«ՀԱՍՏԱՏՈՒՄ ԵՄ»
«Էլեկտրաէներգետիկական
Համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
գլխավոր տնօրեն
_____ Մ. ՄԱՆԱՍԱԿԱՆՅԱՆ
« 30 » դեկտեմբերի 2019թ.

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՀԱՂՈՐԴՄԱՆ ՑԱՆՑԻ 2020-2024 ԹՎԱԿԱՆՆԵՐԻ ԶԱՐԳԱՑՄԱՆ ԾՐԱԳԻՐ

Բ Ո Վ Ա Ն Դ Ա Կ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

1.	Հապավումներ.....	4
2.	Ներածություն.....	5
3.	Երկարաժամկետ ծրագրի իրականացման պլան.....	11
4.	ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ. երկարաժամկետ պլանավորման ծրագրի իրականացման գրաֆիկական արտապատկերումը.....	17
5.	ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման բազային և լավատեսական սցենարների մշակման մեթոդաբանությունը.....	22
6.	2020-2024թթ. ՀՀ էլեկտրական էներգիայի ներքին սպառման կանխատեսման արդյունքները.....	32
7.	ՀՀ ԷԷՀ-ում գործող և շահագործումից դուրս բերված էլեկտրական կայանների ագրեգատների դրվածքային հզորությունների վերաբերյալ տեղեկատվություն.....	36
8.	2020-2024թթ. ՀՀ ԷԷՀ-ում գործող և պլանավորվող էլեկտրական կայանների գործող և պլանավորվող դրվածքային հզորությունները և կանխատեսվող էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ըստ տարիների.....	38
9.	2020-2024թթ-ի ՀՀ ԷԷՀ-ի հզորության և էլեկտրաէներգիայի հաշվեկշիռների կազմում և գնահատում.....	41
10.	Հաշվեկշիռները Սցենար1 սցենարի բազային դեպքի համար.....	42
10.1	2020թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար.....	42
10.2	2021թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար.....	43
10.3	2022թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար.....	44
10.4	2023թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար.....	45

10.5 2024թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար..... 46

11. Հաշվեկշիռները Սցենար1 սցենարի լավատեսական դեպքի համար.. 47

12. Հաշվեկշիռները Սցենար2 սցենարի բազային դեպքի համար..... 48

13. Պլանավորվող նոր էլեկտրական կայանների ԷԷՀ-ին միացման կետերը և էլեկտրական փոխարինման սխեմաները..... 49

14. Հաղորդման ցանցի ռեժիմների գնահատում ռեժիմային հաշվարկների իրականացման միջոցով ըստ 2020-2024թթ-ի կանխատեսվող հզորությունների հաշվեկշիռների 51

15. Հաշվարկային ռեժիմների վերլուծություն՝ ԷԷՀ-ի տարրերով հոսքերի և թողունակության վերստուգում, հաղորդման ցանցի լարման ռեժիմների վերստուգում, խնդիրների բացահայտում և ճշգրտում..... 53

16. ԷԷՀ-ի Բնականոն և Վթարային ռեժիմների հաշվարկ (N-1 հաշվարկ): ԷԷՀ-ի տարրերի փոխանջատումներով տարբեր ռեժիմների դիտարկում, հաշվարկ, վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում..... 58

17. Հաղորդման ցանցի զարգացման և ուժեղացման միջոցառումների մշակում՝ հոսքաբաշխման, լարման ռեժիմների և ըստ տարրերի թողունակության ապահովման համար..... 78

18. Կանխատեսվող նոր հզորությունների տեղանքի և հետևաբար ԷԷՀ-ին միացման կետի որոշմանն ուղղված հաշվարկների իրականացում մինիմալ ծախսումների պայմանից ելնելով՝ հաշվի առնելով ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշները..... 80

19. Կանխատեսվող նոր զարգացումներից հնարավոր շեղումների դեպքում ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում..... 86

20. Հաղորդման ցանցի կարճ միացման ռեժիմների հաշվարկային մոդելի նախապատրաստում: Հաշվարկների իրականացում, արդյունքների վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում 91

21. Արտադրող կայաններում հզորության անհրաժեշտ պահուստի ծավալների հաշվարկ «ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներ»-ում բերված պահանջներին համապատասխան..... 128

22. ԷԷՀ-ի ստատիկ կայունության հաշվարկների իրականացում, արդյունքների վերլուծություն, խնդիրների բացահայտում և բարե-

լավմանն ուղղված միջոցառումների մշակում..... 137

23. ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկների իրականացում՝ հաղորդող համակարգի տարբեր խոտորումներին դիմակայելու ընդունակությունը վերստուգելու համար..... 143

24. Ռելեական պաշտպանության և հակավթարային ավտոմատիկայի նախադրվածքների երկարաժամկետ ծրագրով նախատեսված ռեժիմներին համապատասխանության ստուգում..... 164

25. Հայաստանի Հանրապետության Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի հաղորդման ցանցի 2020-2024թթ-ի զարգացման ծրագիր..... 166

Հավելված 1

Հավելված 2

Հավելված 3

Հավելված 4

Հավելված 5

Հավելված 6

Հավելված 7

ՀԱՊԱՎՈՒՄՆԵՐ

ՀՀ- Հայաստանի Հանրապետություն,
ԷԳՀԻ- Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ,
ԷԷՀՕ- Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր,
ՀԾԿՀ- Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով,
ՀՎԷԷՀ- Հայաստանի վերականգնվող էներգետիկայի և էներգախնայողության հիմնադրամ,
ՀԲ- Համաշխարհային բանկ,
ՀՆԱ- համախառն ներքին արդունք,
ԷՀ- էներգահամակարգ,
ԷԷՀ- էլեկտրաէներգետիկական համակարգ,
ԷԿ- Էլեկտրական կայան,
ԷՀԳ- Էլեկտրահաղորդման գիծ,
ՕԳ- օդային գիծ,
ՓՀԷԿ- Փոքր հիդրոէլեկտրակայան,
ՄԷԳ- Միջազգային էներգետիկ գործակալություն,
ՀԱԷԿ- Հայկական ատոմային էլեկտրակայան,
Բն.պ.- բնականոն պատահար,
Բաց.պ.- բացառիկ պատահար,
Արտ.պ- արտակարգ պատահար,
Կ.Մ.- կարճ միացում,
ԿՄ(3)- սիմետրիկ եռաֆազ կարճ միացում,
N_k կամ N- ԷԷՀ-ի որևէ բնականոն իրավիճակ (N_0, N_1, N_2, ... N_k, որտեղ k -ն ԷԷՀ-ի նորոգվող տարրերի քանակն է),
N_k -1 կամ N-1- ԷԷՀ-ի իրավիճակ՝ առաջացած որևէ պատահարի հետևանքով,
ԱՀՊՍ- անջատիչի հրաժարման պահուստավորման սարքվածք,
ԱԿՄ- ավտոմատ կրկնակի միացում,
ԿԽԿԱ- կայունության խախտման կանխման ավտոմատիկա,
ՌՊ- ռելեական պաշտպանություն,
ՌՊԱ- ռելեական պաշտպանություն և ավտոմատիկա,
ՄՊ- միկրոպրոցեսոր,
ԵԿ, ե/կ- ենթակայան,
ԱԿ- արևային կայան:

Ն Ե Ր Ա Ծ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

ՀՀ ԷԷՀ-ի երկարաժամկետ պլանավորման և զարգացման ծրագիրը առաջին անգամ մշակվում է հնգամյա ժամանակահատվածի համար՝ 2020-2024թթ.-ի համար:

Երկարաժամկետ պլանավորման ծրագրի նպատակը ԷԷՀ-ի զարգացման ծրագրի մշակումն է՝ ԷԷՀ-ի հուսալի և անվտանգ աշխատանքի ապահովման համար:

Երկարաժամկետ պլանավորումն իրականացվում է հիմք ընդունելով Ցանցային կանոնները, «Էներգետիկայի մասին» ՀՀ օրենքի սույն բաժնի, տեխնիկական կանոնակարգերի պահանջները և ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշները:

Երկարաժամկետ պլանավորման ընթացքում պետք է դիտարկվի ԷԷՀ-ում հետևյալ միջոցառումների և գործառույթների իրականացումը.

- նոր տեղակայանքների կառուցումը և գործող տեղակայանքների շահագործումից դուրս բերումը,
- գործող տեղակայանքների վերակառուցումը կամ վերազինումը,
- ռելեական պաշտպանության և հակավթարային ավտոմատիկայի նախադրվածքների երկարաժամկետ ծրագրով նախատեսված ռեժիմներին համապատասխանության ստուգում,
- անհրաժեշտության դեպքում հաղորդման ցանցի տոպոլոգիայի փոփոխումը (զարգացում):

Երկարաժամկետ պլանավորման ծրագրի մշակումը իրականացվում է հետևյալ փուլերով՝

1. տեղեկատվության հավաքագրում և մշակում՝ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի կողմից տրամադրած տեղեկատվության հիման վրա, մասնավորապես՝

- Որակավորված արտադրողներից, Հաղորդողից, Բաշխողից և Որակավորված սպառողներից անհրաժեշտ տեղեկատվության հավաքագրում և տրամադրում,

- հարևան երկրների ԷԷՀ-երի հետ միջհամակարգային փոխհոսքերի իրականացման հնարավորությունների գնահատում, համակարգային փոփոխությունների վերաբերյալ տեղեկատվության հավաքագրում և տրամադրում,
- շահագործման մեջ գտնվող արտադրող տեղակայանքների շահագործումից դուրս բերման, վերազինման կամ փոխարինման վերաբերյալ ծավալների և ժամկետների մասով,
- նոր տեղակայանքների ծավալների (հզորությունների), միացման կետի և շահագործման հանձնման ժամկետների մասով,
- արտադրող կայանների ագրեգատների նորոգումների ընթացքի վերաբերյալ և ժամանակացույցի մասով,
- հաղորդող համակարգում սխեմայի տոպոլոգիայի և առանձին տարրերի՝ նոր կամ շահագործման մեջ գտնվով ԷՀԳ-ի, ուժային տրանսֆորմատոր-ների և այլն, կանխատեսվող փոփոխությունների մասով, (հարաչափերի և միացման սխեմայի վերաբերյալ տեղեկատվություն),
- 2020-2024թթ-ի ռեժիմային կանխատեսումների մասով տեղեկատվության գնահատում, այն է՝ հզորության հաշվեկշռի գնահատում ըստ առավելագույն, կիսապիկային և մինիմալ ռեժիմների, և էլեկտրաէներգիա-յի հաշվեկշռի գնահատում ըստ ամիսների, սեզոնների և տարիների,
- հաղորդող համակարգի զարգացումներով պայմանավորված նոր կարևորագույն հանգույցների ռելեական պաշտպանության և հակավթարային ավտոմատիկայի նախադրվածքների վերստուգման նպատակով տեղեկատվության գնահատում,

2. երկարաժամկետ պլանավորման համար անհրաժեշտ ուսումնասիրությունների իրականացում,
3. կանխատեսվող ռեժիմների և գործընթացների մոդելավորում,
4. երկարաժամկետ ծրագրի մշակում:

ԷԷՀ-ի զարգացման պլանավորումը պետք է իրականացվի այնպես, որ.

1. ապահովվի ԷԷՀ-ի արտադրության և սպառման կանխատեսվող ռեժիմների համար ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներով սահմանված հարաչափերը,
2. ապահովվի էլեկտրաէներգիայի կայուն մատակարարումը՝ համաձայն ԷԷՀ-ի հուսալիության անվտանգության սահմանված ցուցանիշների,
3. ԷԷՀ-ի որևէ տարրի (գեներատոր, էլեկտրահաղորդման գիծ, տրանսֆորմատոր և այլն) Հաշվարկային վթարի դեպքում ապահովվի ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներով սահմանված ԷԷՀ-ի վթարային ռեժիմի հարաչափերը:

Պլանավորման ժամանակ հաշվի է առնվում էլեկտրաէներգիայի արտադրությունը, հաղորդումը, բաշխումը և հարևան երկրների ԷԷՀ-ի հետ միջհամակարգային էլեկտրահաղորդման գծերով իրականացվող էլեկտրաէներգիայի փոխհոսքերի ծավալները,

Պլանավորման գործընթացը ներառում է ԷԷՀ-ի աշխատանքային ռեժիմների գնահատականները ըստ առանձին տարիների բնութագրիչ ռեժիմների:

Պլանավորման գործընթացում դիտարկվում են ԷԷՀ-ի Բնականոն աշխատանքի խախտման հնարավոր դեպքերը և մշակվում են առաջարկություններ՝ ուղղված դրանց ազդեցությունների բացասական հետևանքների նվազեցմանը:

Երկարաժամկետ ծրագրում առաջարկվող միջոցառումների համար ներկայացվում է տեղակայանքների կառուցման կամ վերականգնման աշխատանքների իրականացման ժամանակացույցի գնահատականը, որը ներառում է այդ նախագծերի պլանավորման, նախագծման պետական և տեղական ինքնակառավարման, ինչպես նաև կարգավորող մարմիններից թույլտվությունների ստացման և կառուցման ժամկետները:

2020-2024թթ-ի ԷԷՀ-ի երկարաժամկետ պլանավորման համար անհրաժեշտ ուսումնասիրությունը ներառում են՝

1. ներքին պահանջարկի, ներմուծման, արտահանման և փոխհոսքերի դինամիկայի պատմական տվյալների գնահատում,
2. հաղորդման ցանցի աշխատանքի ռեժիմների գնահատում,
3. նոր կամ վերակառուցվող տեղակայանքների ԷԷՀ-ի միացման դեպքում՝ ԷԷՀ-ի վրա դրա ազդեցության գնահատում,
4. էլեկտրական էներգիայի և հզորության պահանջարկի կանխատեսվող փոփոխությունների և ազդեցության գնահատում, ինչպես նաև նոր տեղակայանքների շահագործման պատրաստ լինելու ժամկետի և առկա տեղակայանքներում թերությունների վերացման համար անհրաժեշտ գործողությունների գնահատում,
5. հոսքաբաշխման, կարճ միացման, ԷԷՀ-ի ստատիտ և դինամիկ կայունության, և տարբեր ռեժիմային իրավիճակների ուսումնասիրություններ,
6. ԷԷՀ-ին առնչվող Բնականոն և Վթարային ռեժիմներում ԷԷՀ-ի վարքագծի գնահատում,
7. խոտորումների կամ փոխանջատումների ժամանակ ԷԷՀ-ի վարքագծի գնահատում,
8. ցանկացած այլ ուսումնասիրություն ու գնահատում, որը կարող է պահանջվել՝ տնտեսապես հիմնավորված նվազագույն ծախսումներով ԷԷՀ-ի հետագա հուսալի և անվտանգ աշխատանքը երաշխավորելու համար:

ԷԷՀ-ի պլանավորման համար անհրաժեշտ ուսումնասիրություններն իրականացվում են մոդելավորման միջոցով:

ԷԷՀ-ի զարգացման կանխատեսումներն իրականացվում են զարգացման վրա ազդող իրական օբյեկտների, գործընթացների և երևույթների մոդելավորմամբ: ԷԷՀ-ի զարգացման մոդելները մշակվում են տնտեսության ոլորտներում և բնակչության կողմից էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող պահանջարկի ներքին աղբյուրներից բավարարման, ինչպես նաև էլեկտրաէներգիայի արտահանման և ներմուծման հնարավորությունների գնահատման համար:

ԷԷՀ-ի զարգացման մոդելավորման ընթացքում ընդունվում են հետևյալ հիմնական պայմանները՝

1. էլեկտրական հզորության պահանջարկը (կանխատեսումը) ներկայացվում է ըստ տարիների պիկային և նվազագույն բեռնվածքով ռեժիմների համար, ինչպես նաև կիսապիկային ռեժիմների համար՝ արևային կայանների առկայության դեպքում:
2. էլեկտրական էներգիայի և հզորության պահանջարկները մոդելավորվում են ներքին սպառման և արտահանման ու ներմուծման կանխատեսվող ռեժիմների համար,
3. իրականացվում են ուսումնասիրություններ՝ ԷԷՀ-ի ռեժիմների վրա կանխատեսվող բեռնվածքից շեղումների ազդեցությունը գնահատելու համար,
4. հաշվի են առնվում ԷԷՀ-ի տեղակայանքների նորոգման նպատակով պլանավորված աշխատանքից դուրս բերումը, ինչպես նաև ռեժիմների ճշգրտման համար անհրաժեշտ այլ սահմանափակումները,
5. հաղորդման տեղակայանքները մոդելավորվում են՝ տեխնիկական սպասարկման և շինարարության հետ կապված աշխատանքից դուրս բերումը, ինչպես նաև երկարաժամկետ հարկադրված աշխատանքից դուրս բերումը, հաշվի առնելու նպատակով,
6. իրականացվում է միջհամակարգային փոխհոսքերի մոդելավորում՝ ԷԷՀ-ի վրա դրանց ազդեցությունը ուսումնասիրելու համար,

Մոդելավորումն իրականացվում է ԷԷՀ-ի զարգացման բազային և լավատեսական սցենարների համար:

Մոդելավորման ընթացքում ԷԷՀ-ի բնութագրերը պետք է բավարարեն ԷԷՀ-ի անվտանգության և հուսալիության ցուցանիշներին:

Երկարաժամկետ ծրագրում սահմանվում են յուրաքանչյուր տարում ԷԷՀ-ի ակնկալվող միջոցառումները և բացահայտվում են ԷԷՀ-ի այն հատվածները, որտեղ պահանջվում է նոր տեղակայանքների կառուցում, ինչպես նաև ԷԷՀ-ի վերազինում՝ տնտեսապես հիմնավորված նվազագույն ծախսումներով ԷԷՀ-ի հետագա հուսալի և անվտանգ աշխատանքն ապահովելու նպատակով:

Երկարաժամկետ ծրագիրը պարունակում է պլանավորման ժամանակահատվածի հինգ տարիներից յուրաքանչյուրի համար կանխատեսվող հզորությունների զարգացումը, ամփոփելով՝

1. էլեկտրական էներգիայի և հզորության պահանջարկի և արտադրության կանխատեսումը,
2. արտադրող կայաններում հզորությունների պահուստի անհրաժեշտ ծավալը հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների ապահովման համար,
3. առկա արտադրող տեղակայանքների տեխնիկական հարաչափերը՝ ներառ-յալ շահագործումից դուրս բերման և վերականգնման ծրագրերը,
4. նախատեսված նոր արտադրող տեղակայանքների նկարագրությունը,
5. հաղորդման ցանցի զարգացման և ուժեղացման միջոցառումների նկարագրությունը,
6. էլեկտրաէներգիայի պլանավորված ներմուծման ու արտահանման ծավալները,
7. էլեկտրաէներգիայի արտադրության և սպառման հաշվեկշիռը,
8. արտադրվող հզորության և էլեկտրաէներգիայի ավելցուկի կամ պակասորդի ծավալները, ինչպես նաև պահուստի պահանջարկը:

Երկարաժամկետ ծրագրի իրականացման պլան

Երկարաժամկետ ծրագիրը մշակվելու է հինգ փուլերով և ներառելու է իր մեջ հետևյալ գործընթացները՝

փուլ	Անվանում	Համառոտ նկարագրություն
1	Տվյալների հավաքագրում	Շահագործման մեջ գտնվող կամ պլանավորվող արտադրող հզորությունների, ներքին սպառման, միջհամակարգային կապը ապահովվող տարրերի և հոսքերի վերաբերյալ, հաղորդման ցանցի պլանավորվող փոփոխությունների վերաբերյալ և ծրագրի մշակման համար անհրաժեշտ այլ տեղեկատվության հավաքագրում:
2	Տվյալների մշակում	Հաշվարկային մոդելի նախապատրաստում ըստ 2020-2024թթ. պլանավորվող փոփոխությունների՝ հաղորդման ցանցի սխեմայի, միջհամակարգային կապերի, ինչպես նաև շահագործվող և պլանավորվող հզորությունների մասով: Հզորության հաշվեկշիռների նախապատրաստում ըստ 2020-2024թթ.-ի ամիսների առավելագույն, նվազագույն և կիսապիկային ռեժիմների: Երկարաժամկետ ծրագրի շրջանակներում դի-տարկվելիք սցենարների նկարագրության և ընդ-հանուր կառուցվածքի նախապատրաստում:
3	Հաշվարկների իրականացում	2020-2024թթ-ի երկարաժամկետ ծրագրով պլանավորված սցենարների համար հետևյալ հաշվարկների իրականացում՝ • Կայունացված ռեժիմների հաշվարկ, • N-1 հաշվարկներ, • Կարճ միացման ռեժիմների հաշվարկներ (3-ֆազ կ.մ. ռեժիմում հաշվարկներ), • Ստատիկ կայունության սահմանի որոշման հաշվարկներ,

		• Դինամիկ կայունության հաշվարկներ, • Էլեկտրական կայանների հզորության պահուստի ծավալների որոշման հաշվարկներ:
4	Զարգացման և հզորացման միջոցառումների մշակում	Հաշվարկային արդյունքների վերլուծության իրականացում, ոչ թույլատրելի ռեժիմների բացահայտում, պլանավորվող ԷԷՀ-ի թույլ (խնդրահարույց) ցանցային հատվածների բացահայտում: Անհրաժեշտության դեպքում բարելավմանն ուղված ԷԷՀ-ի զարգացման և հզորացման միջոցառումների և առաջարկություն-ների մշակում:
5	Երկարաժամկետ ծրագրի մշակում	Հաշվարկային գործընթացի ընթացքում ստացված արդյունքների վերջնական վերլուծություն, առաջարկությունների մշակում և երկարաժամկետ ծրագրի ավարտական հաշվետվության մշակում:

Երկարաժամկետ ծրագրի հիմնական գործընթացները ներկայացված են ստորև՝

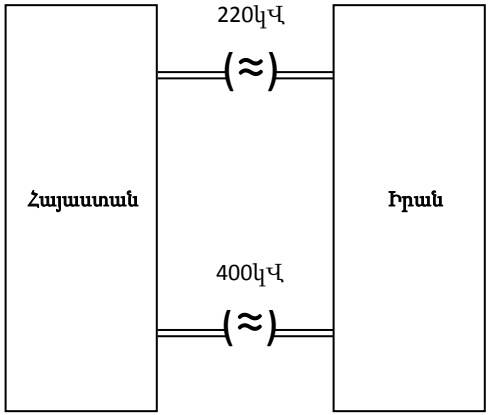
1. 2020-2024թթ-ի երկարաժամկետ ծրագրի մշակման համար անհրաժեշտ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի կողմից տրամադրած տեղեկատվության գնահատում:
2. 2020-2024թթ-ի ներքին պահանջարկի, ներկրման, արտահանման դինամիկայի գնահատում:
3. Ելակետային տեղեկատվության հիման վրա հաղորդման ցանցի մոդելի ճշգրտում և նախապատրաստում 2020-2024թթ-ի կանխատեսումային զարգացումների կիրառմամբ:
4. Հաղորդման ցանցի ռեժիմների գնահատում ռեժիմային հաշվարկների իրականացման միջոցով ըստ 2020-2024թթ-ի կանխատեսվող հզորություն-ների հաշվեկշիռների: Հաշվարկային ռեժիմների վերլուծութուն՝ ԷԷՀ-ի տարրերով հոսքերի և թողունակության վերստուգում, հաղորդման ցանցի լարման ռեժիմների վերստուգում, խնդիրների բացահայտում և ճշգրտում:

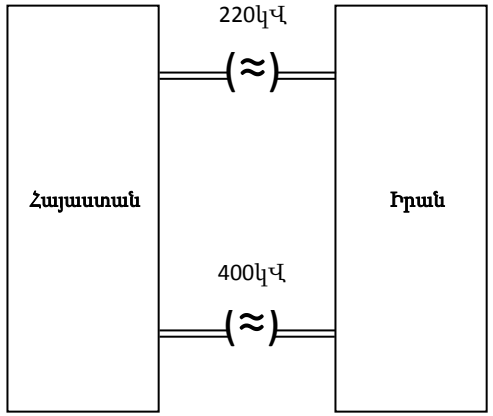
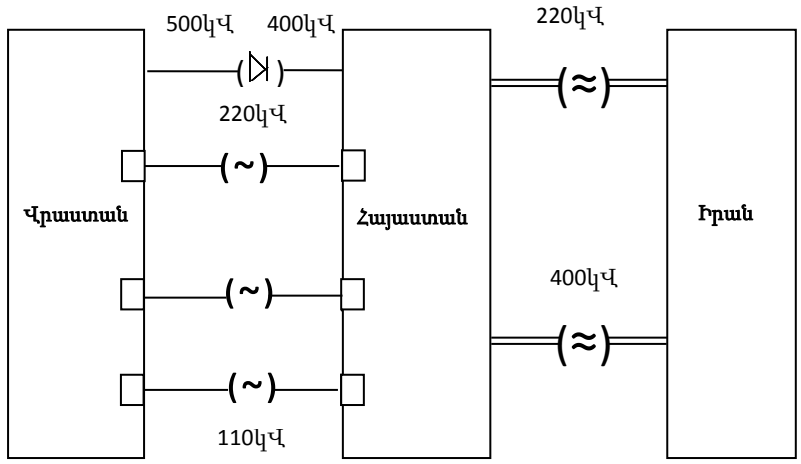
5. ԷԷՀ-ի Բնականոն և Վթարային ռեժիմների հաշվարկ (N - 1 հաշվարկ): ԷԷՀ-ի ԷՀԳ-ի և կայանների փոխանջատումներով տարբեր ռեժիմների դիտարկում, հաշվարկ, վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում:
6. Հաղորդման ցանցի զարգացման և ուժեղացման միջոցառումների մշակում՝ հոսքաբաշխման, լարման ռեժիմների և ըստ տարրերի թողունակության ապահովման համար (անհրաժեշտության դեպքում):
7. Նոր կամ վերակառուցվող տեղակայանքների առկայության դեպքում վերջիններիս ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում՝ ԷԷՀ-ի պահվածքի ուսումնասիրություն:
8. Կանխատեսվող բեռնվածքներից հնարավոր շեղումների դեպքում ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում:
9. Կանխատեսվող նոր հզորությունների տեղանքի և հետևաբար ԷԷՀ-ին միացման կետի որոշմանն ուղղված հաշվարկների իրականացում մինիմալ ծախսումների պայմանից ելնելով հաշվի առնելով ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշները:
10. Պլանավորվող նոր կայանների սահմանված ժամկետում չապահովման և հին հզորությունների հավանական շահագործումից դուրս բերման կամ շահագործման երկարացման պայմաններում վատատեսական սցենարների դիտարկում:
11. Արտադրող կայաններում հզորության անհրաժեշտ պահուստի ծավալների հաշվարկ «ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներ»-ում բերված պահանջներին համապատասխան:
12. Հաղորդման ցանցի կարճ միացման ռեժիմների հաշվարկային մոդելի նախապատրաստում: Հաշվարկների իրականացում, արդյունքների վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում: Կարճ միացման ռեժիմների դիմակայմանն ուղղված միջոցառումների մշակում (անհրաժեշտության դեպքում):
13. ԷԷՀ-ի ստատիկ կայունության հաշվարկների իրականացում, արդյունքների վերլուծություն, խնդիրների բացահայտում և բարելավմանն ուղղված միջոցառումների մշակում (անհրաժեշտության դեպքում):
14. ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկների իրականացում՝ հաղորդման

համակարգի տարբեր խոտորումներին դիմակայելու ընդունակությունը վերստուգելու համար:

15. Ռելեական պաշտպանության և հակավթարային ավտոմատիկայի նախադրվածքների երկարաժամկետ ծրագրով նախատեսված ռեժիմներին համապատասխանության ստուգում:
16. ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի երկարաժամկետ ծրագրի մշակում:

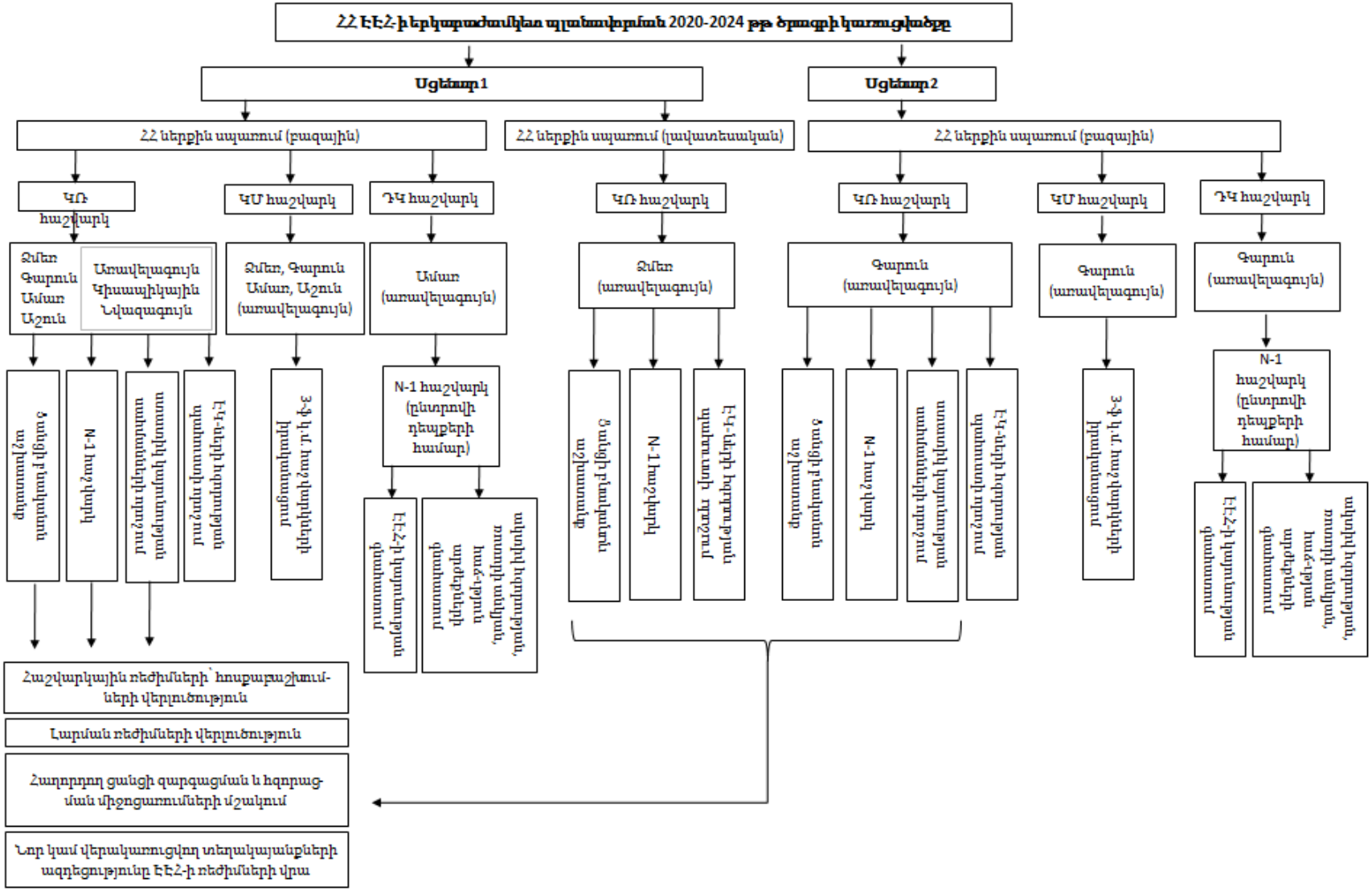
ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ. երկարաժամկետ պլանավորման ծրագրի մշակման շրջանակներում դիտարկվելու է ՀՀ ԷԷՀ-ի զարգացման երկու հիմնական սցենարներ՝ Սցենար 1 և Սցենար 2: Ստորև բերված աղյուսակում բերվում է սցենարների նկարագրությունը:

Սցենար No	Տարի	Հաստատուն հոսանքի սարք (HVDC), ՄՎտ	Հայաստանի ԷԷՀ-ի աշխատանքը հարևան ԷԷՀ-ի հետ	Դիտարկվող ռեժիմներ		Հայաստանի ԷԷՀ-ի ներքին սպառման կանխատեսում
1	2020 2021 2022 2023 2024	-	Հայաստան-Իրան 	Ամառ	Առավելագույն Կիսապիկային Նվազագույն	Բազային
				Աշուն	Առավելագույն Կիսապիկային Նվազագույն	
				Ձմեռ	Առավելագույն Կիսապիկային Նվազագույն	
				Գարուն	Առավելագույն Կիսապիկային Նվազագույն	

1	2020 2021 2022 2023 2024	-	Հայաստան-Իրան 	Ձմեռ (առավելագույն)	Լավատեսական
2*	2022 2023 2024	350	Վրաստան-Հայաստան-Իրան 	Գարուն (առավելագույն)	Բազային

*-Սցենար 2-ի հաշվարկները իրականացվում են 2022թ-ից ներառյալ, քանի որ համաձայն կանխատեսումային պլանի Հայաստան-Վրաստան նոր կապը (HVDC) պլանավորվում է 2022թ-ից սկսած:

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ. երկարաժամկետ պլանավորման ծրագրի իրականացման գրաֆիկական արտապատկերումը



ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ. երկարաժամկետ պլանավորման ծրագրի մանրակրկիտ կառուցվածքը ներկայացված է ստորև՝

Սցենար 1-ի շրջանակներում հաշվարկները և ուսումնասիրությունները կիրականացվեն ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման երկու սցենարների համար՝ բազային և լավատեսական: Ներքին սպառման բազային և լավատեսական սցենարների ընտրության հիմնավորումը և մանրակրկիտ նկարագրությունը բերվում է սույն հաշվետվությունում:

Սցենար 1-ի շրջանակներում ներքին սպառման (բազային) սցենարով կիրականացվեն հետևյալ հաշվարկները՝

- ԿՌ (կայունացված ռեժիմի) հաշվարկ Ձմռան, Գարնան, Ամռան, Աշնան (առավելագույն, կիսապիկային, նվազագույն) ռեժիմների համար:
- Հաշվարկային ռեժիմների վերլուծություն՝ ԷԷՀ-ի տարրերով հոսքերի և թողունակության վերստուգում, հաղորդման ցանցի լարման ռեժիմների վերստուգում, խնդիրների բացահայտում և ճշգրտում:
- ԷԷՀ-ի Բնականոն և Վթարային ռեժիմների հաշվարկ (N - 1 հաշվարկ): ԷԷՀ-ի ԷՀԳ-ի և կայանների փոխանջատումներով տարբեր ռեժիմների դիտարկում, հաշվարկ, վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում:
- Հաղորդման ցանցի զարգացման և ուժեղացման միջոցառումների մշակում՝ հոսքաբաշխման, լարման ռեժիմների և ըստ տարրերի թողունակության ապահովման համար (անհրաժեշտության դեպքում):
- Նոր կամ վերակառուցվող տեղակայանքների առկայության դեպքում վերջիններիս ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում՝ ԷԷՀ-ի պահվածքի ուսումնասիրություն:
- Պլանավորվող նոր կայանների սահմանված ժամկետում չապահովման և հին հզորությունների հավանական շահագործումից դուրս բերման կամ շահագործման երկարացման պայմաններում ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում:
- ԷԷՀ-ի ստատիկ կայունության սահմանի որոշման հաշվարկներ, արդյունքների վերլուծություն, խնդիրների բացահայտում և բարելավմանն ուղղված միջոցառումների մշակում (անհրաժեշտության դեպքում):

- Արտադրող կայաններում հզորության անհրաժեշտ պահուստի ծավալների հաշվարկ «ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներ»-ում բերված պահանջներին համապատասխան:
- Ձմռան, Գարնան, Ամռան, Աշնան (առավելագույն) ռեժիմներում հաղորդման ցանցի 3-ֆ ԿՄ (կարճ միացման) հոսանքների հաշվարկ, արդյունքների վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում: Կարճ միացման ռեժիմների դիմակայմանն ուղղված միջոցառումների մշակում անհրաժեշտության դեպքում:
- ԷԷՀ-ի ԴԿ (դինամիկ կայունության) հաշվարկներ՝ հաղորդող համակարգի տարբեր խոտորումներին դիմակայելու ընդունակությունը վերստուգելու համար: Կկատարվի ԷԷՀ-ի կայունության գնահատում, կհետազոտվեն ակտիվ հզորության, ռոտորի անկյան, հաճախականության և այլ ռեժիմային հարաչափեր:
- Կանխատեսվող նոր հզորությունների ԷԷՀ-ին միացման օպտիմալ կետի որոշմանն ուղղված հաշվարկների իրականացում մինիմալ ծախսումների պայմանից ելնելով հաշվի առնելով ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշները:

Սցենար 1-ի շրջանակներում ներքին սպառման (լավատեսական) սցենարով կիրականացվեն հետևյալ հաշվարկները՝

- ԿՌ-ի հաշվարկ Ձմռան (առավելագույն) ռեժիմի համար:
- Հաշվարկային ռեժիմների վերլուծություն՝ ԷԷՀ-ի տարրերով հոսքերի և թողունակության վերստուգում, հաղորդման ցանցի լարման ռեժիմների վերստուգում, խնդիրների բացահայտում և ճշգրտում:
- ԷԷՀ-ի Բնականոն և Վթարային ռեժիմների հաշվարկ (N - 1 հաշվարկ): ԷԷՀ-ի ԷՀԳ-ի և կայանների փոխանջատումներով տարբեր ռեժիմների դիտարկում, հաշվարկ, վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում:
- Հաղորդման ցանցի զարգացման և ուժեղացման միջոցառումների մշակում՝ հոսքաբաշխման, լարման ռեժիմների և ըստ տարրերի թողունակության ապահովման համար (անհրաժեշտության դեպքում):

- Նոր կամ վերակառուցվող տեղակայանքների առկայության դեպքում վերջիններիս ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում՝ ԷԷՀ-ի պահվածքի ուսումնասիրություն:
- Արտադրող կայաններում հզորության անհրաժեշտ պահուստի ծավալների հաշվարկ «ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներ»-ում բերված պահանջներին համապատասխան:

Սցենար 2-ի շրջանակներում հաշվարկները և ուսումնասիրությունները կիրականացվեն ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման (բազայիս) սցենարի համար: Ստորև բերվում է սցենար 2-ի շրջանակներում պլանավորվող հաշվարկների և ուսումնասիրությունների ցանկը՝

- ԿՌ-ի հաշվարկ Գարնան (առավելագույն) ռեժիմների համար:
- Հաշվարկային ռեժիմների վերլուծություն՝ ԷԷՀ-ի տարրերով հոսքերի և թողունակության վերստուգում, հաղորդման ցանցի լարման ռեժիմների վերստուգում, խնդիրների բացահայտում և ճշգրտում:
- ԷԷՀ-ի Բնականոն և Վթարային ռեժիմների հաշվարկ (N - 1 հաշվարկ): ԷԷՀ-ի ԷՀԳ-ի և կայանների փոխանջատումներով տարբեր ռեժիմների դիտարկում, հաշվարկ, վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում:
- Հաղորդման ցանցի զարգացման և ուժեղացման միջոցառումների մշակում՝ հոսքաբաշխման, լարման ռեժիմների և ըստ տարրերի թողունակության ապահովման համար անհրաժեշտության դեպքում:
- Նոր կամ վերակառուցվող տեղակայանքների առկայության դեպքում վերջիններիս ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում՝ ԷԷՀ-ի պահվածքի ուսումնասիրություն:
- ԷԷՀ-ի ստատիկ կայունության հաշվարկներ, արդյունքների վերլուծություն, խնդիրների բացահայտում և բարելավմանն ուղղված միջոցառումների մշակում անհրաժեշտության դեպքում:
- Արտադրող կայաններում հզորության անհրաժեշտ պահուստի ծավալների հաշվարկ «ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներ»-ում բերված պահանջներին համապատասխան:

- ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկներ գարնան (առավելագուն)՝ հաղորդող համակարգի տարբեր խոտորումներին դիմակայելու ընդունակությունը վերստուգելու համար: Կկատարվի ԷԷՀ-ի կայունության գնահատում, կհետազոտվեն ակտիվ հզորության, ռոտորի անկյան, հաճախականության և այլ ռեժիմային հարաչափեր:

ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման բազային և լավատեսական սցենարների մշակման մեթոդաբանությունը

2020-2024 թվականներին ՀՀ էլեկտրական էներգիայի ներքին սպառման կանխատեսումը

Էլեկտրական էներգիայի ներքին սպառման կանխատեսումն ԷԷՀ-ի զարգացման պլանավորման առանցքային խնդիրներից մեկն է: Էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի կանխատեսման նպատակով լայն կիրառություն են ստացել ռազմավարական կառավարման [1, 2] և ռեգրեսիոն վերլուծության [3, 4, 5, 6] տեսությունների մեթոդները:

Տնտեսության ոլորտներում (արդյունաբերություն, ծառայություններ և գյուղատնտեսություն) էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի գնահատում

Տնտեսության ոլորտներում էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի կանխատեսման նպատակով, վերը նշված մեթոդների հետ մեկտեղ, կիրառվել է նաև ազդող գործոնների դեկոմպոզիցիայի [7] սկզբունքը, որը ներկայացվում է հետևյալ բանաձևով.

$$W_{\Sigma} = A\sum_{j} S_j \cdot e_j \,, \qquad (1)$$

որտեղ՝

W_{Σ}. էլեկտրաէներգիայի գումարային պահանջարկն է, մլն կՎտ·ժ,

A – համախառն ներքին արդյունքն է (ՀՆԱ), մլն USD;

j – տնտեսության ոլորտի ինդեքսն է,

S_j– տնտեսության կառուցվածքն է, որը ցույց է տալիս ՀՆԱ-ում տնտեսության j-րդ ոլորտի մասնաբաժինը,

e_j– տնտեսության j-րդ ոլորտի տեսակարար էլեկտրատարողությունն է, մլն կՎտ·ժ/USD:

Նման մոտեցումը թույլ է տալիս իրականացնել էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի կանխատեսում՝ հաշվի առած ինչպես ՀՆԱ-ի, այնպես էլ

տնտեսության կառուցվածքի և տարբեր ոլորտների էլեկտրատարության փոփոխության միտումները:

ՀԲ-ի և ՄԷԳ-ի տարբեր երկրների տվյալների վերլուծությունը ցույց է տալիս, որ ՀՆԱ-ի աճը բերում է տնտեսության կառուցվածքի փոփոխության (ավելանում է ծառայությունների մասնաբաժինը և նվազում գյուղատնտեսության մասնաբաժինը), ինչպես նաև տնտեսության ոլորտների էլեկտրատարությունների նվազմանը:

Այնուամենայնիվ, էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի կանխատեսումը, հատկապես զարգացող երկների համար, որոնց դասվում է նաև ՀՀ, մնում է բարդ խնդիր՝ հղի բարձր մակարդակի անորոշություններով:

Դրված խնդրի լուծման համար կիրառվել են հետևյալ մոտեցումները.

- ՀՀ զարգացումները բնորոշող մակրոտնտեսական ցուցանիշների պատմական մեծությունների հավաքագրում (ՀՆԱ, բնակչության քանակ, ՀՆԱ-ում տնտեսության ոլորտների մասնաբաժին և այլ),
- էլեկտրաէներգիայի սպառման պատմական տվյալների հավաքագրում ըստ ՀՀ տնտեսության ոլորտների (*աղբյուրը՝ ՀՀ ՀԾԿՀ*) և դրանց էլեկտրատարությունների հաշվարկ,
- հավաքագրված տեղեկատվության համեմատական վերլուծություն և էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի վրա դրանց ազդեցության աստիճանի որոշում:

Համեմատական վերլուծության հիման վրա (1) բանաձևի կիրառմամբ հաշվարկվում է էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող մեծությունը:

Այլ ոլորտներում (բնակելի, տրասպորտ, այլ սպառողներ) էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի գնահատում

Դրված խնդրի լուծման համար կիրառվել են հետևյալ մոտեցումները.

- էլեկտրաէներգիայի սպառման պատմական տվյալների հավաքագրում ըստ ոլորտների (*աղբյուրը՝ ՀՀ ՀԾԿՀ*),

- հավաքագրված տեղեկատվության համեմատական վերլուծություն և էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի վրա դրանց ազդեցության աստիճանի որոշում:

Պատմական վիճակագրական մակրոտնտեսական տեղեկատվության հավաքագրում և վերլուծություն

Վիճակագրական մակրոտնտեսական տեղեկատվության աղբյուր են հանդիսացել ՀԲ-ի, ՄԷԳ-ի և ՀՀ վիճակագրական կոմիտեի պաշտոնական կայքերը:

Նկ. 1-ում բերված է ՀՀ ՀՆԱ-ի փոփոխությունը 2003-2017թթ.:



Նկ. 1. ՀՀ ՀՆԱ-ի (2010թ. բերված) փոփոխությունն ըստ տարիների:

Նկար 1-ում անընդհատ գծով բերված են ՀՆԱ-ի փոփոխության վիճակագրական տվյալներն, իսկ կետավոր գծով՝ փոփոխման միտումը: ՀՆԱ-ի փոփոխման միտումը ներկայացվում է հետևյալ բանաձևով.

$$ՀՆԱ = 6030.8 \cdot (x - 2002)^{0.24}, \quad (2)$$

որտեղ՝ x - հերթական տարվա համարն է:

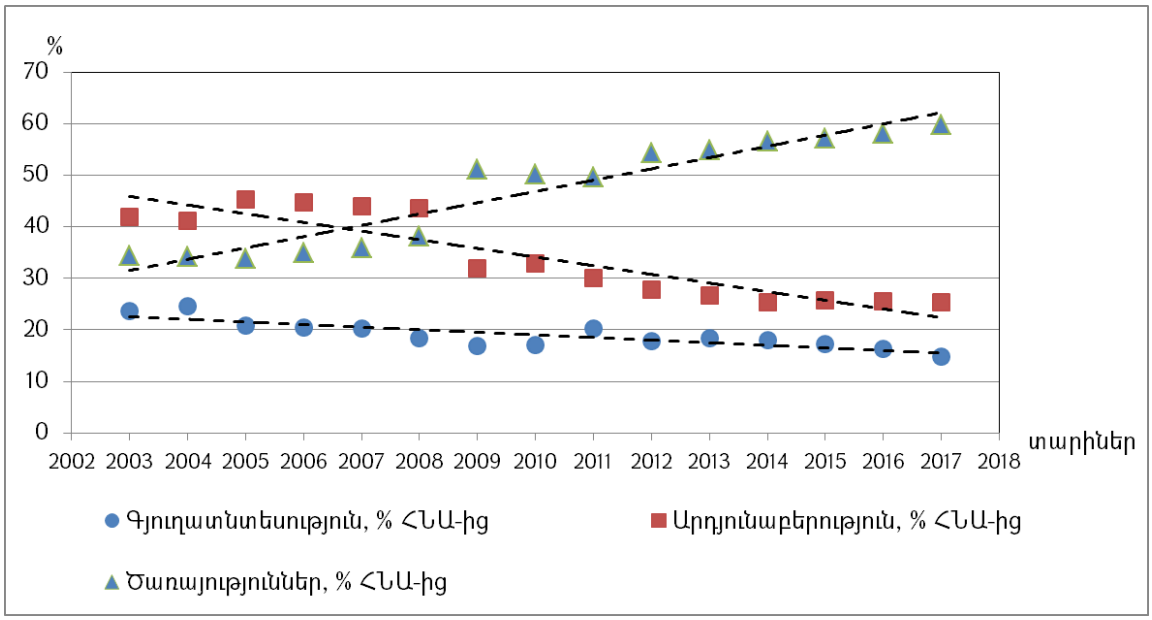
Բանաձև (2)-ում ներկայացված միտումը և պատմական վիճակագրական տվյալների կորելացիայի գործակիցը հավասար է R=0.95, որը համարվում է բավականին բարձր:

Դիտարկվել են ՀՆԱ-ի փոփոխման կանխատեսման երկու սցենարներ, այսպես կոչված դեպքեր.

- **բազիսային՝** ՀՆԱ-ի փոփոխությունը պահպանում է բանաձև (2)-ով ներկայացված պատմական միտումը,
- **լավատեսական՝** ՀՆԱ-ի փոփոխությունը պահպանում է ՀԲ-ի կողմից մինչև 2020թ. կանխատեսվող տարեկան 4% մակարդակը:

ՀՆԱ-ի կառուցվածքի փոփոխությունը տարիների ընթացքում պահպանում է զարգացող երկրների միտումները, այսինքն, ՀՆԱ-ի աճի հետ ավելանում է ծառայությունների մասնաբաժինը և նվազում գյուղատնտեսության մասնաբաժինը: ՀՆԱ-ի և ծառայությունների մասնաբաժնի կորելացիայի գործակիցը հավասար է R=0.77, գյուղատնտեսությանը՝ R=-0.85 և արդյունաբերությանը՝ R=-0.69:

Նկ.2-ում բերված են ՀՀ ՀՆԱ-ի կառուվածքի փոփոխության միտումները 2003-2017թթ.:



Նկ.2. ՀՆԱ-ի կառուցվածքի փոփոխության միտումներն ըստ տարիների:

Նկարում պատկերված կետավոր գիծը ցույց է տալիս տնտեսության ոլորտների փոփոխման միտումները: Այդ միտումները ներկայացվում են հետևյալ բանաձևերով.

$$S_{\text{ծառ.}} = 28.13 \cdot (x - 2002)^{0.26}, \quad (3)$$

$$S_{\text{արդ.}} = 53.22 \cdot (x - 2002)^{-0.25}, \quad (4)$$

$$S_{\text{գյուղ.}} = 25.01 \cdot (x - 2002)^{-0.15}, \quad (5)$$

որտեղ՝

$S_{\text{ծառ.}}, S_{\text{արդ.}}$ և $S_{\text{գյուղ.}}$ – համապատասխանաբար ծառայությունների ոլորտի, արդյունաբերության և գյուղատնտեսության մասնաբաժիններն են ՀՆԱ-ում, %:

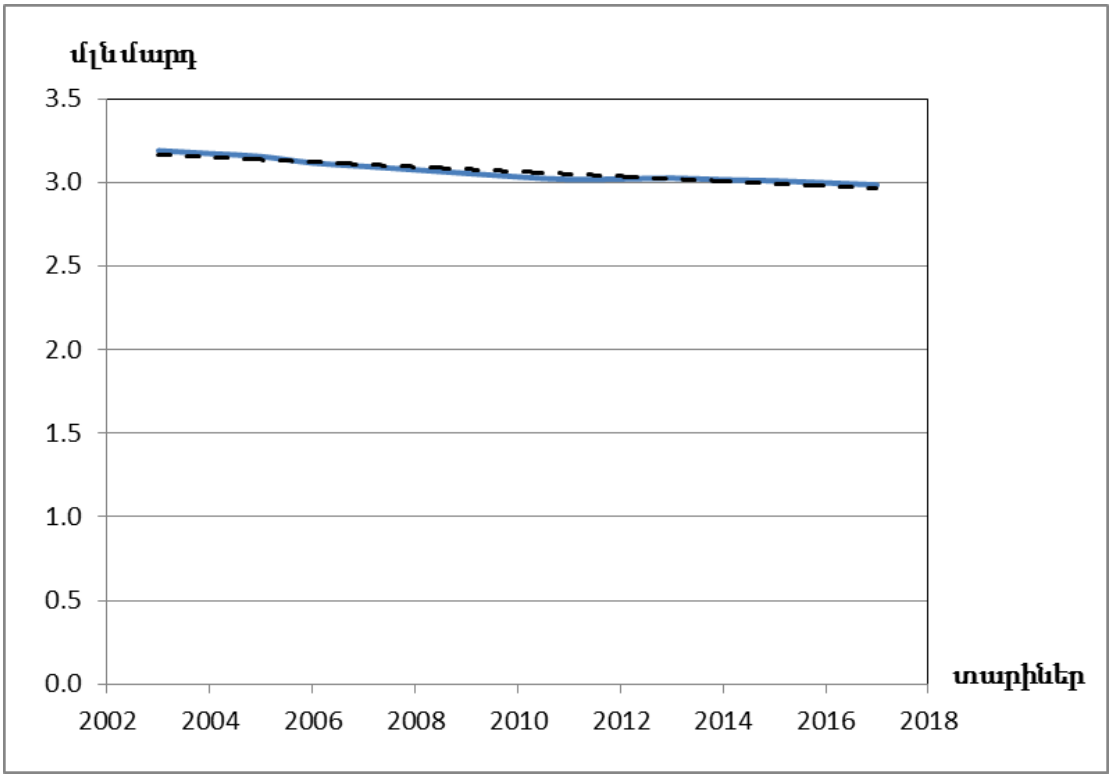
Տնտեսության ոլորտների փոփոխության պատմական տվյալների և միտումների կորելացիայի գործակիցները հավասար են.

- ծառայությունների ոլորտի համար՝ 0.82,
- արդյունաբերության համար՝ 0.89,
- գյուղատնտեսության համար՝ 0.87:

Քանի որ արտադրության և գյուղատնտեսության մասնաբաժինների կորելացիայի գործակիցներն ավելի բարձր են, քան ծառայությունների ոլորտինը, ապա դրանց մասնաբաժինները բնութագրող (4) և (5) բանաձևերն ընդունվել են որպես հիմնական, իսկ ծառայությունների ոլորտի մասնաբաժինը՝ օժանդակ և որոշվում է հետևյալ բանաձևով.

$$S_{\text{ծառ.}} = 100 - S_{\text{գյուղ.}} - S_{\text{արդ.}}, \quad (6)$$

Նկ.3-ում բերված են 2003-2017թթ. բնակչության թվաքանակի տվյալները և դրանց փոփոխման միտումները՝ կառուցված ըստ ՀՀ վիճակագրական կոմիտեի պաշտոնական տվյալների:



Նկ.3. Բնակչության թվաքանակի տվյալները և դրանց փոփոխման միտումները

Նկարում պատկերված կետավոր գիծը ցույց է տալիս բնակչության թվաքանակի փոփոխման միտումները:

Թեև նկարից երևում է, որ 2003-2017 թթ. ընթացքում նկատվում է բնակչության թվաքանակի նվազում, սակայն կանխատեսումային հաշվարկներում ընդունվել է տարեկան 0.5% աճ:

Տնտեսության ոլորտներում (արդյունաբերություն, ծառայություններ և գյուղատնտեսություն) էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի գնահատում

Տնտեսական ոլորտների էլեկտրատարությունը որոշվում է հետևյալ բանաձևով.

$$e_j = \frac{W_j}{A*(S_j/100)}, \qquad (7)$$

որտեղ՝

A – համախառն ներքին արդունքն է (ՀՆԱ), մլն USD;

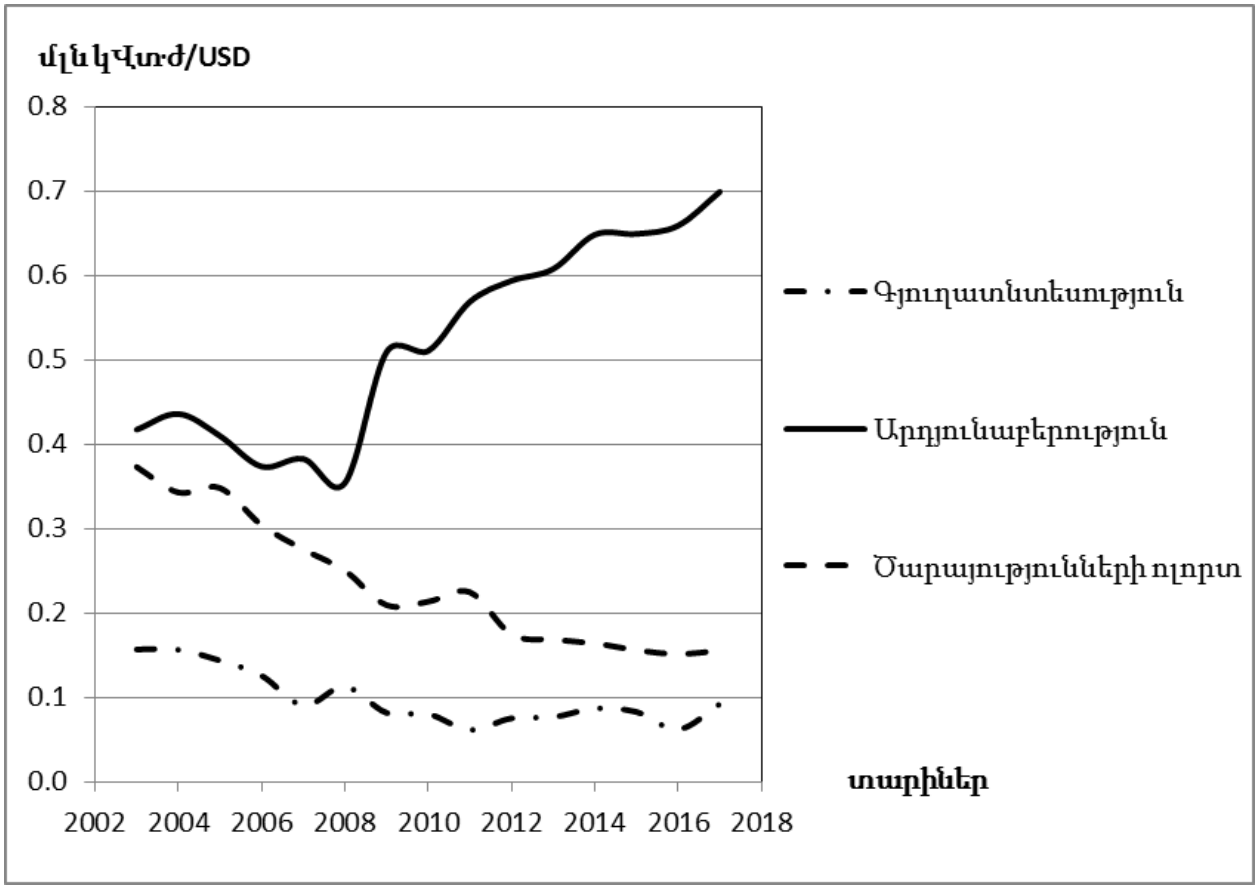
j – տնտեսության ոլորտի ինդեքսն է,

W_j- տնտեսության j-րդ ոլորտում սպառված էլեկտրաէներգիան է, մլն կՎտ·ժ,

S_j– տնտեսության կառուցվածքն է, որը ցույց է տալիս է ՀՆԱ-ում տնտեսության j-րդ ոլորտի մասնաբաժինը, %,

e_j– տնտեսության j-րդ ոլորտի տեսակարար էլեկտրատարությունն է, մլն կՎտ·ժ/USD:

Նկ.4-ում բերված են 2003-2017թթ. տնտեսության ոլորտների էլեկտրատարությունները՝ կառուցված ըստ տնտեսության ոլորտներում սպառված էլեկտրաէներգիայի վերաբերյալ ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի պաշտոնական տվյալների [9]:



Նկ 4. Տնտեսության ոլորտների էլեկտրատարություններն ըստ տարիների:

Բերված կորերից երևում է, որ արդյունաբերական ոլորտի էլեկտրատարությունը 2003-2017թթ. ուներ աճի միտում, իսկ գյուղատնտեսության և ծառայությունների ոլորտները՝ նվազման:

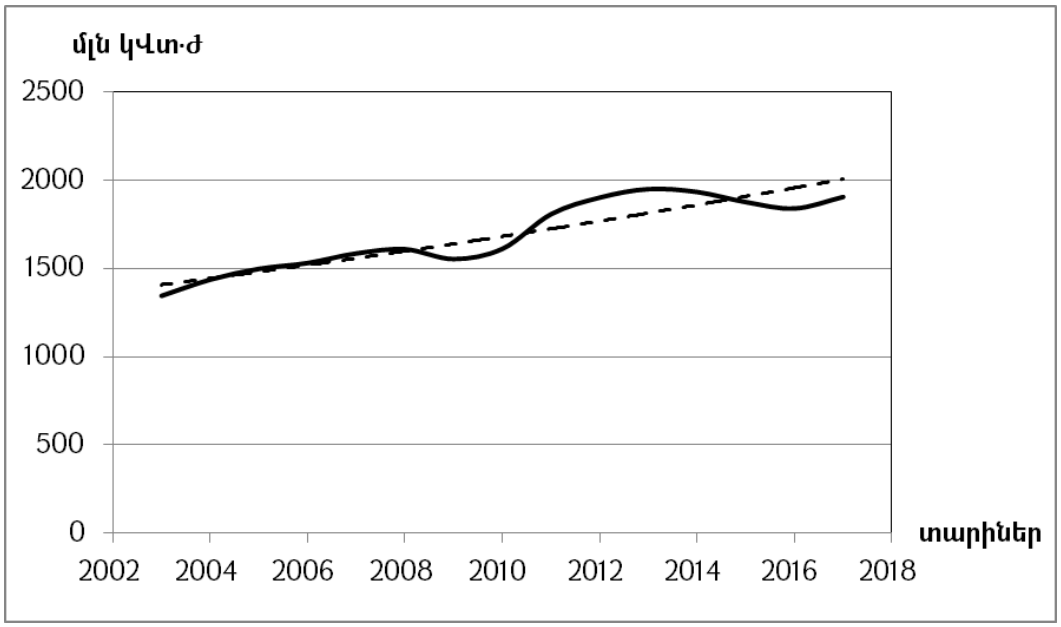
Հաշվի առնելով ՀՀ իրականացվող Էներգախնայողության գործողությունների ծրագիրը, կանխատեսումային հաշվարկներում ընդունված է,

որ տնտեսության բոլոր ոլորտներում տեղի կունենա էլեկտրատարության տարեկան 0.5% նվազում:

Էլեկտրատարությունից դեպի էլեկտրական էներգիայի կանխատեսվող սպառումն իրականացվում է (1) բանաձևով:

Այլ ոլորտներում (բնակելի, տրանսպորտ, այլ սպառողներ) էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի գնահատում

Բնակչության կողմից 2003-2017թթ. սպառված էլեկտրաէներգիայի տվյալները բերված են նկար 5-ում:



Նկար 5. Բնակչության կողմից սպառված էլեկտրաէներգիան ըստ տարիների:

Նկարում պատկերված կետավոր գիծը ցույց է տալիս բնակչության կողմից էլեկտրաէներգիայի սպառման փոփոխման միտումները, որոնք կարող են նկարագրվել հետևյալ բանաձևով.

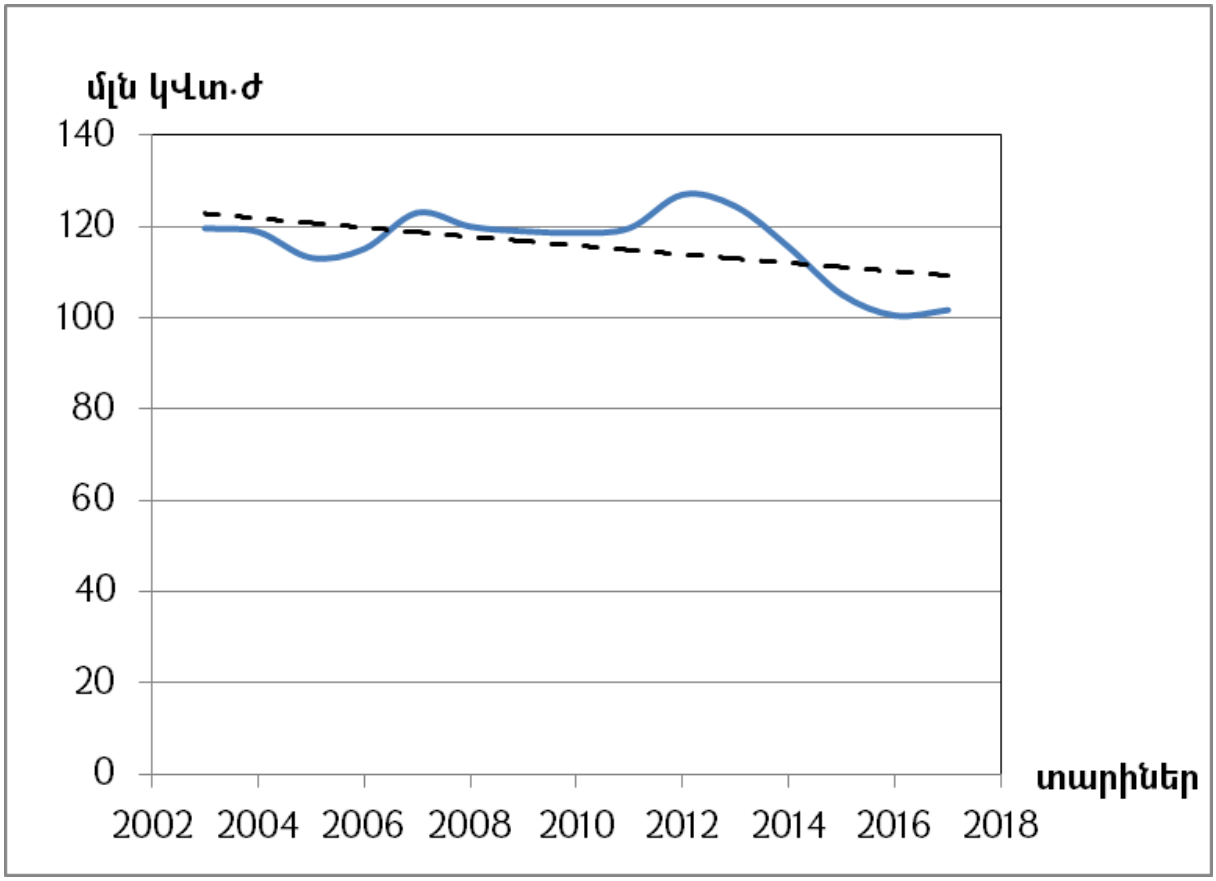
$$W_{բնակ.} = 1286 * (x - 2002)^{0.144}\,, \qquad (8)$$

որտեղ՝

$W_{բնակ.}$ – բնակչության կողմից սպառված էլեկրաէներգիայի քանակն է:

Բնակչության կողմից էլեկտրաէներգիայի պատմական սպառման և (8) բանաձևով հաշվարկված միտման միջև կորելացիայի գործակիցը հավասար է R=0.92:

Տրանսպորտի ոլորտում 2003-2017թթ. սպառված էլեկտրաէներգիայի տվյալները բերված են նկար 6-ում:



Նկար 6. Տրանսպորտի ոլորտում սպառված էլեկտրաէներգիան ըստ տարիների:

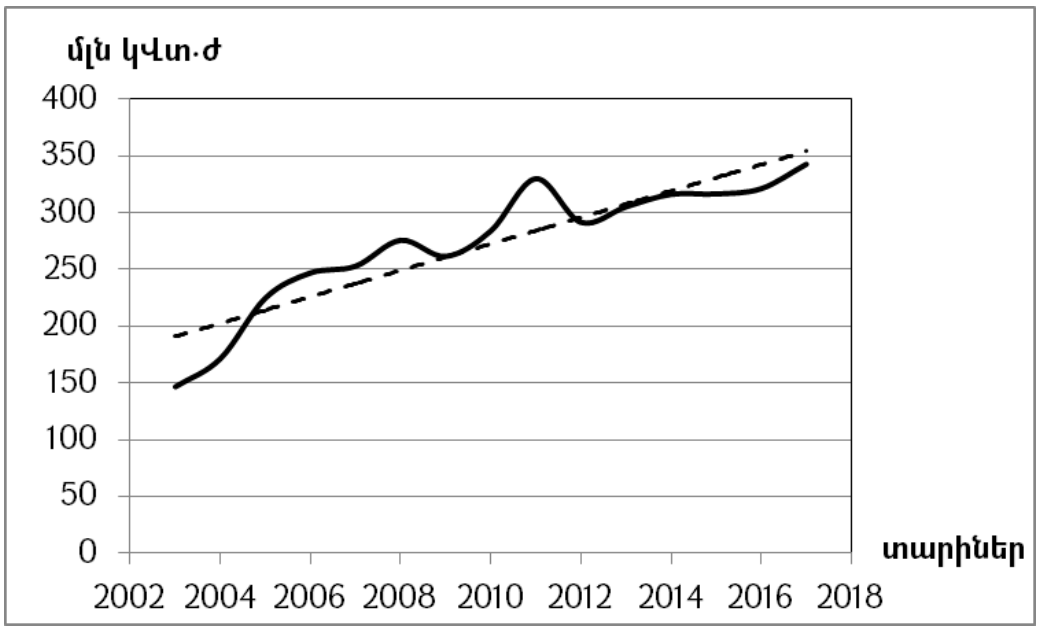
Նկարում պատկերված կետավոր գիծը ցույց է տալիս տրանսպորտի ոլորտում էլեկտրաէներգիայի սպառման փոփոխման միտումները:

Տրանսպորտի ոլորտում էլեկտրաէներգիայի սպառման պատմական տվյալների և միտման միջև կորելացիոն կապը շատ ցածր է, ինչը միտման բանաձևի կիրառումը դարձնում է անընդունելի:

Թեև տրանսպորտի ոլորտում դիտվում է էլեկտրաէներգիայի սպառման որոշակի նվազում, սակայն, ինչպես երևում է նկարից, սպառման ծավալներն ունեն տատանողական բնույթ: Ուստի կանխատեսում կատարելիս ընդունվել է, որ

2018-2019թթ. տեղի կունենա շուրջ 2% աճ, 2020-2021թթ.՝ շուրջ 0.3% աճ և 2022-2024թթ.՝ շուրջ 0.2% աճ:

Այլ ոլորտներում 2003-2017թթ. սպառված էլեկտրաէներգիայի տվյալները բերված են նկար 7-ում:



Նկար 7. Այլ ոլորտներում սպառված էլեկտրաէներգիան ըստ տարիների:

Նկարում պատկերված կետավոր գիծը ցույց է տալիս այլ ոլորտներում էլեկտրաէներգիայի սպառման փոփոխման միտումները, որոնք կարող են նկարագրվել հետևյալ բանաձևով.

$$W_{այլ} = 80.5 * ln(x - 2002) \quad + 136.2\,, \tag{9}$$

որտեղ՝

$W_{այլ}$ – այլ ոլորտների կողմից սպառված էլեկրաէներգիայի քանակն է:

Այլ ոլորտների կողմից էլեկտրաէներգիայի պատմական սպառման և (9) բանաձևով հաշվարկված միտման միջև կորելացիայի գործակիցը հավասար է R=0.97:

Կորուստներն էլեկտրաէներգիայի բաշխման համակարգում

Ընդունվել է, որ բաշխման համակարգում կորուստները կպահպանվեն 2015-2017թթ. շուրջ 600 մլն կՎտ·ժ մակարդակի վրա: Քանի որ

էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող սպառումն աճելու է, ապա կորուստների հարաբերական մեծությունը կնվազի:

2020-2024 թվականներին ՀՀ էլեկտրական էներգիայի ներքին սպառման կանխատեսումը

2020-2024 թվականներին ՀՀ էլեկտրական էներգիայի ներքին սպառման կանխատեսման համար կիրառվել է հետևյալ բանաձևը .

$$W = A\sum S_j \cdot e_j + W_{բնակ.} + W_{տրանս.} + W_{այլ} \quad (10)$$

Մշակված մոդելի ստուգում

Մշակված մոդելի ստուգման նպատակով ստացված բանաձևերով իրականացվել են էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի հաշվարկներ ըստ պատմական մակրոտնտեսական տվյալների, որոնք համեմատվել են էլեկտրաէներգիայի սպառման պատմական տվյալների հետ: Արդյունքները բերված են աղյուսակ 1-ում:

Մշակված մոդելի ստուգման արդյունքները

Աղյուսակ 1

Ելեկտրաէներգիայի սպառումը, մլն կՎտ·ժ	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Փաստացի	3654	3992	4374	4528	4764	4903	4488	4667	5120	5120	5267	5352	5367	5328	5621
Հաշվարկային	3,546	4,048	4,448	4,642	4,887	5,046	4,741	4,886	5,137	5,114	5,237	5,368	5,481	5,505	5,734
այդ թվում															
Գյուղատնտեսություն	*223*	*261*	*229*	*227*	*181*	*223*	*124*	*126*	*121*	*138*	*151*	*172*	*162*	*117*	*158*
Արդյունաբերություն	*1,051*	*1,211*	*1,413*	*1,471*	*1,652*	*1,654*	*1,467*	*1,544*	*1,660*	*1,690*	*1,743*	*1,797*	*1,895*	*1,940*	*2,040*
Սպասարկման ոլորտ	*769*	*793*	*896*	*936*	*970*	*1,021*	*963*	*984*	*1,081*	*971*	*993*	*1,017*	*1,012*	*1,010*	*1,072*
Բնակչություն	*1,286*	*1,506*	*1,596*	*1,665*	*1,720*	*1,766*	*1,798*	*1,832*	*1,864*	*1,892*	*1,919*	*1,942*	*1,965*	*1,985*	*2,004*
Տրանսպորտի ոլորտ	*81*	*85*	*89*	*95*	*98*	*102*	*96*	*97*	*99*	*101*	*102*	*103*	*104*	*105*	*105*
Այլ ոլորտներ	*136*	*192*	*225*	*248*	*266*	*280*	*293*	*304*	*313*	*322*	*329*	*336*	*343*	*349*	*354*
Տարբերությունը, %	3.0	-1.4	-1.7	-2.5	-2.6	-2.9	-5.6	-4.7	-0.3	0.1	0.6	-0.3	-2.1%	-3.3	-2.0

Ինչպես երևում է, աղյուսակ 2-ում բերված տվյալների մոդելով հաշվարկված էլեկտրաէներգիայի սպառումը տարբերվում է պատմականից ոչ ավել, քան 5.6%-ով:

2020-2024 թվականներին ՀՀ էլեկտրական էներգիայի ներքին սպառման կանխատեսման արդյունքները

Աղյուսակ 2-ում բերված են 2020-2024թթ. ՀՀ էլեկտրական էներգիայի ներքին սպառման կանխատեսման արդյունքները:

2020-2024թթ. ՀՀ էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման կանխատեսման արդյունքները

Աղյուսակ 2

W, մլն կՎտ·ժ	2020	2021	2022	2023	2024
1-ին սցենար (բազային)	6,426.3	6,452.9	6,477.5	6,500.3	6,521.4
2-րդ սցենար (լավատեսական)	6,674.6	6,799.7	6,928.1	7,060.1	7,195.8

Գրականություն

1. **Забелин П.В., Моисеева Н.К.** Основы стратегического управления: Учебное пособие. –М.: Информационно-внедренческий центр “Маркетинг”, 1998. -195с.
2. **Kathryn M. Bartol, David C. Martin.** Management. -New York: International Edition, 1994. -684p.
3. **Веников В.А.** Теория подобия и моделирования применительно к задачам электроэнергетики: Учебное пособие для вузов. –М.: Высшая школа, 1984. -439 с.
4. **Кремер Н.Ш.** Теория вероятностей и математическая статистика: Учебник для вузов. –М.: ЮНИТИ-ДАНА, 2003. -543с.
5. **Глинский В.В., Ионин В.Г.** Статистический анализ. –М.: ИНФОРА-М: Новосибирск. Сибирское соглашение. 2002. -241 с.
6. **Dimson E.** The Discount Rate for a Power Station // Energy Economics. – 1989. – Vol. 11, № 3. – P. 175–180.

7. **Energy Indicators for Sustainable Development: Guidelines and Methodologies**. International Atomic Energy Agency United Nations Department for Economic and Social Affairs, International Energy Agency, Eurostat, European Environment Agency. –Austria: IAEA STI/PUB/1222, April 2005. -161p.
8. http://databank.worldbank.org/ddp/home.do?Step=3&id=4
9. http://psrc.am/am/?nid=372
10. http://ru.wikipedia.org/wiki/Ереван#.
11. Charged Decisions: Difficult Choices in Armenia's Energy Sector // World Bank. Sustainable Development Department Europe and Central Asia Region. - October 2011.
12. Black Sea Regional Transmission Planning Project Phase II // THE BLACK SEA REGIONAL TRANSMISSION PLANNING PROJECT: Load flow and Dynamic Modeling Report for 2015 and 2020 // USAID/EKC. February 16, 2010.

ՀՀ ԷԷՀ-ում գործող և շահագործումից դուրս բերված էլեկտրական կայանների ագրեգատների դրվածքային հզորությունների վերաբերյալ տեղեկատվություն

	Կայանի անվանումը		Ագրեգատների քանակը և հզորությունը (ՄՎտ)		Շահագործման տարի
1	ՀԱԷԿ		2x220	440	1979
2	Հրազդան ՋԷԿ		3x200, 1x210	1130	1970,1972, 1973,1974
			2x100,* 2x60*		1969,1969, 1966,1967
3	Հրազդան-5 էներգաբլոկ		1x320, 1x165	485	2011
4	Երևան ՋԷԿ ՀԸԳՑԷ		1x174, 1x63.5	237.5	2010
	Երևան ՋԷԿ*		2x150, 4x60, 1x50	590	1665,1968 1963,1965, 1963
5	Վանաձոր ՋԷԿ*		2x12, 1x25, 1x47	96	1963, 1966, 1976
6	ՄԷԿ	Սեվան ՀԷԿ	2x17	34	1949
		Հրազդան ՀԷԿ	2x40.8	81.6	1959
		Արգել ՀԷԿ	4x56	224	1953
		Արզնի ՀԷԿ	3x23.5	70.5	1956,1957
		Քանաքեռ ՀԷԿ	4x12.5, 2x26.0	102	1937, 1940,1944
		Եր.ՀԷԿ-1	2x22	44	1962
		Եր.ՀԷԿ-3	1x5	5	1955
7	Քոնտուր Գլոբալ	Սպանդարյան ՀԷԿ	2x38	76	1989
		Շամբ ՀԷԿ	2x85.5	171	1977
		Տաթև ՀԷԿ	3x52.4	157.2	1971
8	Այլընտրան քային կայաններ	Հողմնային	4x0.66,1x0. 25	2.89	
		Արևային	5x1	5	
		Փոքր ՀԷԿ-եր	(186 հատ)	375.19	
		Փոքր ՋԷԿ-եր	(3 հատ)	14	
		Բիոգազային էլեկտրակայան	(1 հատ)	0.8	

*-շահագործումից դուրս բերված էլեկտրական կայանները կամ ագրեգատները

ՀՀ էլեկտրաէներգետիկական համակարգի 2020-2024թթ. զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի շրջանակներում իրականացվել է հավաքագրում և տեղեկատվության մշակում «ՀԱԷԿ», «Երևան» ՋԷԿ, «ՄԷԿ», «Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ», «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ների, «Հրազդան ՋԷԿ» ԲԲԸ-ի և «Հրազդան-5» կազմակերպությունների կողմից ներկայացված հզորությունների հաշվեկշիռների, էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման կանխատեսումները յուրաքանչյուր տարվա համար՝ ըստ ամիսների, տուրբոգեներատորների և հիդրոգեներատորների նորոգումների ժամանակացույցների, 220, 110կՎ միացությունների և գեներատորների ՌՊԱ սարքվածքների նոր թվային ՄՊ սարքվածքներով փոխարինման ժամանակացույցները՝ ըստ տարիների, նոր տեղադրվող կամ փոխարինվող տրանսֆորմատորների (ավտոտրանսֆորմատորների), տուրբինների, գեներատորների և գրգռման համակարգերի հարաչափերը: ՀՀ Էներգետիկ ենթակառուցվածքների և բնական պաշարների նախարարության կողմից տրամադրվել է տեղեկատվություն 2020-2024թթ. ՀՀ ԷԷՀ-ում գործող և պլանավորվող Փոքր ՀԷԿ, արևային ֆոտովոլտային և հողմային կայանների և այլ կանխատեսվող դրվածքային հզորությունները և էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ըստ տարիների և շահագործման մեջ մտնելու ժամանակացույցը:

Վերը նշված տեղեկատվությունը ներկայացված է ստորև բերված աղյուսակներում:

ՀՀ ԷԷՀ-ում գործող և 2020-2024թթ.-ին պլանավորվող էլեկտրակայանների դրվածքային հզորությունները և կանխատեսվող էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ըստ տարիների

Համակցված շոգեգազային ցիկլով էլեկտրական կայան (Ռենկո)

2020		2021		2022		2023		2024	
ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ
-	-	-	-	250	2120	250	2120	250	2120

Փոքր ՀԷԿ

2020		2021		2022		2023		2024	
ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ
396	1000	404	1050	411	1100	417	1120	423	1170

Արևային ֆոտովոլտային կայաններ

Տարի	հզորություն/ մլն կՎտ.ժ	Մինչև 1 ՄՎտ	Մինչև 5 ՄՎտ	ԷՖԱՐՎԻ ՄԱՍՐԻԿ ՓԲԸ/ Մասրիկ-1	Թալին	Մասրիկ-2	Գագարին	Դաշտադեմ	Մերձավան
2020	հզորություն ՄՎտ	10	100	-	-	-	-	-	-
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	-	-	-	-	-	-
2021	հզորություն ՄՎտ	10	100	55	-	-	-	-	-
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	120	-	-	-	-	-
2022	հզորություն ՄՎտ	10	100	55	10	15	17	10	7
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	120	22	30	25	13	11
2023	հզորություն կՎտ	10	100	55	10	15	17	10	7

	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	120	22	30	25	13	11
2024	հզորություն ՄՎտ	10	100	55	10	15	17	10	7
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	120	22	30	25	13	11

Հողմային էլեկտրական կայաններ

Տարի	հզորություն/ մլն կՎտ.ժ	ԲԷՑ ՓԲԸ/ Լոռի-1	էներգոտեխնիկա ՓԲԸ/ էներգոտեխնիկա-1	ՍՈԼԱՐՍԻՍ ՓԲԸ/ Արգեստ	ԶՈԴ ՈՒԻՆԴ ՓԲԸ/ Զոդ Ուինդ	Արաց ՓԲԸ/ Քաջարան	Աքսիոնա Էներգիա Գլոբալ Էս.Էլ
2020	հզորություն ՄՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	-
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	-
2021	հզորություն ՄՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	-
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	-
2022	հզորություն ՄՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	200
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	600
2023	հզորություն կՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	200
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	600
2024	հզորություն ՄՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	200
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	600

«ՀԱԷԿ», «Երևան» ՋԷԿ, «ՄԷԿ», «Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ», «Հրազդան ՋԷԿ» ԲԲԸ-ի, «Հրազդան-5» և այլ կազմակերպությունների կողմից ներկայացված հզորությունների հաշվեկշիռների (հայտերի), էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման կանխատեսումները յուրաքանչյուր տարվա համար՝ ըստ ամիսների, տուրբոգեներատորների և հիդրոգեներատորների նորոգումների ժամանակացույցների և երկարաժամկետ պլանավորման համար անհրաժեշտ այլ տեղեկատվությունը ներկայացված է Հավելված 1-ում:

2020-2024թթ-ի ՀՀ ԷԷՀ-ի հզորության և էլեկտրաէներգիայի հաշվեկշիռների կազմում և գնահատում

ԷՀ ընկերությունների կողմից տրամադրած կանխատեսումային ելակետային տվյալների հիման վրա՝ գործող էլեկտրական կայանների կողմից ներկայացված հզորության և էլեկտրաէներգիայի հայտերի (տես Հավելված 1-ում), պլանավորվող նոր հզորությունների ԷԷՀ մուտքի, պլանային վերանորոգումների ժամանակացույցի և այլ անհրաժեշտ տեղեկատվության կիրառմամբ, իրականացվել է հզորության և էլեկտրաէներգիայի հաշվեկշիռների կազմում **Սցենար1** և **Սցենար2** դիտարկվող սցենարների բազային և լավատեսական դեպքերի համար՝ ըստ համապատասխան տարիների սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների:

2020-2024թթ-ի ՀՀ ԷԷՀ-ի երկարաժամկետ ծրագրի շրջանակներում հզորության հաշվեկշիռները կազմվել են ըստ դիտարկվող ժամանակահատվածի սեզոնների ամիսների օրական ժամային ռեժիմների: Վերջիններիս գնահատման և վերլուծության արդյունքում ընտրվել են ԷԷՀ-ի վրա առավել ազդեցության տեսանկյունից ռեժիմները (հզորության հաշվեկշիռները): Ի դեպ ընտրությունը իրականացվել է ըստ դիտարկվող ժամանակահատվածի տարիների սեզոնների ամիսների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմներին համապատասխանող ժամերի՝ հաշվի առնելով նաև ամսական կտրվածքով էլեկտրակայանների կողմից ներկայացված պլանային վերանորոգման ժամանակացույցները:

Էլեկտրաէներգիայի հաշվեկշիռները կազմվել են միայն տարեկան կտրվածքով ըստ տարիների, քանի որ վերջինս իրենից ներկայացնում է ինտեգրալ (գումարային) ցուցանիշ և որևիցե ռեժիմային գործոն չի պարունակում (տես Հավելված 2): **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի 2020-2024թթ-ի ըստ ամիսների կազմած հզորության հաշվեկշռի գնահատման և վերլուծության արդյունքում բացահայտվել է, որ յուրաքանչյուր տարվա սեզոնի համար կարելի է ընտրել մեկ հաշվեկշիռ, որը ճշգրիտ կբնութագրի յուրաքանչյուր համապատասխան սեզոնի ռեժիմային առանձնահատկությունները: Ուստի ստորև ներկայացված են յուրաքանչյուր տարվա սեզոնի համար ընտրված հզորության հաշվեկշիռները:

2020թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար

N	Կայանի Անվանում		Հզորություն, ՄՎտ											
			Ձմեռ			Գարուն			Ամառ			Աշուն		
			Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազա գույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազա գույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազագ ույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազա գույն
1	ՀԱԷԿ		420	420	415	410	410	0	0	0	0	415	415	410
2	Հրազդան ՋԷԿ	5-բլոկ	380	380	0	0	0	280	300	300	300	320	350	0
		2X200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ՋԷԿ	Երևան ՋԷԿ	225	225	225	220	220	180	195	195	200	210	210	210
		ՀՇԳՅԷ (Ռենկո)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ՄԷԿ	Սևան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	15	15	0	0	0	0
		Հրազդան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	36	36	0	0	0	0
		Արգել ՀԷԿ	55	0	0	90	0	7	65	65	0	55	0	0
		Արզնի ՀԷԿ	22	0	0	37	10	10	15	15	7	22	0	0
		Քանաքեռ ՀԷԿ	23	0	5	37	10	5	24	24	10	23	0	0
		Եր ՀԷԿ	25	0	5	22	5	2.5	15	22	5	25	0	0
5	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո	Սպանդարյան ՀԷԿ	38	38	0	38	0	0	76	76	0	38	38	0
		Շամբ ՀԷԿ	80	0	0	80	0	0	160	160	0	80	0	0
		Տաթև ՀԷԿ	40	89	4	80	81	0	115	69	51	30	90	66
6	Փոքր ՀԷԿ-եր		70	70	80	130	130	240	120	120	220	85	85	80
7	Արևային Կ-ր	Մասրիկ ԱԿ-ն	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Այլ ԱԿ-ր	0	7.6	0	0	84.6	0	72	84.6	0	0	32.4	0
8	Հողմային Կ-ր	Աքսիոնա ՀԿ-ն	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Այլ ՀԿ-ր	7.3	32.4	5.6	6.3	6.7	2.8	2.6	1.5	2.8	6.3	5.4	3
9	Կայանների գումար, Σ		1385	1262	740	1150	957	722	1211	1183	745	1309	1226	769
10	Սեփական սպառումը՝ ներառյալ սեփական կարիքը և կորուստները		1060	970	560	890	830	450	1005	1000	510	1005	950	500
11	Փոխհոսք դեպի*	Իրան	-301	-281	-190	-293	-158	-298	-247	-223	-284	-297	-276	-255
		ԼՂՀ	-24	-11	10	33	31	26	41	40	49	-7	0	-14
		Վրաստան	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2021թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար

N	Կայանի Անվանում		Հզորություն, ՄՎտ											
			Ձմեռ			Գարուն			Ամառ			Աշուն		
			Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն
1	ՀԱԷԿ		420	420	415	410	410	0	385	385	390	415	400	400
2	Հրազդան ՋԷԿ	5-բլոկ	420	420	280	410	410	300	360	360	300	420	420	280
		2X200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ՋԷԿ	Երևան ՋԷԿ	225	225	225	220	220	200	195	195	200	220	200	210
		ՀՇԳՅԷ (Ռենկո)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ՄԷԿ	Սեվան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	15	15	0	0	0	0
		Հրազդան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	36	36	0	0	0	0
		Արզել ՀԷԿ	55	0	0	90	0	0	65	65	0	55	0	0
		Արզնի ՀԷԿ	22	0	0	37	10	7	15	15	7	22	10	0
		Քանաքեռ ՀԷԿ	23	0	5	37	10	10	24	24	10	23	13	0
		Եր ՀԷԿ	25	0	5	22	5	7.5	15	22	5	25	5	0
5	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո	Սպանդարյան ՀԷԿ	38	38	0	67	0	0	76	76	0	38	75	0
		Շամբ ՀԷԿ	160	0	0	160	0	0	160	160	0	160	160	0
		Տաթև ՀԷԿ	113	89	4	123	86	52	110	69	51	113	96	66
6	Փոքր ՀԷԿ-եր		75	75	85	130	130	250	125	125	225	85	75	85
7	Արևային Կ-ր	Մասրիկ ԱԿ-ն	0	19.8	0	0	51.7	0	44	51.7	0	0	19.8	0
		Այլ ԱԿ-ր	0	32.4	0	0	84.6	0	72	84.6	0	0	32.4	0
8	Հողմային Կ-ր	Աքսիոնա ՀԿ-ն	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Այլ ՀԿ-ր	7.3	7.6	5.6	6.3	6.7	2.8	2.6	1.5	2.8	6.3	2.4	3
9	Կայանների գումար, ∑		1583	1327	1025	1712	1424	829	1700	1685	1191	1582	1509	1044
10	Սեփական սպառումը՝ ներառյալ սեփական կարիքը և կորուստները		1070	980	560	890	830	460	1035	1020	520	1010	960	500
11	Փոխհոսք դեպի*	Իրան	-489	-336	-475	-855	-625	-395	-706	-705	-720	-565	-590	-530
		ԼՂՀ	-24	-11	10	33	31	26	41	40	49	-7	41	-14
		Վրաստան	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2022թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար

N	Կայանի Անվանում		Հզորություն, ՄՎտ											
			Ձմեռ			Գարուն			Ամառ			Աշուն		
			Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապի կային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն
1	ՀԱԷԿ		420	420	415	410	410	400	385	385	390	415	415	400
2	Հրազդան ՋԷԿ	5-բլոկ	420	420	280	410	410	300	360	360	300	420	420	280
		2X200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ՋԷԿ	Երևան ՋԷԿ	225	225	225	220	220	210	195	195	200	220	220	210
		ՀՇԳՑԷ (Ռենկո)	240	240	240	235	235	225	210	210	215	235	235	220
4	ՄԷԿ	Սեվան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	15	15	0	0	0	0
		Հրազդան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	36	36	0	0	0	0
		Արգել ՀԷԿ	55	0	0	90	0	0	65	65	0	55	0	0
		Արզնի ՀԷԿ	22	0	0	37	10	0	15	15	7	22	0	0
		Քանաքեռ ՀԷԿ	23	0	5	37	10	5	24	24	10	23	0	0
		Եր ՀԷԿ	25	0	5	22	5	5	15	22	5	25	0	0
5	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո	Սպանդարյան ՀԷԿ	38	38	0	67	0	0	76	76	0	38	38	0
		Շամբ ՀԷԿ	160	0	0	160	0	0	160	160	0	160	0	0
		Տաթև ՀԷԿ	111	87	4	105	83	64	116	86	51	111	88	66
6	Փոքր ՀԷԿ-եր		80	80	90	130	130	205	130	130	225	85	85	90
7	Արևային Կ-ր	Մասրիկ ԱԿ-ն	0	19.8	0	0	51.7	0	44	51.7	0	0	19.8	0
		Այլ ԱԿ-ր	0	54	0	0	141	0	120	141	0	0	54	0
8	Հողմային Կ-ր	Աքսիոնա ՀԿ-ն	183	190	140	158	168	80	65	37.5	70	158	135	75
		Այլ ՀԿ-ր	7.3	7.6	5.6	6.3	6.7	3.2	2.6	1.5	2.8	6.3	5.4	3
9	Կայանների գումար, ∑		2009	1781	1410	2087	1880	1497	2034	2011	1476	1973	1715	1344
10	Սեփական սպառումը՝ ներառյալ սեփական կարիքը և կորուստները		1070	980	530	870	810	470	1035	1020	480	980	935	470
11	Փոխհոսք դեպի*	Իրան	-915	-790	-890	-1250	-1101	-1055	-1040	-1031	-1045	-986	-780	-860
		ԼՂՀ	-24	-11	10	33	31	28	41	40	49	-7	0	-14
		Վրաստան	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2023թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար

N	Կայանի Անվանում		Հզորություն, ՄՎտ											
			Ձմեռ			Գարուն			Ամառ			Աշուն		
			Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն
1	ՀԱԷԿ		420	420	415	410	410	400	385	385	390	415	400	400
2	Հրազդան ՋԷԿ	5-բլոկ	420	420	280	410	410	300	360	360	300	420	420	280
		2X200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ՋԷԿ	Երևան ՋԷԿ	225	225	225	220	220	210	195	195	200	220	200	210
		ՀՇԳՑԷ (Ռենկո)	240	240	240	235	235	225	210	210	215	235	210	220
4	ՄԷԿ	Սեվան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	15	15	0	0	0	0
		Հրազդան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	36	36	0	0	0	0
		Արգել ՀԷԿ	55	0	0	90	0	0	65	65	0	55	0	0
		Արզնի ՀԷԿ	22	0	0	37	10	0	15	15	7	22	10	0
		Քանաքեռ ՀԷԿ	23	0	5	37	10	5	24	24	10	23	13	0
		Եր ՀԷԿ	25	0	5	22	5	5	15	22	5	25	5	0
5	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո	Սպանդարյան ՀԷԿ	38	38	0	67	0	0	76	76	0	38	75	0
		Շամբ ՀԷԿ	160	0	0	160	0	0	160	160	0	160	160	0
		Տաթև ՀԷԿ	111	87	4	105	83	64	116	86	51	111	90	66
6	Փոքր ՀԷԿ-եր		80	80	100	130	130	205	145	145	265	95	80	90
7	Արևային Կ-ր	Մասրիկ ԱԿ-ն	0	19.8	0	0	51.7	0	44	51.7	0	0	19.8	0
		Այլ ԱԿ-ր	0	54	0	0	141	0	120	141	0	0	54	0
8	Հողմային Կ-ր	Աքսիոնա ՀԿ-ն	183	190	140	158	168	80	65	37.5	70	158	60	75
		Այլ ՀԿ-ր	7.3	7.6	5.6	6.3	6.7	3.2	2.6	1.5	2.8	6.3	2.4	3
9	Կայանների գումար, ∑		2009	1781	1420	2087	1880	1497	2049	2026	1516	1983	1799	1344
10	Սեփական սպառումը՝ ներառյալ սեփական կարիքը և կորուստները		1075	985	570	900	840	505	1060	1045	520	1000	960	480
11	Փոխհոսք դեպի*	Իրան	-910	-785	-860	-1220	-1071	-1020	-1030	-1021	-1045	-976	-880	-850
		ԼՂՀ	-24	-11	10	33	31	28	41	40	49	-7	41	-14
		Վրաստան	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2024թ-ի հզորության հաշվեկշիռ ըստ տարվա սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար

N	Կայանի Անվանում		Հզորություն, ՄՎտ											
			Ձմեռ			Գարուն			Ամառ			Աշուն		
			Առավել ագույն	Կիսապի կային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն	Առավել ագույն	Կիսապ իկային	Նվազ ագույն
1	ՀԱԷԿ		420	420	415	410	410	400	385	385	390	415	415	400
2	Հրազդան ՋԷԿ	5-բլոկ	420	420	280	410	410	300	360	360	300	420	420	280
		2X200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ՋԷԿ	Երևան ՋԷԿ	225	225	225	220	220	210	195	195	200	220	220	210
		ՀՇԳՑԷ (Ռենկո)	240	240	240	235	235	225	210	210	215	235	235	220
4	ՄԷԿ	Սեվան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	15	15	0	0	0	0
		Հրազդան ՀԷԿ	0	0	0	0	0	0	36	36	0	0	0	0
		Արզել ՀԷԿ	55	0	0	90	0	0	65	65	0	55	0	0
		Արզնի ՀԷԿ	22	0	0	37	10	0	15	15	7	22	0	0
		Քանաքեռ ՀԷԿ	23	0	5	37	10	5	24	24	10	23	0	0
		Եր ՀԷԿ	25	0	5	22	5	5	15	22	5	25	0	0
5	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո	Սպանդարյան ՀԷԿ	38	38	0	67	0	0	76	76	0	38	38	0
		Շամբ ՀԷԿ	160	0	0	160	0	0	160	160	0	160	0	0
		Տաթև ՀԷԿ	111	87	4	105	83	64	116	86	51	111	88	66
6	Փոքր ՀԷԿ-եր		85	85	115	130	130	205	150	150	265	100	100	95
7	Արևային Կ-ր	Մասրիկ ԱԿ-ն	0	19.8	0	0	51.7	0	44	51.7	0	0	19.8	0
		Այլ ԱԿ-ր	0	54	0	0	141	0	120	141	0	0	54	0
8	Հողմային Կ-ր	Աքսիոնա ՀԿ-ն	183	190	140	158	168	80	65	37.5	70	157.5	135	75
		Այլ ՀԿ-ր	7.3	7.6	5.6	6.3	6.7	3.2	2.6	1.5	2.8	6.3	5.4	3
9	Կայանների գումար, ∑		2014	1786	1435	2087	1880	1497	2054	2031	1516	1988	1730	1349
10	Սեփական սպառումը՝ ներառյալ սեփական կարիքը և կորուստները		1115	1025	575	930	870	495	1040	1025	520	1050	1005	460
11	Փոխհոսք դեպի*	Իրան	-875	-750	-870	-1190	-1041	-1030	-1055	-1046	-1045	-931	-725	-875
		ԼՂՀ	-24	-11	10	33	31	28	41	40	49	-7	0	-14
		Վրաստան	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

***-Միջհամակարգային հոսքի բացասական արժեքի դեպքում հոսքը համարել ուղղված դեպի հարևան ԷԷՀ**

Հաշվեկշիռները Սցենար1 սցենարի լավատեսական դեպքի համար

Սցենար1-ի լավատեսական սցենարի դեպքում հզորության հաշվեկշիռը կազմվել է միայն առավելագույն ռեժիմների համար՝ մասնավորապես ձմռան առավելագույն ռեժիմի համար: Սա պայմանավորված է նրանով, որ ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման աճի բազային սցենարը ավելի իրատեսական է լավատեսականի նկատմամբ, սակայն լավատեսական դեպքի դիտարկումը իր առավելագույն (ծանրագույն) ռեժիմներով նույնպես անհրաժեշտ է ԷԷՀ-ի վրա ներքին սպառման աճի ազդեցության գնահատման տեսանկյունից:

N	Կայանի Անվանում		Հզորություն, ՄՎտ				
			Ձմեռ (Առավելագույն)				
			2020թ	2021թ	2022թ	2023թ	2024թ
1	ՀԱԷԿ		420	420	420	420	420
2	Հրազդան ՋԷԿ	5-բլոկ	380	420	420	420	420
		2X200	0	0	0	0	0
3	ՋԷԿ	Երևան ՋԷԿ	225	225	225	225	225
		ՀՇԳՅԷ (Ռենկո)	-	-	240	240	240
4	ՄԷԿ	Սևան ՀԷԿ	0	0	0	0	0
		Հրազդան ՀԷԿ	0	0	0	0	0
		Արգել ՀԷԿ	55	55	55	55	55
		Արզնի ՀԷԿ	22	22	22	22	22
		Քանաքեռ ՀԷԿ	23	23	23	23	23
		Եր ՀԷԿ	25	25	25	25	25
5	Քոնթուռ Գլոբալ Հիդրո	Սպանդարյան ՀԷԿ	38	38	38	38	38
		Շամբ ՀԷԿ	80	160	160	160	160
		Տաթև ՀԷԿ	40	113	111	111	111
6	Փոքր ՀԷԿ-եր		70	75	80	80	85
7	Արևային Կ-ր	Մասրիկ ԱԿ-ն	0	0	0	0	0
		Այլ ԱԿ-ր	0	0	0	0	0
8	Հողմային Կ-ր	Աքսիոնա ՀԿ-ն	-	-	183	183	183
		Այլ ՀԿ-ր	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3
9	Կայանների գումար, ∑		1385	1583	2009	2009	2014
10	Սեփական սպառումը՝ ներառյալ սեփական կարիքը և կորուստները		1100	1130	1145	1170	1230
10	Փոխհոսք դեպի*	Իրան	-261	-429	-840	-815	-760
		ԼՂՀ	-24	-24	-24	-24	-24
		Վրաստան	0	0	0	0	0

*-Միջհամակարգային հոսքի բացասական արժեքի դեպքում հոսքը համարել ուղղված դեպի հարևան ԷԷՀ

Հաշվեկշիռները Սցենար2 սցենարի բազային դեպքի համար

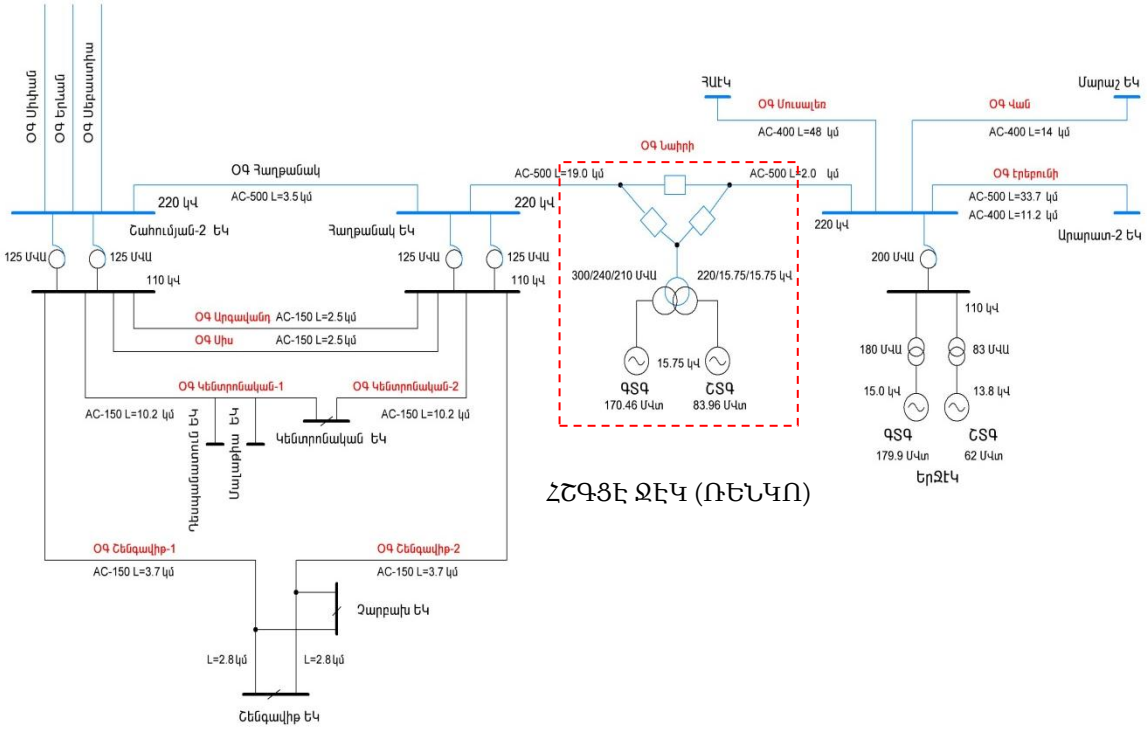
Սցենար2-ի դեպքում հզորության հաշվեկշիռը կազմվել է միայն առավելագույն ռեժիմների համար՝ մասնավորապես գարնան առավելագույն ռեժիմի համար: Սա պայմանավորված է նրանով, որ քանի որ Սցենար2-ի դեպքում դիտարկվում է նաև ՀՀ և Վրաստան ԷԷՀ-երի միջև միջհամակարգային կապը հաստատուն հոսանքի սարքի կիրառմամբ, իսկ առավելագույն փոխհոսքը ՀՀ-Վրաստան ԷԷՀ-ի միջև ենթադրաբար տեղի կունենա գարնանը՝ Վրացական կողմում ՀԷԿ-ի աշխատանքով պայմանավորված, ապա նպատակահարմար է որպես առավելագույն ըստ փոխհոսքի ռեժիմը դիտարկել գարնան առավելագույն ռեժիմը: Սցենար2-ում ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման կանխատեսումը ընդունվել է բազային սցենարին համապատասխան:

N	Կայանի Անվանում		Հզորություն, ՄՎտ		
			Գարուն (Առավելագույն)		
			2022թ	2023թ	2024թ
1	ՀԱԷԿ		410	410	410
2	Հրազդան ՋԷԿ	5-բլոկ	410	410	410
		2X200	0	0	0
3	ՋԷԿ	Երևան ՋԷԿ	220	220	220
		ՀԾԳՑԷ (Ռենկո)	235	235	235
4	ՄԷԿ	Սեվան ՀԷԿ	0	0	0
		Հրազդան ՀԷԿ	0	0	0
		Արգել ՀԷԿ	90	90	90
		Արզնի ՀԷԿ	37	37	37
		Քանաքեռ ՀԷԿ	37	37	37
		Եր ՀԷԿ	22	22	22
5	Քոնթուռ Գլոբալ Հիդրո	Սպանդարյան ՀԷԿ	67	67	67
		Շամբ ՀԷԿ	160	160	160
		Տաթև ՀԷԿ	105	105	105
6	Փոքր ՀԷԿ-եր		130	130	130
7	Արևային Կ-ր	Մասրիկ ԱԿ-ն	0	0	0
		Այլ ԱԿ-ր	0	0	0
8	Հողմային Կ-ր	Աքսիոնա ՀԿ-ն	158	158	158
		Այլ ՀԿ-ր	6.3	6.3	6.3
9	Կայանների գումար, ∑		2087	2087	2087
10	Սեփական սպառումը՝ ներառյալ սեփական կարիքը և կորուստները		870	900	930
10	Փոխհոսք դեպի*	Իրան	-1600	-1570	-1540
		ԼՂՀ	33	33	33
		Վրաստան	350	350	350

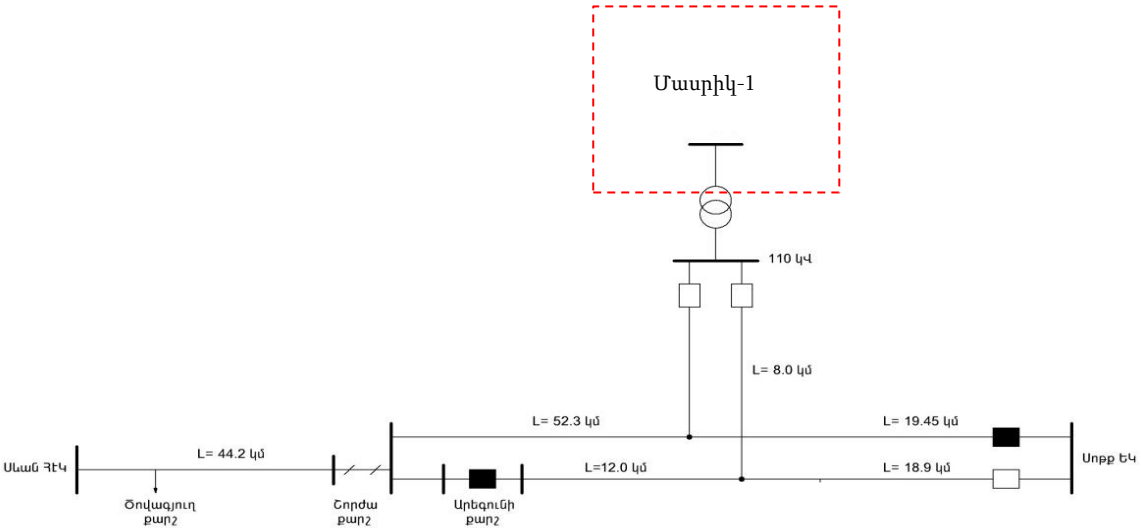
*-Միջհամակարգային հոսքի բացասական արժեքի դեպքում հոսքը համարել ուղղված դեպի հարևան ԷԷՀ

Պլանավորվող նոր էլեկտրական կայանների ԷԷՀ-ին միացման կետերը և էլեկտրական փոխարինման սխեմաները

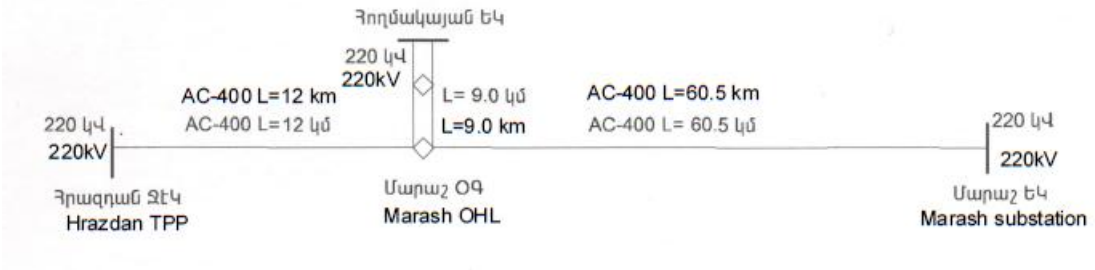
ՀՇԳՅԷ ՋԷԿ (Ռենկո) 250ՄՎտ դրվածքային հզորությամ պլանավորվող նոր ջերմային էլեկտրական կայանի միացման սխեման ներկայացված է ստորև՝



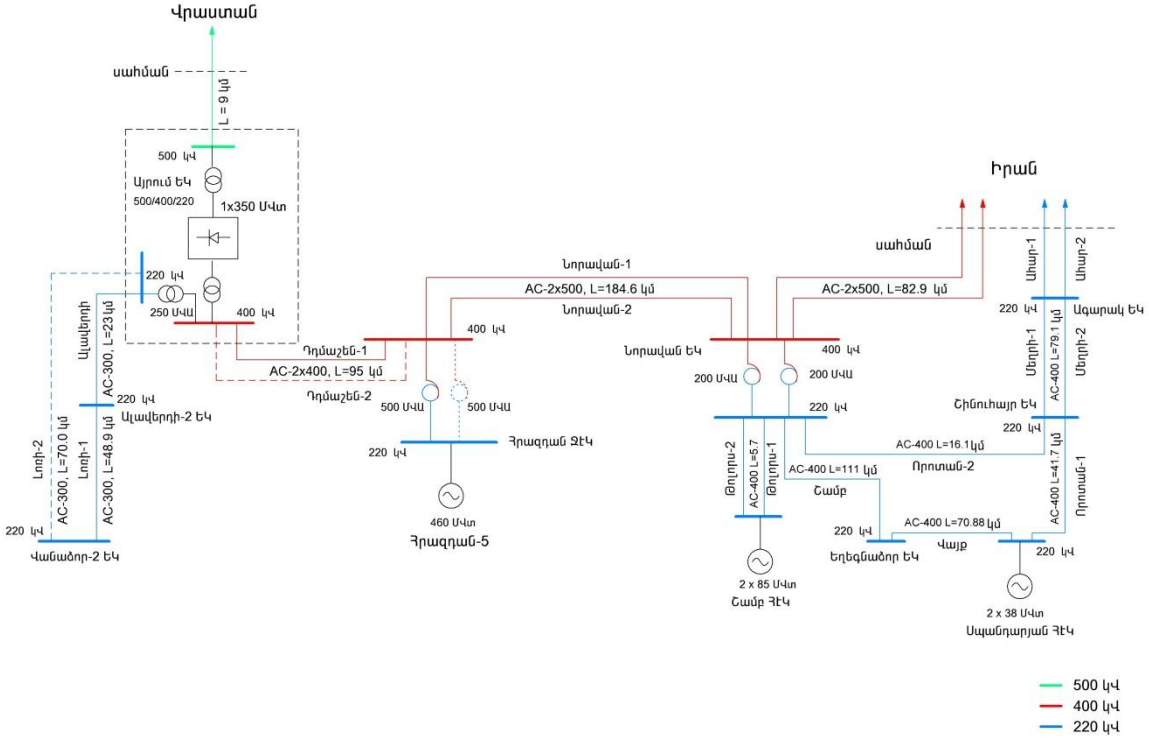
Մասրիկ-1 55 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ պլանավորվող նոր ֆոտովոլտային էլեկտրական կայանի միացման էլեկտրական սխեման ներկայացված է ստորև՝



Աքսիոնա հողմակայանի ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցին միացման էլեկտրական սխեման ներկայացված է ստորև՝



Հայաստան-Իրան 400կՎ ՕԳ և ՀՀ-Վրաստան (հաստատուն հոսանքի սարք) միջհամակարգային կապերի իրականացման փոխարինման էլեկտրական սխեման պատկերված է ստորև՝



Հայաստան-Իրան 400կՎ միջհամակարգային կապը գտնվում է շինարարության փուլում, վերջինիս շահագործման հանձնումը պլանավորվում է 2021թ-ից:

Հայաստան-Վրաստան (հաստատուն հոսանքի սարք) միջհամակարգային կապը գտնվում է պլանավորման փուլում, վերջինիս շահագործման հանձնումը պլանավորվում է 2022թ-ից:

Հաղորդման ցանցի ռեժիմների գնահատում ռեժիմային հաշվարկների իրականացման միջոցով ըստ 2020-2024թթ-ի կանխատեսվող հզորությունների հաշվեկշիռների

Համաձայն 2020-2024թթ-ի երկարաժամկետ ծրագրի իրականացման պլանի իրականացվել են բազմաթիվ ռեժիմային հաշվարկներ և արդյունքների վերլուծություն ըստ դիտարկված սցենարների, տարիների, սեզոնների առավելագույն, նվազագույն և կիսապիկային հզորության հաշվեկշիռների ռեժիմների: Մասնավորապես իրականացվել է ռեժիմային հարաչափերի՝ տարրերով հոսքաբաշխումների, լարման ռեժիմների, տարրերի թողունակության և այլ ռեժիմային հարաչափերի վերլուծություն: Վերլուծության արդյունքում ընտրվել են ծանրագույն (խնդրահարույց) ռեժիմային իրավիճակները, որոնց N-1 ռեժիմային իրավիճակների համար իրականացվել է մանրակրկիտ վերլուծություն, խնդիրների բացահայտում և առաջարկությունների մշակում: Ծանրագույն ռեժիմների ընտրությունը իրականացվել է ըստ Հայաստան-Իրան և Հայաստան-Վրաստան միջհամակարգային կապերի առավել բեռնվածության ռեժիմային իրավիճակների, հաշվեկշռում առկա էլեկտրական կայանների կազմի և ներքին սպառման մասով բեռնված ռեժիմների: Ռեժիմային հաշվարկների վերլուծությունը ցույց է տվել, որ **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի համար 2024թ-ի ձմռան, գարնան, ամռան և աշնան առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն, **Սցենար 1**-ի լավատեսական դեպքի համար 2024թ-ի ձմռան առավելագույն և **Սցենար 2**-ի 2022թ-ի գարնան առավելագույն հզորության հաշվեկշիռներին համապատասխանող ռեժիմային իրավիճակները լիովին բավարարում են ծանրագույն ռեժիմների ընտրության վերը նշված սկզբունքներին, քանի որ տվյալ ընտրությունը իր մեջ ներառում է բոլոր կարևորագույն ռեժիմային իրավիճակները, որոնց վերլուծության արդյունքում հնարավոր կլինի լիովին գնահատել Հայաստանի ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներին համապատասխանության աստիճանը Հայաստանի ԷԷՀ-ի նոր համակարգային նշանակություն ունեցող զարգացումների ներքո:

Բոլոր հաշվարկային արդյունքները տեսանելի և ընթեռնելի դարձնելու համար ներկայացվել են գրաֆիկների (միագծանի էլեկտրական սխեմաների) և աղյուսակների տեսքով՝ բերված համապատասխան Հավելվածներ 3, 4, 5, 6-ում:

Գրաֆիկական միագծանի էլեկտրական սխեմաների վրա պատկերված են Հայաստանի ԷԷՀ-ի նախնական ռեժիմներում և N-1 հաշվարկներում հոսքերի տեսանկյունից պատասխանատու և հաճախ խնդրահարույց 400, 220 և 110կՎ ԷԷՀ-ի տարրերը՝ ԷՀԳ-ները, տրանսֆորմատորային ենթակայանները, միջհամակարգային կապերը, հանգույցները, որոնց վրա պատկերված են ԿՌ-ի հաշվարկի արդյունքում ստացված P ակտիվ և Q ռեակտիվ հոսքերը, հանգուցային լարման արժեքները անվանական և հարաբերական միավորներով, բեռնվածության աստիճանը %-ով, յուրաքանչյուր նախնական ԿՌ-ի կամ N-1 իրավիճակի N-րդ հաշվարկի համար առանձին: Հավելվածում բերված էլեկտրական սխեմաները տարանջատվում են երեք խմբի ՝ 1) նախնական (բնականոն) կամ N-1 հաշվարկների արդյունքները պատկերող, 2) տարրերի բեռնվածության աստիճանը %-ով պատկերող և 3) խնդրահարույց N-1 հաշվարկների կարգավորման ԿՌ-ի պատկերման սխեմաները:

Հաշվարկային ռեժիմների վերլուծություն՝ ԷԷՀ-ի տարրերով հոսքերի և թողունակության վերստուգում, հաղորդման ցանցի լարման ռեժիմների վերստուգում, խնդիրների բացահայտում և ճշգրտում

ԷԷՀ-ի մոդելավորման և հաշվարկման գործընթացը իրականացվել է PSSE ծրագրային ապահովման և «Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ» ՓԲԸ-ում մշակված ռեժիմային հաշվարկների համար նախատեսված ծրագրային փաթեթների կիրառմամբ: **Սցենար 1**-ի և **Սցենար 2**-ի շրջանակներում ընդհանուր առմամբ իրականացվել է շուրջ 70 ռեժիմային հաշվարկ 2020-2024թթ-ի երկարաժամկետ ծրագրի շրջանակներում մշակված հզորության հաշվեկշիռների հիման վրա, ինչպես նաև հազարավոր հաշվարկներ N-1 իրավիճակների համար: Յուրաքանչյուր ռեժիմային իրավիճակի համար ՀՀ ԷԷՀ-ի համար իրականացվել է մոտ 12,800 ԿՈ հաշվարկ, որը բնականաբար իրականացվում է հաշվարկային գործընթացի ավտոմատացման մեթոդների կիրառման միջոցով:

Ռեժիմային հաշվարկների արդյունքների վերլուծությունը ցույց է տվել, որ արդեն իսկ որոշ բազային ռեժիմներում նկատվում են ԷԷՀ-ի որոշ տարրերի գերբեռնման դեպքեր: Դա ակնհայտ երևում է **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի 2024թ-ի ձմռան, գարնան, ամռան և աշնան առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա իրականացված ԿՈ-ի հաշվարկային արդյունքներից (բերված է ստորև աղյուսակում):

Աղյուսակից երևում է, որ տվյալ ռեժիմային իրավիճակում 2024թ-ի ձմռան, գարնան և ամռան սեզոններին տեղի է ունենում պլանավորվող Հրազդան 400/220 կՎ ենթակայանում պլանավորվող 500 ՄՎԱ ԱՏ-ների գերբեռնում մինչև 119%: Սա պայմանավորված է նրանով, որ համաձայն 2020-2024թթ-ի զարգացման ծրագրի կանխատեսումային պլանի, 2024թ-ի դրությամբ Հայաստան-Իրան 400կՎ նոր միջհամակարգային կապը արդեն պետք է հանձնված լինի շահագործման և ապահովի բավականին մեծ հոսքեր դեպի Իրանի ԷԷՀ: Կանխատեսումային հաշվեկշիռների համաձայն հոսքերի մեծությունը Հայաստան-Իրան 400 կՎ միջհամակարգային գծերում կարող է հասնել մինչև 1600 ՄՎտ: Ստորև բերված աղյուսակից երևում է, որ **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի 2024թ-ի գարնան առավելագույն ռեժիմում Հայաստան-Իրան 400 կՎ

միջհամակարգային կապով հոսքը կազմում է P_{Am-IR} = 1,190 ՄՎտ: Հայտնի է, որ Հայաստանի ԷԷՀ-ում գործող և նոր պլանավորվող հզորությունների արտադրանքը մուտք է գործում և հետագայում նույնպես մուտք է գործելու 110, 220 կՎ հաղորդման ցանց, որը տրանսֆորմացվելով դեպի 400կՎ ցանց հաղորդվելու է դեպի Իրանի ԷԷՀ: Իսկ այդ հոսքերի հաղորդումը 220 կՎ ցանցից դեպի 400 կՎ ցանց իրականացվելու է պլանավորվող Հրազդան և Նորավան 400/220 կՎ ԱՏ ենթակայանների միջոցով:

Սցենար 1-ի (բազային) 2024թ-ի կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա իրականացված ԿՈ-ի հաշվարկային արդյունքները

(Հրազդան 400/220 կՎ ենթակայանում մեկ 500 ՄՎԱ ավտոտրանսֆորմատորի դեպք)

N Հաշվարկ	**Ռեժիմ**	**Սխեմա**	**ԱՏ-1 Հրազդան 400/220 կՎ**	
1	2	3	4	
1	Ձմեռ-առավ. P_{Am-IR} = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	432.2+j32.4 433.4<500 87%
2	Ձմեռ-կիսապիկ. P_{Am-IR} = - 750ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	438.2+j35.5 440<500 88%
3	Ձմեռ-նվազ. P_{Am-IR} = - 870ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	516.7+j64.3 520.7>500 104%
4	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1190ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	575.5+j71.5 580>500 116%
5	Գարուն- կիսապիկ. P_{Am-IR} = - 1041ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	588.3+j74.8 593>500 119%
6	Գարուն- նվազ. P_{Am-IR} = - 1030ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	555.6+j71.9 560.2>500 112 %
7	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎԱտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	478.4+j41.5 480.2<500 96%
8	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	483.3+j42.1 485.1<500 97%
9	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 1045ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	559.5+j74.0 564.4>500 113%

10	Աշուն- առավ. PAm-IR = - 931ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	454.6+j34.1 456<500 91%
11	Աշուն- կիսապիկ. PAm-IR = - 725ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	420.1+j56.6 424<500 85%
12	Աշուն- նվազ. PAm-IR = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ	P,Q S %	489.0+j83.1 496<500 99%

*-մգեցված վանդակը վկայում է ԷԷՀ-ի համապատասխան տարրի գերբեռնման մասին

Քանի որ, ռեժիմային իրավիճակների վերլուծությունները ցույց են տվել, որ Հրազդան 400/220 կՎ ենթակայանով հոսքերը գերազանցելու են 500 ՄՎԱ դրվածքային հզորությամբ ավտոտրասֆորմատորի հզորությունը, ապա առաջանում է 500 ՄՎԱ դրվածքային հզորությամբ երկրորդ ավտոտրասֆորմատորի անհրաժեշտությունը Հրազդան 400/220 կՎ ենթակայանում, համակարգի տարբեր ռեժիմային իրավիճակներում ԷԷՀ-ի Բնականոն կամ Վթարային աշխատանքը ապահովելու համար, ինչը առավել արդիական է նաև N-1 ԷԷՀ-ի իրավիճակների պարագայում:

Աղյուսակից երևում է, որ Հրազդան 400/220 կՎ ենթակայանում մեկ ավտոտրասֆորմատորի դեպքի համար **Սցենար 1** բազային 2024թ-ի հաշվեկշիռների հիման վրա իրականացվել է 12 ռեժիմային հաշվարկ, որոնց բնորոշող ռեժիմային հարաչափերը՝ P ակտիվ և Q ռեակտիվ հոսքերը, հանգուցային լարումները, պատկերված են Հավելված 3-ում բերված էլեկտրական սխեմաներում:

Աղյուսակում պատկերված **N Հաշվարկ** սյունը ցույց է տալիս ռեժիմային իրավիճակների համար իրականացված հաշվարկների համարները:

ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցի լարման ռեժիմների վերլուծությունը իրականացվել է **Սցենար 1**-ի բազային և լավատեսական դեպքերի և **Սցենար 2**-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար: Արդյունքները աղյուսակային տեսքով բերված են Հավելված 4-ում:

ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցի լարման ռեժիմների վերլուծությունը ցույց է տալիս, որ Բնականոն տարբեր ռեժիմային իրավիճակներում հանգուցային լարումները գտնվում են թույլատրելի տիրույթում: Ստորև բերված աղյուսակում

ներկայացված են **Սցենար 1** և **Սցենար 2** ռեժիմների համար հաղորդման ցանցի 110-500 կՎ հանգույցների համար հաշվարկային լարման տիրույթները:

Ստորև աղյուսակում ներկայացված է **Սցենար 1** բազային դեպքի համար ձմռան, գարնան, ամռան և աշնան առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների համար հաշվարկային լարման տիրույթները միայն 2024թ-ի հաշվեկշիռների հիման վրա: Սա պայմանավորված է նրանով, որ **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի շրջանակներում իրականացվել են լայնածավալ ռեժիմային հաշվարկներ և հաշվարկային արդյունքները նման մեծ ծավալով չէին կարող ընդգրկվել հաշվետվության մեջ և միևնույն ժամանակ 2024թ-ի հաշվեկշիռների հիման վրա իրականացված ԿՌ-ի հաշվարկները բնութագրիչ են նախորդ տարիների համար, հետևաբար ստորև ներկայացվում են լարման ռեժիմները միայն 2024թ-ի հաշվեկշիռների համար: Սցենար 1 լավատեսական դեպքի և Սցենար 2-ի պարագայում մշակվել է հաշվարկային լարումների փոփոխման տիրույթները 2020-2024թթ-ի համար ամբողջությամբ:

Սցենար 1 բազային դեպքի համար 2024թ-ի ձմռան, գարնան, ամռան և աշնան առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմներում հաշվարկային լարման տիրույթները ըստ լարման մակարդակների

	110 կՎ	*220 կՎ*	*400 կՎ*
Ձմեռ	**0.996÷1.118**	**1.046÷1.089**	**1.002÷1.043**
Գարուն	**1.027÷1.142**	**1.037÷1.091**	**0.997÷1.043**
Ամառ	**1.027÷1.138**	**1.038÷1.087**	**0.998÷1.037**
Աշուն	**1.034÷1.128**	**1.044÷1.098**	**1.003÷1.041**

Սցենար 1 (լավատեսական) և Սցենար 2 դեպքերի համար 2020-2024թթ-ի հաշվարկային լարման տիրույթները ըստ լարման մակարդակների

	110 կՎ	*220 կՎ*	*400 կՎ*	*500 կՎ*
Սցենար 1 (լավատեսական)	**0.99÷1.091**	**1.041÷1.08**	**1.003÷1.04**	-
Սցենար 2	**1.018÷1.13**	**1.01÷1.124**	**0.978÷1.059**	**1.04÷1.06**

Վերը բերված աղյուսակներում ներկայացված արդյունքներից երևում է, որ լարման արտանորմատիվ շեղումները բացակայում են տվյալ ԿՌ-ների հաստատման պարագայում:

Հարկ է նշել նաև, որ լարման ռեժիմների կարգավորումը լայն տիրույթում հնարավոր է իրականացնել հաղորդող համակարգի ավտոտրանսֆորմատորների լարման կարգավորիչների միջոցով, իսկ սպառողների մոտ համաձայն գործող ՀՍՏ-ների երկարատև թույլատրելի լարման ռեժիմների ապահովման համար 35,6(10),0.38կՎ բաշխիչ ցանցի սնող, բաշխիչ և սպառողական ենթակայանների ուժային տրանսֆորմատորների լարման կարգավորիչների միջոցով:

Ռեակտիվ հզորության ռեժիմների վերլուծությունը վկայում է նրա մասին, որ լարման ռեժիմների կարգավորումը տարբեր սեզոնների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմներում ժամային կտրվածքով հնարավոր է իրականացնել Հայաստանի ԷԷՀ-ի ինչպես բազիսում, այնպես էլ պիկային ռեժիմներում աշխատող էլեկտրական կայանների գեներատորների միջոցով, և այդ պարագայում ռեակտիվ հզորության պակասորդ ՀՀ ԷԷՀ-ի որևիցե աշխատանքային ռեժիմներում չի նկատվի: Սա նաև պայմանավորված է պլանավորվող 400 կՎ Հայաստան-Իրան նոր միջհամակարգային կապերի և ներհամակարգային ԷՀԳ-ով:

ԷԷՀ-ի Բնականոն և Վթարային ռեժիմների հաշվարկ (N - 1 հաշվարկ): ԷԷՀ-ի տարրերի փոխանջատումներով տարբեր ռեժիմների դիտարկում, հաշվարկ, վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում

2020-2024թթ-ի կանխատեսումային նախնական ռեժիմների հիման վրա իրականացվել են N-1 ռեժիմային իրավիճակների հաշվարկներ: Նախնական ռեժիմների հաշվարկները իրականացվել են համաձայն մշակված սցենարների կանխատեսումային հաշվեկշիռների:

Ստորև բերված աղյուսակներում ներկայացված են նախնական և N-1 ռեժիմային իրավիճակների համար իրականացված ռեժիմային հաշվարկների արդյունքները ըստ սցենարների ռեժիմների տարատեսակի, վերանորոգման և վթարային անջատման տարրերի կազմի (N-1 հաշվարկի դեպքում), ԷԷՀ-ի տարրերի բեռնվածության աստիճանի: Աղյուսակում յուրաքանչյուր խնդրահարույց N-1 ռեժիմային իրավիճակի կարգավորմանն ուղղված ռեժիմային հաշվարկը իր վերլուծության արդյունքներով և կատարմանն ենթակա անհրաժեշտ միջոցառումների նկարագրությամբ պատկերված է նախնական հաշվարկին հաջորդող տողում և կրում է տվյալ N-1 հաշվարկի համարը (‘) նշանով: Վերը նշված հաշվարկների ռեժիմային հարաչափերը՝ P ակտիվ և Q ռեակտիվ հոսքերը, հանգուցային լարումները պատկերված են նաև էլեկտրական սխեմայի գրաֆիկական արտապատկերման վրա (Հավելված 5): Սխեմայի վրա կետավոր գծով պատկերված են նաև դիտարկվող N-1 ռեժիմային իրավիճակին համապատասխան վերանորոգման մեջ գտնվող և վթարային անջատվող տարրերը: Բոլոր նախնական և N-1 հաշվարկները իրականացվել են Հրազդան 400/220 կՎ ենթակայանում 2x500 ՄՎԱ դրվածքային հզորությամբ ԱՏ առկայության պայմաններում: Ընդհանուր առմամբ բոլոր սցենարների ներգրավմամբ իրականացվել են նախնական և N-1 ռեժիմային իրավիճակների համար հազարավոր հաշվարկներ, որոնցից շուրջ 93 հաշվարկները՝ դրանք նախնական և խնդրահարույց N-1 ռեժիմային իրավիճակների վերաբերյալ արդյունքներն են ներկայացված ստորև աղյուսակում, որոնցից շուրջ 54 հաշվարկներ ուղղված են խնդրահարույց ռեժիմային իրավիճակների կարգավորմանը և միջոցառումների մշակմանը: Ռեժիմային իրավիճակների գրաֆիկական արտապատկերումն իրականացվել է շուրջ 229 էլեկտրական սխեմաների տեսքով (տես Հավելված 5):

N-1 հաշվարկի արդյունքները և ռեժիմների բարելավմանն ուղղված անհրաժեշտ միջոցառումների նկարագրությունը իրականացված Սցենար 1 բազային 2024թ-ի Ձմռան առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա

(Հրազդան 400/220կՎ ենթակայանում 2x500 ՄՎԱ ավտոտրանսֆորմատորի դեպքում)

N Հաշվ արկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը									Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	
				$S^{տեռ.}_{առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)									
				500	395.6	395.6	200	395.6	395.6	395.6	395.6	395.6	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
13	Ձմեռ-առավ. P_{Am-IR} = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	246.7-j5.0 246.7<500 49%	82+j21.9 84.9<395.6 21%	101.6-j18.0 103.2<395.6 26%	73.4-j6.2 73.7<200 37%	70.3-j14.2 71.7<395.6 18%	96.8-j27.5 100.6<395.6 25%	68.0-j12.3 69.1<395.6 17%	105.4-j1.0 105.4<395.6 27%	30.0+j4.1 30.3<395.6 8%	-
14	Ձմեռ-առավ. P_{Am-IR} = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	176.5+j48.3 183<500 37%	636.9+j209.3 670,4>395.6 169%	426.6+j93.5 436.7>395.6 110%	187.4+j91.7 208.6>200 104%	106.3+j14.0 107.2<395.6 27%	176.0+j40.8 180.7<395.6 46%	182.2+j45.0 187.7<395.6 47%	216.1+j53.0 222.5<395.6 56%	104.1+j33.4 109.3<395.6 28%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 350 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 14')
14'	Ձմեռ-առավ. P_{Am-IR} = - 514.2ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	85.1+j30.1 90.3<500 18%	387.9+j65.9 393.5<395.6 99%	265.1+j7.4 265.1<395.6 67%	88.4+j31.4 93.8<200 47%	52.7-j14.1 54.6<395.6 14%	101.2-j23.5 103.9<395.6 26%	93.1+j6.2 93.3<395.6 24%	130.2+j9.0 130.5<395.6 33%	33.2+j6.7 33.9<395.6 9%	-
15	Ձմեռ-առավ. P_{Am-IR} = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	9.8+j61.2 62.0<500 12%	59.4+j10.7 60.4<395.6 15%	144-j40.6 149.6<395.6 38%	263.3-j68.5 272.1>200 136%	329.0-j15.9 329.4<395.6 83%	366.2+j30.3 367.5<395.6 93%	311.4-j28.0 312.7<395.6 79%	338.8-j56.3 343.5<395.6 87%	275.0-j5.3 275.1<395.6 71%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 260 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 15')
15'	Ձմեռ-առավ. P_{Am-IR} = - 599.4ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	7.4-j62.0 62.4<500 12%	31.6-j17.8 36.3<395.6 9%	104.7-j26.3 108.0<395.6 27%	196.3-j26.4 198.1<200 99%	209.9-j18.0 210.7<395.6 53%	236.7+j17.0 237.3<395.6 60%	103.4-j24.1 194.9<395.6 49%	227.6-j18.8 227.5<395.6 58%	159.5+j0.9 159.5<395.6 41%	-
16	Ձմեռ-կիսապիկ. PAm-IR = - 750ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	250.1-j3.8 250.2<500 50%	38.0+j17.4 41.8<395.6 11%	80.1-j17.7 82.0<395.6 21%	27.7-j9.9 29.4<200 15%	92.7-j13.2 93.6<395.6 24%	105.2-j27.5 108.7<395.6 27%	84.4-j11.7 85.2<395.6 22%	121.6-j2.6 121.6<395.6 31%	58.7+j5.8 59.0<395.6 15%	-
17	Ձմեռ-կիսապիկ. PAm-IR = - 750ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	189.8+j24.0 191.3 <500 38%	526.3+j89.6 533.9>395.6 135%	368.1+j42.2 370.5<395.6 94%	202.6+j67.6 213.6>200 107%	123.2+j2.5 123.2<395.6 31%	174.1+j10.9 174.4<395.6 44%	184.4+j14.9 185<395.6 47%	218.7+j26.2 220.3<395.6 56%	122.2+j19.8 123.8<395.6 32%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 200 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 17')
17'	Ձմեռ-կիսապիկ. PAm-IR = - 533.1ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	137.2-j16.1 138.1<500 28%	384.4+j54.0 388.2<395.6 98%	275.3+j5.9 275.4 <395.6 70%	145.8+j39.7 151.1<200 76%	93.1-j11.2 93.8<395.6 24%	131.4-j19.1 132.8<395.6 34%	133.6-j5.0 133.7<395.6 34%	169.7+j9.7 170<395.6 43%	82.6+j9.1 83.1<395.6 21%	-
18	Ձմեռ-կիսապիկ. PAm-IR = - 750ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	9.3-j62.0 62.7<500 13%	106.2+j12.1 106.9<395.6 27%	121.7-j49.2 131.3<395.6 33%	219.1-j82.4 234.1>200 117%	354.1-j3.7 354.1<395.6 90%	379.5+j48.3 382.6<395.6 97%	331.8-j21.4 332.5<395.6 84%	357.4-j59.6 362.3<395.6 92%	306.5+j1.4 306.5<395.6 80%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 120 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 18')
18'	Ձմեռ-կիսապիկ. PAm-IR = - 586.7ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	8.2-j62.5 63.0<500 13%	93.9+j9.0 94.3<395.6 24%	104.7-j39.3 111.8<395.6 28%	190.1-j56.6 198.3<200 99%	300.7-j9.6 300.9<395.6 76%	319.9+j15.3 320.3<395.6 81%	278.4-j24.9 279.5<395.6 71%	308.2-j39.0 310.7<395.6 79%	254.7+j0.1 254.7<395.7 66%	-
19	Ձմեռ- նվազ. PAm-IR = - 870ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	294.5+j10.0 294.7<500 59%	77.2+j7.7 77.6<395.6 20%	90.2-j16.8 91.8<395.6 23%	21.5-j6.9 22.6<200 11%	122.6-j11.7 123.2<395.6 31%	170.5-j21.5 171.9<395.6 43%	134.5-j9.2 134.8<395.6 34%	132.9-j8.3 133.2<395.6 34%	74.3+j9.3 74.9<395.6 19%	-

N Հաշվ արկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը									Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ազարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	
				$S^{\text{տեռ. առավ. թույլ}}$ (ՄՎԱ)									
				500	395.6	395.6	200	395.6	395.6	395.6	395.6	395.6	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
20	Ձմեռ- նվազ. PAm-IR = - 870ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	222.1+j83.3 237.2<500 47%	644.2+j191.3 672>395.6 170%	419.5+j92.1 429.5>395.6 109%	246.3+j134.9 280.8>200 140%	159.0+j31.1 162<395.6 41%	251.7+j84.9 265.6<395.6 67%	250.1+j76.5 261.5<395.6 66%	242.1+j39.9 245.4<395.6 62%	149.5+j56 159.6<395.6 41%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 370 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 20')
20'	Ձմեռ- նվազ. PAm-IR = - 494.8ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	129.6-j20.6 131.2<500 26%	389.2+j53.9 392.9<395.6 99%	254.7+j6.0 254.8<395.6 64%	145.7+j39.9 151.1<200 76%	100.3-j11.7 101<395.6 26%	161.8-j17.1 162.7<395.6 41%	155.6+j1.2 155.6<395.6 39%	153.4-j1.2 153.4<395.6 39%	81.6+j13.8 82.76<395.6 21%	-
21	Ձմեռ- նվազ. PAm-IR = - 870ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	2.2-j63.8 63.8<500 13%	93.3+j5.3 93.5<395.6 24%	132.2-j72.8 150.9<395.6 39%	241.2-j139.8 278.8>200 139%	431.5+j20.6 432>395.6 110%	501.1+j154.4 524.3>395.6 133%	424.9+j13.9 425.1>395.6 107%	401.1-j112.6 416.6>395.6 109%	382.0+j96.0 394.0 ≈ 395.6 100%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 250 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 21')
21'	Ձմեռ- նվազ. PAm-IR = - 577.2ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	0.1+j66.3 66.3<500 13%	70.1+j13.4 71.4<395.6 18%	101.9-j40.6 109.7<395.6 28%	188.2-j58.7 197.1<200 99%	325.2-j4.2 325.2<395.6 82%	378.0+j37.4 379.9<395.6 96%	319.5-j8.8 319.6<395.6 81%	309.0-j58.8 314.6<395.6 80%	270.5+j38.8 273.3<395.6 69%	-

*-մգեցված վանդակը վկայում է ԷԷՀ-ի համապատասխան տարրի գերբեռնման մասին:

N-1 հաշվարկի արդյունքները և ռեժիմների բարելավմանն ուղղված անհրաժեշտ միջոցառումների նկարագրությունը իրականացված Սցենար 1 բազային 2024թ-ի Գարնան առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա

(Հրազդան 400/220կՎ ենթակայանում 2x500 ՄՎԱ ավտոտրանսֆորմատորի դեպքում)

N Հաշվ արկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը														Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ազարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	ՕԳ Սևան-Մասրիկ 110 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Լիճք 220/110 կՎ	ՕԳ Մոթք-Լիճք 110 կՎ	
				$S^{տեխ. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)															
				500	329.7	329.7	200	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	89.9	89.9	63	89.9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
22	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1190ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	328.4+j12.6 328.6<500 66%	79.0-j22.2 82.1<329.7 25%	143.4-j11.5 143.9<329.7 44%	96.2+j9.6 96.7<200 48%	113.9-j15.2 114.9<329.7 35%	134.7-j31.0 138.2<329.7 42%	101.5-j22.6 104<329.7 32%	167.2-j6.5 167.3<329.7 51%	63.2-j0.1 63.2<329.7 19%	40.4-j5.5 40.8<329.7 12%	33.4-j5.5 33.9<329.7 10%	7.4-j22.4 23.6<89.9 26%	5.2+j4.3 6.8<89.9 8%	15.1-j2.3 15.3<63 24%	10.9-j0.1 10.9<89.9 12%	-
23	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1190ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	159.0+j59.9 170<500 34%	627.8+j250.9 676.1>329.7 205%	449.6+j130.3 468.1>329.7 142%	176.0+j107.8 206.4>200 103%	120.8+j27.8 124<329.7 38%	182.6+j54.9 191<329.7 58%	184.9+j56.5 193.3<329.7 59%	247.5+j85.3 261.8<329.7 79%	107.6+j47.1 117.5<329.7 36%	83.0+j49.5 96.6<329.7 30%	75.5+j46.4 88.6<329.7 27%	7.3-j22.7 23.8<89.9 27%	1.6-j0.5 1.67<89.9 2%	16.7-j0.9 16.7<63 27%	12.6+j1.8 12.7<89.9 14%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 725 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 23')
23'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 477ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	55.8-j43.6 70.8<500 14%	321.3+j28.7 322.6<329.7 98%	244.9+j12.5 245.2<329.7 74%	59.7+j20.7 63.2<200 32%	42.7-j15.3 45.4<329.7 14%	48.5-j35.8 60.3<329.7 18%	62.9-j14.2 64.5<329.7 20%	129.3+j5.3 129.4<329.7 39%	38.3+j5.4 38.7<329.7 12%	19.5-j3.4 19.8<329.7 6%	12.6-j2.9 12.9<329.7 4%	6.2-j23.1 23.9<89.9 27%	9.5+j3.5 10.1<89.9 11%	12.9-j1.6 13<63 21%	8.7+j0.5 8.7<89.9 10%	-
24	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1190ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	5.2-j60.4 60.6<500 12%	109.8-j27.1 113.1<329.7 34%	184.1-j81.0 201.1<329.7 64%	329.8-j198.8 385.1>200 193%	446.6+j50 449.4>329.7 138%	499.4+j209.5 541.6>329.7 164%	418.8+j19.8 419.3>329.7 127%	457.8-j86.8 466>329.7 146%	396.5+j125.6 416>329.7 126%	372.6+j229.2 437.5>329.7 133%	354.2+j164.7 390.6>329.7 118%	8.0-j25.5 26.7<89.9 30%	17.1+j7.8 18.8<89.9 21%	25.0+j0.2 25<63 40%	21.2+j5.1 21.8<89.9 24%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 595 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 24')
24'	Գարուն-առավ. PAm-IR = - 602.5ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	2.0-j65.2 65.2<500 13%	50.0+j23.0 55<329.7 17%	106.6-j16.5 107.9<329.7 33%	196.5+j8.3 196.7<200 98%	189.0-j12.7 189.4<329.7 57%	187.5-j27.3 189.5<329.7 57%	159.6-j24.5 161.5<329.7 49%	223.9-j13.3 224.3<329.7 68%	145.0+j4.7 145.1<329.7 44%	121.3+j12.5 122<329.7 37%	113.6+j8.6 113.9<329.7 35%	5.8-j22.6 23.3<89.9 26%	1.9+j4.8 5.2<89.9 6%	16.7-j2.6 16.9<63 27%	12.5-j0.1 12.5<89.9 14%	-
25	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1190ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	320.3+j24.7 321.3<500 64%	144.6+j7.9 144.8<329.7 44%	364.8+j8.7 364.9>329.7 111%	65.4+j12.3 66.6<200 33%	118.1-j12.3 118.7<329.7 36%	144.0-j25.0 146.2<329.7 44%	114.9-j19.4 116.5<329.7 35%	180.4+j1.8 180.4<329.7 55%	71.8+j1.3 71.8<329.7 22%	48.6-j3.1 48.7<329.7 15%	41.6-j3.5 41.8<329.7 13%	7.4-j22.4 23.6<89.9 26%	4.7-j4.0 6.2<89.9 7%	15.3-j2.3 15.5<63 25%	11.1+j0.1 11.1<89.9 12%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 110 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 25')
25'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1075.3ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	315.4+j18.8 316<500 63%	103.3-j11.3 103.9<329.7 32%	326.3+j0.1 326.3<329.7 99%	35.2+j6.4 35.8<200 18%	126.4-j13.5 127.1<329.7 39%	149.7-j26.5 152<329.7 46%	117.5-j21.1 119.4<329.7 36%	182.9-j1.7 182.9<329.7 55%	77.1+j0.6 77.1<329.7 24%	53.8-j3.2 53.9<329.7 16%	46.7-j3.7 46.9<329.7 14%	7.4-j22.4 23.6<89.9 26%	4.4+j4.2 6.1<89.9 7%	15.5-j2.3 15.7<63 25%	11.3+j0.1 11.3<89.9 13%	-
26	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1190ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր2 220 կՎ	P,Q S %	356.3+j31.3 357.7<500 72%	161.0+j19.9 162.2<329.7 49%	-	209.0+j23.6 210.3>200 105%	99.7-j6.2 99.9<329.7 30%	102.0+j24.0 104.8<329.7 17%	53.1-j16.7 55.7<329.7 17%	119.5+j5.8 119.6<329.7 36%	32.6+j4.1 32.9<329.7 10%	11.1-j3.7 11.7<329.7 4%	4.2-j3.4 5.4<329.7 2%	7.4-j22.3 23.5<89.9 26%	6.8+j3.5 7.7<89.9 9%	14.2-j1.9 14.3<63 23%	10.0+j0.4 10<89.9 11%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 30 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 26')
26'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1167.1ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր2 220 կՎ	P,Q S %	353.9+j29.0 355.1<500 71%	162.8+j16.4 163.6<329.7 50%	-	196.7+j21.7 197.9<200 99%	102.6-j7.2 102.9<329.7 31%	104.8-25.0 107.7<329.7 33%	55.6-j17.3 58.2<329.7 18%	122.0+j4.5 122.1<329.7 37%	35.3+j3.7 35.5<329.7 11%	162.8+j16.4 163.6<329.7 50%	6.8-j3.7 7.7<329.7 2%	7.4-j22.3 23.5<89.9 26%	6.7+j3.6 7.6<89.9 8%	14.3-j1.9 14.4<63 23%	10.1+j0.3 10.1<89.9 11%	-
27	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1190ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵՊՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	329.1+j10.5 329.3<500 66%	79.9-j23.2 83.2<329.7 25%	142.9-j12.0 143.4<329.7 43%	94.7+j10.4 95.3<200 48%	111.8-j16.8 113.1<329.7 34%	126.7-j34.0 131.2<329.7 40%	99.5-j24.8 102.5<329.7 31%	165.3-j7.6 165.5<329.7 50%	67.0-j1.7 67<329.7 21%	43.2-j5.9 43.6<329.7 13%	36.3-j6.1 36.8<329.7 11%	95.4-j21.5 97.8>89.9 109%	4.2+j4.8 6.4<89.9 7%	15.5-j2.7 15.7<63 25%	11.4-j0.3 11.4<89.9 13%	Իջեցնել ԵՊՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 25 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 27')
27'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1168.7ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵՊՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	321.7+j8.9 321.8<500 64%	78.0-j22.7 81.2<329.7 25%	140.2-j11.8 140.7<329.7 43%	94.1+j9.7 94.6<200 47%	108.6-j16.4 109.8<329.7 33%	121.7-j33.9 126.3<329.7 38%	96.0-j24.0 99<329.7 30%	161.8-j7.1 162<329.7 49%	65.2-j1.2 65.2<329.7 20%	41.8-j5.9 42.2<329.7 13%	34.9-j6.0 35.4<329.7 11%	83.4-j18.3 85.4<89.9 95%	5.2-j3.2 6.1<89.9 7%	15.3-j2.5 15.5<63 25%	11.1-j0.2 11.1<89.9 12%	-
28	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 1041ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	335.5+j13.1 335.8<500 67%	59.0-j22.3 63.1<329.7 19%	115.3-j14.7 116.2<329.7 35%	40.6+j3.1 40.7<200 20%	137.9-j18.0 139.1<329.7 42%	150.6-j25.3 152.7<329.7 46%	147.9-j19.9 149.2<329.7 45%	145.8-j21.3 147.3<329.7 45%	113.0-j3.7 113.1<329.7 35%	24.1-j0.8 24.1<329.7 7%	23.3+j4.2 23.7<329.7 7%	10.7-j23.6 29.5<89.9 29%	43.8-j3.5 43.9<89.9 49%	45.3-j5.2 45.6<63 72%	29.3+j2.4 29.4<89.9 33%	-
29	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 1041ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	196.6+j84.1 213.8<500 43%	583.3+j180 610>329.7 186%	411.7+j81.8 419.8>329.7 127%	217.7+j119.1 248.1>200 124%	151.2+j29.9 154.1<329.7 47%	205.1+j79.1 219.8<329.7 67%	234.1+j71.4 244.8<329.7 74%	227.1+j39.9 230.6<329.7 70%	160.8+j47.7 167.7<329.7 52%	72.0+j65.3 97.2<329.7 30%	70.7+j62.2 94.2<329.7 29%	10.7-j23.6 29.5<89.9 29%	40.6-j9.8 41.8<89.9 47%	12.1-j2.8 12.4<63 20%	30.8+j4.7 31.2<89.9 35%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 580 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 29')
29'	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 469ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	105.2-j36.7 111.4<500 22%	325.1+j27.5 326.3<329.7 99%	240.7+j8.5 240.9<329.7 73%	116.8+j25.4 119.5<200 60%	88.1-j19.8 90.3<329.7 27%	101.9-j29.3 106<329.7 32%	134.3-j12.1 134.8<329.7 41%	132.6-j11.0 133.1<329.7 40%	97.1+j0.4 97.1<329.7 30%	10.0+j0.3 10<329.7 4%	9.2+j5.7 10.8<329.7 3%	9.1-23.5 25.2<89.9 28%	45.9-j3.9 46.1<89.9 52%	12.0-j2.9 12.4<63 20%	28.2+j2.5 28.3<89.9 32%	-
30	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 1041ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	3.7-j58.8 58.9<500 12%	122.1-j24.3 124.5<329.7 38%	141.4-j96.6 171.3<329.7 55%	254.9-j208.9 329.6>200 165%	440.6+j48.4 443.3>329.7 139%	486.5+j235.2 540.4>329.7 164%	430.1+j40.9 432>329.7 131%	398.1-j133.0 419.7>329.7 136%	394.4+j39.9 396.4>329.7 133%	327.8+j250.6 412.6>329.7 125%	316.6+j192.1 370.3>329.7 112%	10.7-j23.6 29.5<89.9 29%	26.2-j17.2 31.3<89.9 35%	52.2-j5.7 52.5<63 83%	37.7+j9.0 38.8<89.9 43%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 430 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 30')
30'	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 588.3ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	0.6-j64.6 64.6<500 13%	92.7+j19.3 94.7<329.7 29%	105.2-j35.8 111.1<329.7 34%	190.4-j50.6 197<200 99%	299.0-j10.9 299.2<329.7 91%	311.7+j18.4 312.2<329.7 95%	290.0-j17.0 290.5<329.7 88%	281.5-j55.9 287<329.7 87%	262.2+j0.7 262.2<329.7 81%	172.2+j46.8 178.5<329.7 54%	169.6+j37.6 173.7<329.7 53%	10.5-j23.8 26<89.9 29%	35.1-j4.1 35.3<89.9 40%	49.4-j6.5 49.8<63 79%	33.8+j2.9 33.9<89.9 38%	-

N Հաշվ արկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածություններ															Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	ՕԳ Սևան-Մասրիկ 110 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Լիճք 220/110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Լիճք 110 կՎ	
				$S^{սեռ. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)															
				500	329.7	329.7	200	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	89.9	89.9	63	89.9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
31	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 1041ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	P,Q,S %	349.1+j14.5 349.4<500 70%	70.9-j25.6 75.4<329.7 23%	108.0-j15.6 109.1<329.7 33%	20.8+j5.3 21.5<200 11%	109.1-j22.6 111.4<329.7 34%	211.2<329.7 211.1<329.7 64%	120.4-j25.0 123<329.7 123%	119.0-j22.8 121.2<329.7 37%	-	0.8-j0.8 1.1<329.7 2%	-	8.5-j21.7 23.3<89.9 26%	117.8-j40.8 124.7>89.9 140%	7.0-j1.0 7.07<63 11%	16.5-j1.2 16.54<89.9 18%	Ուժեղացնել ՕԳ Սևան-Մասրիկ կապը, կամ անջատել Մասրիկ ԱԿ-ն վթարի ժամանակ
32	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 1041ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Սեվան-Շորժա 110 կՎ	Բաժ.Անջ. Սոթք 1,2 110 կՎ	P,Q,S %	332.5+j11.7 332.7<500 67%	56.9-j22.1 61.0<329.7 19%	115.0-j15.4 116.0<329.7 35%	42.6+j1.5 42.6<200 21%	139.9-j20.4 141.4<329.7 43%	138.5-j19.5 139.9<329.7 42%	149.6-j22.3 151<329.7 46%	147.5-j24.2 149.5<329.7 45%	128.6-j16.0 129.6<329.7 40%	2.8+j19.5 19.7<329.7 6%	2.0+j18.3 18.4<329.7 6%	12.2-j23.9 26.8<89.9 30%	19.5+j1.5 19.6<89.9 22%	63.8-j17.6 66.2>63 105%	102.4+j2.6 102.4>89.9 114%	Ուժեղացնել ՕԳ Սոթք-Լիճք կապը , կամ իջեցնել Մասրիկ ԱԿ-ի արտադրանքը 25 ՄՎտ-ով վթարի ժամանակ
33	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 1041ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	-	ՕԳ Սեվան-Շորժա 110 կՎ	P,Q,S %	333.1+j12.0 333.3<500 67%	57.0-j22.1 61.1<329.7 19%	115.3-j15.4 116.3<329.7 35%	42.8+j1.6 42.8<200 21%	140.5-j20.0 142<329.7 43%	138.3-j20.0 139.7<329.7 42%	150.2-j21.9 151.8<329.7 46%	150.2-j21.9 151.8<329.7 46%	129.8-j14.6 130.6<329.7 40%	1.7+j11.6 11,7<329.7 5%	0.9+j16.7 16.7<329.7 5%	12.2-j23.9 26.8<89.9 30%	19.4+j0.1 19.4<89.9 22%	65.0-j16.0 67>63 106%	50.8-j0.3 50.8<89.9 57%	Ավելացնել Լիճք Է/կ-ի տր-րի քանակը
34	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 1041ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q,S %	336.3+j11.3 336.5<500 67%	59.8-j23.8 64.4<329.7 20%	114.7-j15.5 115.7<329.7 35%	39.2+j3.3 39.3<200 20%	135.8-j19.5 137.2<329.7 42%	142.5-j27.8 145.2<329.7 44%	145.9-j21.6 147.5<329.7 45%	143.9-j22.9 145.7<329.7 44%	116.7-j5.2 116.8<329.7 36%	27.0-j0.9 27<329.7 8%	26.1+j4.0 26.4<329.7 8%	97.2-j21.6 99.6>89.9 111%	42.8-j3.0 42.9<89.9 48%	45.8-j5.7 46.2<63 73%	29.9+j2.1 30<89.9 33%	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 25 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 34')
34'	Գարուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 1020ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q,S %	328.8+j9.5 329<500 66%	58.0-j22.6 62.3<329.7 19%	112.1-j14.9 113.1<329.7 34%	38.6+j3.2 38.7<200 19%	132.6-j19.3 134<329.7 41%	137.5-j28.2 140.4<329.7 43%	142.4-j21.3 144<329.7 44%	140.5-j21.9 142.2<329.7 43%	115.0-j5.0 115.1<329.7 35%	25.6-j1.2 25.6<329.7 8%	24.7+j3.7 25<329.7 8%	84.9-j19.1 87<89.9 97%	43.2-j3.1 43.3<89.9 49%	45.6-j5.5 45.9<63 73%	29.6+j2.2 29.7<89.9 33%	-
35	Գարուն- նվազ. PAm-IR = - 1030ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q,S %	316.5+j12.5 316.8<500 63%	33.6-j22.4 40.4<329.7 12%	117.3-j9.9 117.7<329.7 36%	48.0+j6.0 48.4<200 24%	74.3+j5.2 74.5<329.7 40%	169.0-j25.9 171<329.7 52%	138.7-j16.8 139.7<329.7 42%	136.9-j16.3 137.9<329.7 42%	74.3+j5.2 74.5<329.7 23%	38.6-j8.4 39.5<329.7 12%	35.0-j5.4 35.4<329.7 11%	5.1-j27.2 27.7<89.9 31%	4.3+j4.0 5.9<89.9 7%	19.8+j0.4 19.8<63 32%	11.4+j1.4 11.5<89.9 13%	-
36	Գարուն- նվազ. PAm-IR = - 1030ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Երիս 400 կՎ	P,Q,S %	187.9+j70.3 200.6<500 40%	569.4+j170.1 594.3>329.7 180%	421.7+j91.4 431.5>329.7 131%	213.1+j110.6 240.1>200 120%	149.4+j28.9 152.2<329.7 46%	227.1+j75.5 239.3<329.7 73%	230.3+j67.9 240.1<329.7 73%	223.7+j39.3 227.1<329.7 69%	127.9+j50.0 137.3<329.7 42%	90.5+j48.2 102.5<329.7 31%	86.3+j47.4 98.5<329.7 30%	5.0-j25.8 26.3<89.9 29%	0.1-j1.4 1.4<89.9 2%	21.8+j1.6 21.9<63 35%	13.4+j3.3 13.8<89.9 15%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 545 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 36')
36'	Գարուն- նվազ. PAm-IR = - 492ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Երիս 400 կՎ	P,Q,S %	100.8-j33.9 106.3<500 21%	315.2+j55.7 320.1<329.7 97%	252.6+j22.9 253.6<329.7 77%	116.1+j36.0 121.6<200 61%	84.7-j15.0 86<329.7 26%	116.3-j30.7 120.3<329.7 36%	129.4-j3.6 129.5<329.7 39%	127.9-j0.8 127.9<329.7 39%	68.7+j14.6 70.2<329.7 21%	35.4-j2.1 35.5<329.7 11%	31.8+j1.4 31.8<329.7 10%	3.2-j28.4 28.6<89.9 32%	6.8+j3.2 7.5<89.9 9%	18.6+j1.2 18.6<63 30%	10.2+j1.9 10.4<89.9 11%	-
37	Գարուն- նվազ. PAm-IR = - 1030ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q,S %	0.6+j62.8 62.8<500 13%	147.0-j11.8 147.5<329.7 45%	152.8-j92.3 178.5<329.7 57%	270.1-j206.3 339.9>200 170%	452.8+j57.2 456.4>329.7 142%	520.1+j248.8 576.6>329.7 175%	440.8+j46.1 443.2>329.7 134%	408.3-j130.7 428.7>329.7 138%	381.1+j57.8 385.5>329.7 129%	362.7+j248.7 439.8>329.7 133%	347.7+j186.8 394.7>329.7 120%	5.6-j26.2 26.8<89.9 30%	17.7+j9.0 19.9<89.9 22%	29.5+j3.0 29.7<63 47%	21.5+j7.1 22.6<89.9 25%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 425 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 37')
37'	Գարուն- նվազ. PAm-IR = - 589ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q,S %	2.9+j69.8	2.9+j69.8 69.9<329.7 14%	110.5+j34.7 115.8<329.7 35%	189.2-j30.2 191.6<200 96%	281.4-j3.6 281.4<329.7 85%	305.7+j7.1 305.8<329.7 93%	270.1-j12.1 270.4<329.7 82%	263.1-j41.3 266.3<329.7 81%	223.9+j18.6 224.7<329.7 70%	186.6+j40.3 190.9<329.7 58%	181.2+j33.1 184.2<329.7 56%	4.1-j28.1 28.4<89.9 32%	3.8-j3.5 5.2<89.9 6%	23.7+j0.1 23.7<63 38%	15.3+j1.6 15.4<89.9 17%	-
38	Գարուն- նվազ. PAm-IR = - 1030ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q,S %	316.9+j10.5 317.1<500 63%	34.4-j23.9 41.9<329.7 13%	116.7-j10.6 117.2<329.7 36%	46.7+j6.3 47.1<200 24%	130.3-j15.6 131.2<329.7 40%	161.7-j27.7 164.1<329.7 50%	136.8-j18.2 138<329.7 42%	135.1-j17.6 136.2<329.7 41%	77.6+j3.4 77.7<329.7 24%	41.0-j38.9 42<329.7 13%	37.4-j6.1 37.9<329.7 11%	101.0-j26.6 104.4>89.9 116%	3.2+j4.6 5.6<89.9 6%	20.4-j0.1 20.4<63 32%	11.9+j1.1 12<89.9 13%	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 35 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 38')
38'	Գարուն- նվազ. PAm-IR = - 999.3ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q,S %	306.5+j8.4 306.6<500 61%	31.8-j22.1 38.7<329.7 12%	113.1-j9.8 113.5<329.7 34%	45.9+j6.2 46.3<200 23%	125.9-j15.1 126.8<329.7 38%	154.6-j28.0 157.1<329.7 48%	132.0-j17.5 133.2<329.7 40%	130.4-j16.1 131.4<329.7 40%	75.2+j3.7 75.3<329.7 23%	39.0-j9.3 40.1<329.7 12%	35.4-j6.3 36<329.7 11%	83.4-j23.0 86.5<89.9 96%	3.8+j4.4 5.8<89.9 6%	20.1+j0.2 20.1<63 32%	11.6+j1.2 11.7<89.9 13%	-

*-ով նշված վանդակը վկայում է ԷԷՀ-ի համապատասխան տարրի գերբեռնման մասին:

N-1 հաշվարկի արդյունքները և ռեժիմների բարելավմանն ուղղված անհրաժեշտ միջոցառումների նկարագրությունը իրականացված Սցենար 1 բազային 2024թ-ի Ամառային առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա

(Հրազդան 400/220կՎ ենթակայանում 2x500 ՄՎԱ ավտոտրանսֆորմատորի դեպքում)

N հաշվարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը																	Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	ՕԳ Սևան-Մասրիկ 110 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Լիճք 220/110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Լիճք 110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Վարդենիս 110 կՎ	ՕԳ Լիճք-Վարդենիս 110 կՎ	
				$S^{սահն. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)																	
				500	290.1	290.1	200	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	79.1	79.1	63	79.1	79.1	79.1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
39	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	272.8-j2.0 272.8<500 55%	58.4+j7.7 58.9<290.1 20%	129.6-j15.9 130.6<290.1 45%	101.4-j6.0 101.6<200 51%	99.5-j12.5 100.3<290.1 35%	82.6-j26.1 86.6<290.1 30%	80.1-j16.6 81.8<290.1 28%	155.2+j3.2 155.2<290.1 54%	70.6+j0.2 70.6<290.1 25%	7.4-j0.2 7.4<290.1 3%	12.7-j3.9 13.3<290.1 5%	9.8-j39.8 41<79.1 52%	40.1-j6.5 40.6<79.1 52%	41.8-j4.6 42.1<63 67%	28.7+j3.0 28.9<79.1 36%	26.8+j4.7 27.2<79.1 34%	37.8+j2.2 37.9<79.1 48%	-
40	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	147.0+j46.2 154.1<500 31%	603.0+j231.2 645.8>290.1 223%	440.0+j115.3 454.9>290.1 157%	162.5+j95.9 188.7<200 94%	118.2+j24.1 120.6<290.1 42%	143.9+j52.3 153.1<290.1 53%	175.3+j49.5 182.2<290.1 63%	247.2+j79.5 259.7<290.1 89%	124.9+j35.1 129.7<290.1 45%	45.4+j43.3 62.7<290.1 23%	39.9+j40.7 57<290.1 20%	9.6-j39.5 40.7<79.1 51%	36.4-j12.4 38.5<79.1 49%	43.2-j3.8 43.4<63 69%	30.4+j5.2 30.8<79.1 39%	27.3+j5.3 27.8<79.1 35%	38.4+j2.7 38.5<79.1 49%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 615 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 40')
40'	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 444.7ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	37.4-j47.0 60.1<500 12%	284.3+j37.8 286.8<290.1 99%	228.1+j0.3 228.1<290.1 79%	40.0+j17.4 43.6<200 22%	40.6-j14.7 43.3<290.1 15%	14.5-j13.3 19.7<290.1 11%	52.2-j13.9 54<290.1 19%	127.7+j9.3 128<290.1 44%	51.4+j0.1 51.4<290.1 18%	23.8+j2.1 23.9<290.1 8%	29.1+j3.0 29.3<290.1 10%	8.1-j40.1 40.9<79.1 52%	43.0-j8.2 43.8<79.1 56%	40.3-j3.7 40.5<63 64%	27.1+j3.5 27.3<79.1 35%	25.2+j5.2 25.7<79.1 32%	36.2+j2.7 36.3<79.1 46%	-
41	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	3.8-j63.2 63.3<500 13%	101.9-j7.8 102.2<290.1 35%	174.7-j50.5 181.9<290.1 63%	312.1-j107.2 330>200 165%	390.4+j7.7 390.5>290.1 135%	391.2+j73.6 398.1>290.1 137%	356.5-j19.5 357>290.1 123%	417.4+j51.2 420.5>290.1 145%	344.6+j0.5 344.6>290.1 123%	268.2+j105.2 288.1<290.1 99%	258.1+j77.6 269.5<290.1 93%	9.6-j40.1 41.2<79.1 52%	22.5-j10.3 24.8<79.1 32%	49.7-j6.9 50.2<63 80%	37.5+j4.7 37.8<79.1 48%	35.8+j6.4 36.4<79.1 46%	46.7+j3.5 46.8<79.1 59%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 450 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 41')
41'	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 606ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	1.1-j64.2 64.2<500 13%	53.3-j4.2 53.5<290.1 19%	107.1-j21.7 109.3<290.1 38%	197.9+j1.6 197.9<200 99%	183.8-j13.3 184.3<290.1 64%	155.8-j21.9 157.3<290.1 54%	149.9-j23.5 151.7<290.1 52%	223.5-j6.1 223.6<290.1 77%	153.1-j3.1 153.1<290.1 53%	72.3+j8.1 72.8<290.1 25%	66.6+j9.3 67.3<290.1 23%	8.8-j40.0 41<79.1 52%	35.6-j5.6 36<79.1 46%	44.1-j5.4 44.4<63 70%	31.1+j2.9 31.2<79.1 39%	29.1+j4.6 29.4<79.1 37%	40.1+j2.0 40.1<79.1 51%	-
42	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	265.9+j5.8 266<500 53%	115.6+j21.2 117.5<290.1 41%	327.3-j3.9 327.3>290.1 113%	74.9+j0.2 74.9<200 37%	103.1-j10.5 103.6<290.1 36%	90.5-j22.0 93.1<290.1 32%	91.7-j14.0 92.8<290.1 32%	166.6+j9.6 166.9<290.1 58%	77.9+j1.4 77.9<290.1 27%	0.4-j1.9 1.9<290.1 3%	5.7-j1.2 5.8<290.1 3%	9.8-j39.7 40.9<79.1 52%	39.7-j6.7 40.3<79.1 51%	42.0-j4.6 42.3<63 67%	28.9+j3.1 29.1<79.1 37%	27.0+j4.8 27.4<79.1 35%	38.0+j2.3 38.1<79.1 48%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 120 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 42')
42'	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 931.7ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	260.5+j0.3 260.5<500 52%	71.0+j19.8 73.7<290.1 26%	285.8-j11.3 286<290.1 99%	41.7-j5.0 42<200 21%	112.3-j12.1 113<290.1 39%	96.9-j23.8 99.8<290.1 34%	94.7-j15.9 96<290.1 33%	169.5+j6.1 169.6<290.1 58%	83.9+j0.3 83.9<290.1 29%	5.2+j1.4 5.4<290.1 3%	0.1-j5.2 5.2<290.1 2%	9.8-j39.8 41<79.1 52%	39.3-j6.4 39.8<79.1 51%	42.2-j4.7 42.5<63 67%	29.1+j3.0 29.3<79.1 37%	27.2+j4.7 27.6<79.1 35%	38.2+j2.2 38.3<79.1 48%	-
43	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր2 220 կՎ	P,Q S %	298.1+j13.1 298.4<500 60%	157.3-j18.6 158.4<290.1 55%	-	203.2+j9.2 203.4>200 102%	86.4-j4.2 86.5<290.1 30%	52.8-j18.1 55.8<290.1 19%	36.1-j9.7 37.4<290.1 13%	111.6+j15.9 112.7<290.1 39%	42.9+j5.5 43.3<290.1 15%	33.5-j3.9 33.7<290.1 12%	38.9-j6.9 39.5<290.1 14%	9.8-j39.6 40.8<79.1 52%	41.7-j7.7 42.4<79.1 54%	41.0-j4.0 41.2<63 65%	27.8+j3.4 28<79.1 35%	25.9+j5.1 26.4<79.1 33%	36.9+j2.6 37<79.1 47%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 20 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 43')
43'	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1039.9ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր2 220 կՎ	P,Q S %	296.5+j11.8 296.7<500 59%	159.0-j20.3 160.3<290.1 55%	-	195.1+j8.1 195.3<200 98%	88.4-j4.9 88.5<290.1 31%	54.7-j18.8 57.8<290.1 20%	37.8-j10.1 39.1<290.1 13%	113.3+j15.0 114.3<290.1 39%	44.7+j5.1 45<290.1 15%	31.9-j3.6 32.1<290.1 11%	37.3-j6.7 37.9<290.1 13%	9.8-j39.7 40.9<79.1 52%	41.6-j7.6 42.3<79.1 54%	41.0+j4.0 41.2<63 65%	27.9+j3.4 28.1<79.1 35%	25.9+j5.1 26.4<79.1 33%	37.0+j2.6 37.1<79.1 47%	-
44	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	P,Q S %	279.2-j2.2 279.2<500 56%	65.2+j6.1 65.5<290.1 23%	124.7-j16.4 125.8<290.1 43%	89.6+j1.0 89.6<200 45%	81.5-j15.4 83<290.1 29%	118.8-j28.3 122.1<290.1 42%	63-j19.9 66.1<290.1 23%	138.3+j2.0 138.3<290.1 48%	-	5.3+j0.7 5.3<290.1 3%	-	8.3-j38.5 39.4<79.1 50%	109.9-j37.5 116.1>79.1 148%	6.0-j0.9 6.1<63 10%	13.6-j1.9 13.7<79.1 17%	16.9-j3.7 17.3<79.1 22%	5.8-j1.6 6<79.1 8%	Ուժեղացնել ՕԳ Սևան-Մասրիկ կապը, կամ անջատել Մասրիկ ԱԿ-ն վթարի ժամանակ
45	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Սեվան-Շորժա 110 կՎ	Բաժ.Անջ. Սոթք 1,2 110 կՎ	P,Q S %	269.6-j3.4 269.6<500 54%	56.4+j8.1 57<290.1 20%	129.5-j16.4 130.5<290.1 45%	103.5-j7.2 103.8<200 52%	101.7-j15.3 102.8<290.1 35%	72.4-j20.2 75.2<290.1 26%	82.1-j19.8 84.5<290.1 29%	157.1+j0.9 157.1<290.1 54%	84.7-j12.5 85.6<290.1 30%	27.1-j14.9 30.9<290.1 12%	32.4-j17.9 37<290.1 13%	10.7-j40.3 41.7<79.1 53%	16.7+j1.4 16.8<79.1 21%	58.8-j17.4 61.3<63 97%	100.5+j1.5 100.5>79.1 127%	4.7-j0.6 4.7<79.1 6%	6.5-j2.3 6.9<79.1 9%	Ուժեղացնել ՕԳ Սոթք-Լիճք կապը, կամ իջեցնել Մասրիկ ԱԿ-ների արտադրանքը 30 ՄՎտ-վ վթարի ժամանակ
46	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Սեվան-Շորժա 110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Լիճք 110 կՎ	P,Q S %	269.6-j3.5 269.6<500 54%	56.4+j8.1 57<290.1 20%	129.5-j16.45 130.6<290.1 45%	103.8-j7.3 104.1<200 52%	101.6-j15.5 102.8<290.1 35%	72.4-j19.8 75.1<290.1 26%	82.0-j20.1 84.4<290.1 29%	157.1+j0.7 157.1<290.1 54%	84.6-j13.4 85.7<290.1 30%	27.0-j15.9 31.3<290.1 12%	32.4-j18.9 37.5<290.1 13%	10.7-j40.3 41.7<290.1 53%	16.7+j1.4 16.8<79.1 21%	58.8-j18.4 61.6<63 98%	-	99.3+j1.3 99.3>79.1 125%	108.3-j5.3 108.4>79.1 137%	Ուժեղացնել ՕԳ Սոթք-Լիճք-Վարդենիս կապը, կամ իջեցնել Մասրիկ ԱԿ-ների արտադրանքը 30 ՄՎտ-վ վթարի ժամանակ
47	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	-	ՕԳ Սեվան-Շորժա 110 կՎ	P,Q S %	270.2-j3.1 270.2<500 54%	56.5+j8.1 57.1<290.1 20%	129.8-j16.3 130.8<290.1 45%	104.0-j0.8 104<200 52%	102.2-j14.6 103.2<290.1 36%	72.2-j21.1 75.2<290.1 26%	82.6-j19.1 84.8<290.1 29%	157.7+j1.4 157.7<290.1 54%	86.1-j10.1 86.7<290.1 30%	28.2-j12.3 30.8<290.1 12%	33.6-j15.4 37<290.1 13%	10.7-j40.3 41.7<290.1 53%	16.7+j1.4 16.8<79.1 21%	60.1-j15.0 61.9<63 98%	48.5-j0.3 48.5<79.1 61%	47.2+j1.3 47.2<79.1 60%	57.9-j2.0 57.9<79.1 73%	Ավելացնել Լիճք ե/կ-ի տր-րի բանակը
48	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1055ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	273.7-j4.8 273.7<500 55%	59.3+j6.4 59.6<290.1 21%	129.2-j16.5 130.3<290.1 45%	100.1+j5.0 100<200 50%	97.7-j14.3 98.7<290.1 34%	75.6-j29.0 81<290.1 28%	78.4-j19.1 80.7<290.1 28%	153.5+j1.9 153.5<290.1 53%	74.1-j1.5 74.1<290.1 26%	4.6+j0.8 4.7<290.1 2%	9.9-j2.9 10.3<290.1 4%	80.4-j24.4 84>79.1 106%	39.4-j6.3 39.9<79.1 51%	42.2-j4.8 42.5<63 67%	29.1+j2.9 29.2<79.1 37%	27.2+j4.6 27.6<79.1 35%	38.2+j2.1 38.3<79.1 48%	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 20 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 48')
48'	Ամառ-առավ. P_{Am-IR} = - 1037.6ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	267.6-j5.9 267.7<500 54%	57.7+j6.9 58.1<290.1 20%	127.1-j16.3 128.1<290.1 44%	99.9+j0.5 99.9<200 50%	95.1-j14.0 96.1<290.1 33%	71.5-j28.8 77.1<290.1 27%	75.6-j18.5 77.8<290.1 27%	150.8+j2.3 150.8<290.1 52%	72.6-j1.2 72.6<290.1 25%	5.8+j0.7 5.8<290.1 3%	42.0+j4.7 42.3<290.1 67%	70.6-j22.3 74<79.1 94%	39.6-j6.4 40.1<79.1 51%	42.0-j4.7 42.3<63 67%	28.9+j2.9 29.1<79.1 37%	27.0+j4.7 27.4<79.1 35%	38.0+j2.1 38.1<79.1 48%	-

N հաշվարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը																		Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Ճահուվյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	ՕԳ Սևան-Մասրիկ 110 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Լիճք 220/110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Լիճք 110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Վարդենիս 110 կՎ	ՕԳ Լիճք-Վարդենիս 110 կՎ	
				$S^{անհ. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)																		
				500	290.1	290.1	200	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	79.1	79.1	63	79.1	79.1	79.1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
49	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	275.5-j1.9 275.5<500 55%	74.0+j6.0 74.2<290.1 26%	126.6-j16.3 127.7<290.1 44%	96.5+j0.2 96.5<200 48%	104.0-j13.4 104.9<290.1 36%	87.3-j26.1 91.1<290.1 31%	86.9-j17.7 88.7<290.1 31%	161.9+j1.8 161.9<290.1 56%	76.2-j1.2 76.2<290.1 27%	10.6-j1.2 10.7<290.1 4%	15.4-j4.8 16.1<290.1 6%	8.0-j39.8 40.6<79.1 51%	45.1-j7.6 45.8<79.1 58%	46.1-j5.6 46.4<63 74%	31.4+j3.2 31.6<79.1 40%	28.6+j4.9 29<79.1 37%	42.3+j2.3 42.4<79.1 54%	-
50	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերհեր 400 կՎ	P,Q S %	153.2+j44.1 159.5<500 32%	624.3+j223.8 663.2>290.1 229%	440.7+j111.3 454.5>290.1 157%	170.0+j94.5 195.5<200 97%	123.8+j19.8 125.4<290.1 43%	149.7+j43.1 155.8<290.1 54%	183.7+j44.3 189<290.1 65%	255.5+j74.1 266<290.1 92%	132.4+j34.7 136.9<290.1 48%	43.8+j44.8 62.7<290.1 23%	38.8+j42.5 57.6<290.1 21%	7.8-j39.6 40.4<79.1 51%	41.5-j12.7 43.4<79.1 55%	47.6-j4.8 47.8<63 76%	33.1+j5.2 33.5<79.1 42%	30.3+j7.0 31.1<79.1 39%	44.0+j4.3 44.2<79.1 56%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 635 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 50')
50'	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 418ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերհեր 400 կՎ	P,Q S %	35.9-j47.8 59.8<500 12%	283.5+j33.1 285.4<290.1 98%	214.0-j2.5 214<290.1 74%	39.1+j18.5 43.3<200 22%	41.4-j15.4 44.2<290.1 15%	12.2-j28.7 31.3<290.1 11%	52.9-j14.8 54.9<290.1 19%	128.3+j7.4 128.5<290.1 44%	54.3-j1.1 54.3<290.1 19%	29.6+j1.3 29.6<290.1 10%	34.4+j2.3 34.5<290.1 12%	6.6-j40.3 40.8<79.1 52%	48.3-j9.5 49.2<79.1 63%	44.5-j4.6 44.7<63 71%	29.6+j3.7 29.8<79.1 38%	26.8+j5.5 27.4<79.1 35%	40.5+j2.9 40.6<79.1 51%	-
51	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	3.2-j63.0 63.1<500 13%	88.2-j7.7 88.5<290.1 31%	171.4-j52.9 179.4<290.1 62%	308.6-j110.8 327.9>200 164%	397.8+j8.3 397.9<290.1 137%	399.9+j80.7 408>290.1 141%	366.0-j18.4 366.5>290.1 126%	425.8-j56.2 429.5>290.1 149%	352.9+j0.2 352.9>290.1 127%	268.4+j112.1 290.9>290.1 100%	258.8+j83.8 272<290.1 94%	7.8-j40.1 40.9<79.1 52%	27.5-j12.1 30.0<79.1 38%	53.9-j8.2 54.5<63 87%	40.2+j5.2 40.5<79.1 51%	37.6+j6.9 38.2<79.1 48%	51.2+j3.9 51.3<79.1 65%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 610 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 51')
51'	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 596.3ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	0.5-j64.0 64<500 13%	39.8-j3.2 39.9<290.1 14%	104.7-j22.2 107<290.1 37%	194.7-j20.0 195.7<200 98%	192.0-j14.5 192.6<290.1 66%	164.5-j21.1 165.9<290.1 57%	160.2-j25.0 162.1<290.1 56%	233.5-j8.5 233.5<290.1 81%	162.4-j5.2 162.5<290.1 57%	72.6+j9.5 73.2<290.1 25%	67.5+j7.2 67.9<290.1 23%	7.0-j40.1 40.7<79.1 51%	40.4-j6.8 41<79.1 52%	48.5-j6.5 49<63 78%	33.9+j3.1 34<79.1 43%	31.2+j4.8 31.6<79.1 40%	44.9+j2.2 45<79.1 57%	-
52	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	268.5+j5.9 268.6<500 54%	131.8+j19.3 133.2<290.1 46%	321.9-j5.3 322.5>290.1 111%	69.4+j0.3 69.4<200 35%	107.6-j11.4 108.2<290.1 33%	95.3-j22.0 97.8<290.1 34%	98.6-j15.1 99.8<290.1 34%	173.4+j8.1 173.6<290.1 60%	83.9-j0.1 83.9<290.1 29%	3.5-j2.8 4.5<290.1 3%	8.3-j6.5 10.5<290.1 4%	8.0-j39.8 40.6<79.1 51%	44.6-j7.9 45.3<79.1 58%	46.3-j5.6 46.6<63 74%	31.6+j3.3 31.8<79.1 40%	28.8+j5.0 29.2<79.1 37%	42.6+j2.4 42.7<79.1 54%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 100 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 52')
52'	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 942.3ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	264.1+j1.5 264.1<500 53%	94.5+j17.2 96.1<290.1 33%	287.2-j11.6 287.4<290.1 99%	41.8-j4.4 42<200 21%	115.2-j12.5 115.9<290.1 40%	100.6-j23.2 103.2<290.1 36%	101.1-j16.5 102.4<290.1 35%	175.8+j5.4 175.9<290.1 61%	88.8-j0.8 88.8<290.1 31%	1.1+j2.6 2.8<290.1 3%	3.6-j6.3 7.3<290.1 3%	8.0-j39.8 40.6<79.1 51%	44.3-j7.7 45<79.1 57%	46.5-j5.7 46.9<63 74%	31.8+j3.2 32<79.1 40%	29.0+j5.0 29.4<79.1 37%	42.7+j2.4 42.8<79.1 54%	-
53	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	P,Q S %	281.6-j2.3 281.6<500 56%	81.2+j4.3 81.3<290.1 28%	121.1-j16.7 122.3<290.1 42%	83.3+j1.3 83.3<200 42%	84.3-j16.2 85.8<290.1 30%	126.1-j29.1 129.4<290.1 45%	68.1-j20.9 71.2<290.1 25%	143.3+j0.8 143.3<290.1 49%	-	4.8+j0.7 4.9<290.1 3%	-	6.4-j38.3 38.8<79.1 49%	120.3-j46.1 128.8>79.1 164%	6.7-j1.0 6.8<63 11%	15.4-j2.0 15.5<79.1 20%	19.7-j3.8 20.1<79.1 26%	5.9-j2.6 6.5<79.1 8%	Ուժեղացնել ՕԳ Սևան-Մասրիկ կապը, կամ անջատել Մասրիկ ԱԿ-ն վթարի ժամանակ
54	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Սեվան-Շորժա 110 կՎ	Բաժ.Անջ. Սոթք 1,2 110 կՎ	P,Q S %	271.8-j3.5 271.8<500 54%	71.7+j6.6 72<290.1 25%	126.4-j16.9 127.5<290.1 44%	98.7-j1.1 98.7<200 49%	106.2-j16.9 107.5<290.1 37%	75.9-j18.9 78.2<290.1 27%	88.9-j21.8 91.5<290.1 32%	163.8-j1.2 163.8<290.1 56%	91.9-j17.0 93.5<290.1 33%	32.3-j19.4 37.7 <290.1 14%	37.3-j22.2 43.4<290.1 15%	9.1-j40.4 41.4<79.1 52%	19.1+j1.4 19.2<79.1 24%	64.9-j21.5 68.4>63 109%	110.0+j0.4 110>79.1 139%	4.8+j0.6 4.8<79.1 6%	9.1-j2.3 9.4<79.1 12%	Ուժեղացնել ՕԳ Սոթք-Լիճք կապը , կամ իջեցնել Մասրիկ ԱԿ-ների արտադրանքը 40 ՄՎտ-ով վթարի ժամանակ: Ավելացնել Լիճք ե/կ-ի տր-րի քանակը
55	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Սեվան-Շորժա 110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Լիճք 110 կՎ	P,Q S %	271.7-j3.6 271.7<500 54%	71.7+j6.6 72<290.1 25%	126.4-j17.0 127.5<290.1 44%	98.7-j1.1 98.7<200 49%	106.1-j17.2 107.5<290.1 37%	76.0-j18.4 78.2<290.1 27%	88.8-j22.1 91.5<290.1 32%	163.7-j1.4 163.7<290.1 56%	91.7-j18.1 93.5<290.1 33%	32.2-j20.6 38.2<290.1 14%	37.1-j23.4 43.9<290.1 15%	9.1-j40.4 41.4<79.1 52%	19.1+j1.4 19.2<79.1 24%	64.7-j22.7 68.6>63 109%	-	109.3+j0.3 109.3>79.1 138%	120.6-j7.4 120.8>79.1 153%	Ուժեղացնել ՕԳ Սոթք-Լիճք-Վարդենիս կապը, կամ իջեցնել Մասրիկ ԱԿ-ների արտադրանքը 50 ՄՎտ-ով վթարի ժամանակ: Ավելացնել Լիճք ե/կ-ի տր-րի քանակը
56	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	-	ՕԳ Սեվան-Շորժա 110 կՎ	P,Q S %	272.5-j3.1 272.5<500 55%	71.8+j6.5 72.1<290.1 25%	126.8-j16.8 127.9<290.1 44%	99.0-j0.9 99<200 50%	106.9-j16.1 108.1<290.1 37%	75.7-j20.0 78.3<290.1 27%	89.6-j20.8 92<290.1 32%	164.5-j0.6 164.5<290.1 57%	93.5-j14.1 94.6<290.1 33%	33.7-j16.2 37.4<290.1 14%	38.6-j19.0 43<290.1 15%	9.1-j40.4 41.4<79.1 52%	19.1+j1.4 19.2<79.1 24%	66.4-j18.5 68.9>63 109%	53.5-j0.8 53.6<79.1 68%	51.5+j0.7 51.5<79.1 65%	64.8-j2.7 64.9<79.1 82%	Ավելացնել Լիճք ե/կ-ի տր-րի քանակը
57	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1046ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Ճահուվյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	276.4-j4.7 276.4<500 55%	74.9+j4.8 75.1<290.1 26%	126.2-j16.9 127.3<290.1 44%	95.1+j1.1 95.1<200 48%	102.1-j15.3 103.2<290.1 36%	80.1-j29.1 85.2<290.1 29%	85.2-j20.2 87.6<290.1 30%	160.2+j0.5 160.2<290.1 55%	80.0-j2.9 80.1<290.1 28%	7.8-j0.2 7.8<290.1 4%	12.6-j3.8 13.2<290.1 5%	80.4-j24.5 84.1>79.1 107%	44.3-j7.5 45<79.1 57%	46.5-j5.8 46.9<63 74%	31.8+j3.1 32<79.1 40%	29.9+j4.9 29.4<79.1 37%	42.7+j2.3 42.8<79.1 54%	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 20ՄՎտ-ով (տես հաշ. 57')
57'	Ամառ-կիսապիկ. PAm-IR = - 1028.6ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Ճահուվյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	270.4-j5.8 270.5<500 54%	73.4+j5.2 73.6<290.1 25%	124.1-j16.7 125.2<290.1 43%	94.7+j0.6 94.7<200 47%	99.5-j14.9 100.6<290.1 35%	76.1-j28.9 81.4<290.1 28%	82.3-j19.6 84.6<290.1 29%	157.4+j0.8 157.4<290.1 54%	78.6-j2.6 78.6<290.1 27%	8.9-j0.2 8.9<290.1 4%	8.9-j0.2 8.9<290.1 4%	71.0-j22.4 74.5<79.1 94%	44.6-j7.6 45.2<79.1 58%	46.4-j5.7 46.8<63 74%	31.6+j3.2 31.8<79.1 40%	28.8+j4.9 29.2<79.1 37%	42.6+j2.3 42.7<79.1 54%	-
58	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 1045ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	318.6+j13.6 318.9<500 64%	32.3-j2.3 32.4<290.1 11%	118.7-j16.5 119.8<290.1 41%	50.8-j3.5 50.9<200 25%	136.7-j11.6 137.2<290.1 47%	162.6-j17.2 163.5<290.1 56%	142.6-j11.1 143<290.1 49%	140.7-j11.5 141.2<2290.1 49%	79.2+j6.7 79.5<290.1 27%	28.3-j3.7 28.5<290.1 10%	24.3+j3.6 24.6<290.1 8%	3.7-j46.3 46.5<79.1 59%	8.7-j0.2 8.7<79.1 11%	27.7-j1.0 27.7<63 44%	18.3+j1.3 18.4<79.1 23%	19.8+j2.1 19.9<79.1 25%	18.3+j1.3 18.3<79.1 23%	-
59	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 1045ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերհեր 400 կՎ	P,Q S %	178.3+j52.7 186<500 37%	550.3+j143.5 568.7>290.1 196%	411.4+j76.8 418.5>290.1 144%	204.0+j95.7 225.3>200 113%	148.2+j22.4 149.9<290.1 52%	214.2+j68.4 224.9<290.1 78%	226.4+j56.7 233.4<290.1 80%	220.3+j30.4 222.4<290.1 77%	125.5+j39.1 131.5<290.1 46%	73.2+j38.7 82.8<290.1 29%	68.6+j41.1 80<290.1 28%	3.5-j44.4 44.5<79.1 56%	5.1-j5.2 7.3<79.1 10%	29.2-j0.3 29.2<63 46%	19.9+j2.8 20.1<79.1 25%	21.4+j3.7 21.7<79.1 27%	19.9+j2.7 20.1<79.1 25%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 605 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 59')

N հաշվարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը																		Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ		ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Ճահույան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	ՕԳ Սևան-Մասրիկ 110 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Լիճք 220/110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Լիճք 110 կՎ	ՕԳ Սոթք-Վարդենիս 110 կՎ	ՕԳ Լիճք-Վարդենիս 110 կՎ	
				$S^{անհ. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)																		
				500		290.1	290.1	200	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	290.1	79.1	79.1	63	79.1	79.1	79.1	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
59'	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 452.1ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	87.8-j34.8 94.4<500 19%	282.6+j57.9 288.5<290.1 99%	231.8+j9.1 232<290.1 80%	102.5-j34.8 108.3<200 54%	79.1-j12.9 80.1<290.1 28%	91.8-j23.7 94.8<290.1 33%	119.2-j1.7 119.2<290.1 41%	117.9+j1.8 117.9<290.1 41%	67.4+j12.3 68.5<290.1 24%	19.8-j1.8 19.9<290.1 7%	15.9+j6.2 17.1<290.1 6%	2.7-j48.2 48.3<79.1 61%	12.4-j0.9 12.4<79.1 16%	25.9+ j0.1 25.9<63 41%	16.5+j1.8 16.6<79.1 21%	17.9+j2.7 18.1<79.1 23%	16.4+j1.9 16.5<79.1 21%	-
60	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 1045ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	2.0+j64.3 64.3<500 13%	147.1-j4.2 147.2<290.1 51%	153.8-j82.9 174.7<290.1 62%	271.5-j179.2 325.3>200 163%	447.9+j43.1 450>290.1 157%	500.1+j204.9 540.5>290.1 186%	435.4+j32.3 436.6>290.1 151%	407.2-j119.6 424.4>290.1 153%	375.2+j44.9 377.9>290.1 141%	337.2+j208.2 396.3>290.1 137%	324.0+j159.1 361>290.1 124%	4.2-j45.1 45.3<79.1 57%	11.5+j11.9 16.6<79.1 21%	36.3-j1.4 36.3<63 58%	27.5+j4.4 27.9<79.1 35%	29.3+j5.4 29.8<79.1 38%	27.6+j4.0 27.9<79.1 35%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 455 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 60')
60'	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 577.5ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	3.9+j69.5 69.6<500 14%	109.6+j14.8 110.6<290.1 38%	104.1-j29.9 108.3<290.1 37%	185.9-j38.3 189.8<200 95%	275.0-j1.9 275<290.1 95%	286.0+j12.6 286.3<290.1 99%	263.4-j7.6 263.5<290.1 91%	256.7-j35.6 259.2<290.1 89%	220.4+j17.0 221.1<290.1 78%	168.1+j38.7 172.5<290.1 59%	162.5+j33.1 165.8<290.1 57%	2.4-j47.6 47.7<79.1 60%	1.5-j0.7 1.7<79.1 4%	31.2-j1.3 31.2<63 50%	21.9+j1.6 22<79.1 28%	23.5+j2.5 23.6<79.1 30%	22.0+j1.5 22.1<79.1 28%	-
61	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 1045ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	311.1+j23.5 312<500 62%	93.4+j4.8 93.5<290.1 32%	310.1-j10.3 310.3>290.1 107%	22.0-j6.1 22.8<200 11%	140.5-j8.2 140.7<290.1 48%	171.1-j9.6 171.4<290.1 59%	154.9-j5.6 155<290.1 53%	152.7-j8.2 152.9<290.1 53%	87.1+j9.6 87.6<290.1 30%	35.9+j0.2 35.9<290.1 13%	31.8+j2.9 31.9<290.1 11%	3.7-j46.0 46.2<79.1 58%	8.2-j0.5 8.2<79.1 10%	27.9-j1.0 27.9<63 44%	18.6-j1.4 18.7<79.1 24%	20.0+j2.3 20.1<79.1 25%	18.5+j1.4 18.6<79.1 23%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 105 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 61')
61'	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 943.3ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	280.6+j11.2 280.8<500 56%	81.5+j11.3 82.3<290.1 28%	282.1-j9.6 282.3<290 97%	20.8-j7.7 22.2<200 11%	125.5-j9.0 125.8<290.1 43%	144.4-j14.3 145.1<290. 50%	138.0-j5.9 138.1<290,1 48%	138.0-j5.9 138.1<290.1 48%	81.1+j8.9 81,6<290,1 28%	31.2-j2.1 32.5<290,1 11%	27.2+j5.2 27.7<290.1 10%	3.8-j46.8 47<79.1 59%	9.8-j0.7 9.8<79 12%	27.2-j0.6 27.2<63 43%	17.8+j1.5 17.9<79.1 23%	19.2+j2.4 19.4<79.1 24%	17.8+j1.6 17.9<79.1 23%	-
62	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 1045ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Ճահույան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	318.9+j10.6 319.1<500 64%	32.9-j4.5 33.2<290.1 11%	118.3-j17.4 119.6<290.1 41%	49.7-j3.0 49.8<290.1 25%	135.0-j13.1 135.6<290.1 47%	156.1-j19.2 157.3<290.1 157.3	141.0-j13.0 141.6<290.1 49%	139.2-j13.2 139.8<290.1 48%	82.3+j4.6 82.4<290.1 29%	30.2-j4.6 30.6<290.1 11%	26.3-j1.7 26.4<290.1 9%	95.2-j29.0 99.5>79.1 126%	3.9-j0.2 3.8<79.1 10%	28.2-j1.4 28.2<63 45%	18.9+j1.0 18.9<79.1 24%	20.4+j1.9 20.5<79.1 26%	18.9+j1.0 18.9<79.1 24%	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 45 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 62')
62'	Ամառ- նվազ. PAm-IR = - 1005.6ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Ճահույան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	305.3+j8.4 305.4<500 61%	29.6-j1.6 29.6<290.1 10%	113.7-j16.2 114.9<290.1 40%	48.6-j3.2 48.7<200 24%	129.3-j12.1 129.9<290.1 45%	147.1-j19.0 148.3<290.1 51%	134.8-j11.6 135.3<290.1 47%	133.1-j10.9 133.6<290.1 46%	79.1+j5.2 79.3<290.1 27%	27.8-j5.1 28.3<290.1 10%	23.8-j2.2 23.9<290.1 8%	73.1-j18.7 75.5<79.1 96%	8.3+j0.1 8.3<79.1 11%	27.9-j1.0 27.9<63 44%	18.5+j1.2 18.5<79.1 23%	20.0+j2.1 20.1<79.1 25%	18.5+j1.2 18.5<79.1 23%	-

*-Ներգնված վանդակը վկայում է ԷԷՀ-ի համապատասխան տարրի գերբեռնման մասին:

N-1 հաշվարկի արդյունքները և ռեժիմների բարելավմանն ուղղված անհրաժեշտ միջոցառումների նկարագրությունը իրականացված Սցենար 1 բազային 2024թ-ի Աշնան առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա

(Հրազդան 400/220կՎ ենթակայանում 2x500 ՄՎԱ ավտոտրանսֆորմատորի դեպքում)

N հաշ-վարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը													Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ		ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	
				$S^{տեղ. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)													
				500		329.7	329.7	200	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	89.9	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
63	Աշուն-առավ. P_{Am-IR} = - 931ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q	259.4-j4.9	80.4-j13.3	109.9-j12.1	78.1+j2.8	78.1-j16.3	102.2-j32.6	75.9-j17.0	113.2-j11.8	38.2+j2.7	53.0-j2.4	44.5-j3.9	13.5-j21.4	-
				S	259.5<500	81.5<329.7	110.6<329.7	78.2<200	79.8<329.7	107.3<329.7	77.8<329.7	113.8<329.7	38.3<329.7	53.1<329.7	44.7<329.7	25.3<89.9	
				%	52%	25%	34%	39%	24%	33%	24%	35%	12%	16%	14%	28%	
64	Աշուն-առավ. P_{Am-IR} = - 931ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q	173.9+j58.0	639.2+j232.3	434.7+j107.2	186.5+j102.3	110.8+j21.1	178.4+j51.7	187.1+j56.3	220.6+j61.8	108.5+j43.1	120.5+j50.6	111.1+j43.7	13.7-j22.6	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 485 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 64')
				S	183.3<500	680.1>329.7	447.7>329.7	212.7>200	112.8<329.7	185.7<329.7	195.4<329.7	229.1<329.7	116.8<329.7	130.7<329.7	119.4<329.7	26.4<89.9	
				%	37%	206%	136%	106%	34%	56%	59%	69%	36%	40%	36%	29%	
64'	Աշուն-առավ. P_{Am-IR} = - 445.7ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q	60.2-j43.0	323.8+j24.2	228.5+j5.4	62.1+j19.3	40.4-j16.7	74.9-j31.4	71.7-j11.1	13.7-j1.9	23.2+j4.6	38.8-j2.0	30.4-j3.0	13.7-j1.9	-
				S	74<500	324.7<329.7	228.6<329.7	65<200	43.7<329.7	81.2<329.7	72.6<329.7	13.8<329.7	23.7<329	38.9<329.7	30.6<329.7	13.8<89.9	
				%	15%	99%	69%	33%	13%	25%	22%	15%	7%	12%	9%	15%	
65	Աշուն-առավ. P_{Am-IR} = - 931ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q	8.4-j62.6	70.1-j8.0	153.1-j44.2	278.1-j80.4	351.5-j10.0	387.5+j45.7	333.0-j23.3	358.5-j61.8	297.2-j0.3	312.7+j89.3	298.4+j54.9	13.9-j21.8	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 320 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 65')
				S	63.2<500	70.6<329.7	159.4<329.7	289.5>200	351.6>329.7	390.2>329.7	333.8>329.7	363.8>329.7	297.2<329.7	325.2<329.7	303.4<329.7	25.9<89.9	
				%	13%	21%	48%	145%	107%	118%	101%	111%	93%	99%	92%	29%	
65'	Աշուն-առավ. P_{Am-IR} = - 600.2ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q	5.5-j63.9	35.6+j15.2	105.4-j19.8	196.6+j3.4	204.6-j18.4	227.8-j23.4	188.1-j26.1	222.5-j26.3	155.0+j2.4	166.6+j19.7	156.8+j10.5	9.4-j3.0	-
				S	64.1<500	38.7<329.7	107.2<329.7	196.6<200	205.4<329.7	229<329.7	189.9<329.7	224.1<329.7	155<329.7	167.8<329.7	157.2<329.7	9.9<89.9	
				%	13%	12%	33%	98%	62%	69%	58%	68%	48%	51%	48%	11%	
66	Աշուն-առավ. P_{Am-IR} = - 931ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q	260.4-j7.0	81.4-j14.2	109.3-j12.6	76.5+j3.4	75.8-j18.0	93.5-j35.8	73.8-j19.2	111.1-j12.9	42.3+j1.4	56.2-j2.8	47.7-j4.4	92.2-j20.1	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 20 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 66')
				S	260.5<500	82.6<329.7	110<329.7	76.6<200	77.9<329.7	100.1<329.7	76.3<329.7	111.9<329.7	42.3<329.7	56.3<329.7	47.9<329.7	94.4>89.9	
				%	52%	25%	33%	38%	24%	30%	23%	34%	13%	17%	15%	105%	
66'	Աշուն-առավ. P_{Am-IR} = - 912.6ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q	254.4-j7.8	79.9-j13.8	107.2-j12.3	76.0+j3.0	73.2-j17.6	89.5-j35.4	71.0-j18.6	108.3-j12.5	40.9+j1.7	55.1-j2.7	46.6-j4.3	82.4-j17.8	-
				S	254.5<500	81.1<329.7	107.9<329.7	76.1<200	75.3<329.7	96.3<329.7	73.4<329.7	109<329.7	40.9<329.7	55.2<329.7	46.8<329.7	84.3<89.9	
				%	51%	25%	33%	38%	23%	29%	22%	33%	13%	17%	14%	94%	
67	Աշուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 725ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q	240.5+j11.6	31.9-j10.4	79.0-j10.7	29.7+j2.8	90.5-j16.4	98.3-j33.7	81.6-j17.1	118.8-j12.5	58.1+j3.1	42.4-j4.7	36.1-j5.5	18.7-j21.8	-
				S	240.8<500	23.6<329.7	79.7<329.7	29.8<200	92<329.7	103.9<329.7	83.4<329.7	119.5<329.7	58.2<329.7	42.7<329.7	36.5<329.7	28.7<89.9	
				%	48%	10%	24%	15%	28%	32%	25%	36%	18%	13%	11%	32%	
68	Աշուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 725ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q	182.8+j37.4	502.1+j77.6	356.7+j36.7	191.9+j58.8	119.9+j0.7	164.3+j4.9	177.7+j10.6	212.4+j23.9	119.2+j18.4	101.3+j20.3	94.4+j16.4	18.7-j21.84	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 250 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 68')
				S	186.6<500	508.1>329.7	358.6>329.7	200.7>200	119.9<329.7	164.4<329.7	178<329.7	213.7<329.7	120.6<329.7	103.3<329.7	95.8<329.7	28.4<89.9	
				%	37%	154%	109%	100%	36%	50%	54%	65%	37%	31%	29%	32%	
68'	Աշուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 466ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q	117.2-j9.8	323.6+j26.0	239.2+j6.9	120.7+j23.8	82.0-j17.9	110.8-j31.7	113.6-j11.4	150.3-j7.9	69.4+j6.4	53.0-j0.3	46.5+j2.7	18.6-j21.9	-
				S	117.6<500	324.6<329.7	239.3<329.7	123<200	83.9<329.7	115.3<329.7	114.2<329.7	150.5<329.7	69.7<329.7	53<329.7	46.6<329.7	28.7<89.9	
				%	24%	99%	73%	61%	25%	35%	35%	46%	21%	16%	14%	32%	
69	Աշուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 725ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q	12.2-j36.8	106.7+j13.3	118.8-j45.5	213.5-j73.7	340.3-j5.2	359.2+j37.1	317.6-j22.7	344.5-j53.3	294.7+j1.0	278.8+j75.2	267.9+j48.4	18.9-j22.0	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 100 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 69')
				S	38.8<500	107.5<329.5	127.2<329.7	225.9>200	340.4>329.7	361.1>329.7	318.4<329.7	348.6>329.7	294.7<329.7	288.7<329.7	272.2<329.7	29<89.9	
				%	8%	33%	39%	113%	103%	110%	97%	106%	92%	88%	83%	32%	
69'	Աշուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 584ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q	11.3-j37.1	96.1+j19.9	104.6-j34.7	188.8-j48.4	295.2-j10.7	309.1+j8.1	272.9-j27.5	303.1-j38.9	251.3-j0.1	233.6+j47.4	224.1+j29.4	18.8-j22.2	-
				S	38.8<500	98.2<329.7	110.2<329.7	194.9<200	295.4<329.7	309.2<329.7	274.3<329.7	305.6<329.7	251.3<329.7	238.4<329.7	226<329.7	29.1<89.9	
				%	8%	30%	33%	97%	90%	94%	83%	93%	78%	72%	69%	32%	
70	Աշուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 725ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q	241.6+j9.8	32.9-j11.7	78.5-j11.4	28.1+j2.9	88.2-j17.7	89.6-j35.9	79.4-j18.6	116.7-j13.9	62.2+j1.9	45.7-j4.8	39.3-j5.8	93.2-j20.9	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 20ՄՎտ-վ (տես հաշ. 70')
				S	241.8<500	34.9<329.7	79.3<329.7	28.3<200	90<329.7	96.5<329.7	81.6<329.7	117.5<329.7	62.2<329.7	46<329.7	39.7<329.7	95.5>89.9	
				%	48%	11%	24%	14%	27%	29%	25%	36%	19%	14%	12%	106%	

N Հաշ-վարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածություն													Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ		ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	
				$S^{տեռ. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)													
				500		329.7	329.7	200	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	89.9	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
70'	Աշուն-կիսապիկ. PAm-IR = - 706.5ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	235.5+j9.0 235.7<500 47%	31.4-j10.9 33.2<329.7 10%	76.4-j11.0 77.2<329.7 23%	27.6+j2.9 27.8<200 14%	85.6-j17.4 87.4<329.7 26%	85.6-j35.8 92.8<329.7 28%	76.6-j18.2 78.7<329.7 24%	113.9-j13.2 114.7<329.7 35%	60.8+j2.1 60.8<329.7 19%	44.6-j4.9 44.9<329.7 14%	38.2-j5.8 38.7<329.7 12%	83.4-j18.7 85.5<89.9 95%	-
71	Աշուն- նվազ. PAm-IR = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	279.3+j24.7 280.4<500 56%	37.5-j20.3 42.6<329.7 13%	97.2-j7.8 97.5<329.7 30%	35.9+j7.6 36.7<200 18%	111.1-j13.6 111.9<329.7 34%	163.0-j28.5 165.5<329.7 50%	117.7-j15.7 118.7<329.7 36%	116.5-j12.2 117.1<329.7 36%	55.6+j5.9 55.9<329.7 17%	53.6-j9.6 54.5<329.7 17%	53.6-j9.6 54.5<329.7 17%	7.0-j27.9 28.8<89.9 32%	-
72	Աշուն- նվազ. PAm-IR = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	206.9+j106.9 232.9<500 47%	596.6+j180.0 623.2>329.7 189%	423.9+j96.6 434.8>329.7 132%	227.5+j118.5 256.5>200 128%	147.9+j33.7 151.7<329.7 46%	243.7+j82.8 257.4<329.7 78%	233.0+j75.1 244.8<329.7 74%	226.1+j44.6 230.5<329.7 70%	131.1+j56.1 142.6<329.7 44%	126.8+j57.7 139.3<329.7 42%	122.3+j54.1 133.7<329.7 41%	7.1-j26.4 27.3<89.9 30%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 400 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 72')
72'	Աշուն- նվազ. PAm-IR = - 474.7ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	109.6-j7.1 109.8<500 22%	321.6+j55.7 326.4<329.7 99%	243.5+j22.6 244.6<329.7 74%	120.2+j34.8 125.1<200 63%	82.9-j12.4 83.8<329.7 25%	142.5-j27.3 145.1<329.7 44%	128.6-j1.1 128.6<329.7 39%	127.2+j2.1 127.2<329.7 39%	58.1+j16.5 60.4<329.7 18%	57.0-j1.4 57<329.7 17%	53.5+j1.7 53.5<329.7 16%	8.0-j30.1 30.9<89.9 34%	-
73	Աշուն- նվազ. PAm-IR = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	4.8-j40.0 40.3<500 8%	125.9+j15.8 126.9<329.7 39%	139.9-j59.4 152<329.7 46%	248.8-j112.8 273.2>200 137%	406.1+j11.8 406.3>329.7 123%	474.7+j112.6 487.9>329.7 148%	395.1+j2.4 395.1>329.7 120%	376.5-j94.3 388.1>329.7 120%	337.4+j22.8 338.2>329.7 108%	339.5+j131.8 364.2>329.7 110%	328.8+j93.3 341.8>329.7 104%	7.4-j27.7 28.7<89.9 32%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 300 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 73')
73'	Աշուն- նվազ. PAm-IR = - 551.5ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	2.5-j41.5 41.6<500 8%	95.6+j34.7 101.7<329.7 31%	99.0-j23.9 101.8<329.7 31%	177.9-j27.5 180<200 90%	272.8-j7.0 272.9<329.7 83%	323.7+j5.6 323.7<329.7 98%	263.5-j14.9 264<329.7 80%	256.8-j42.2 260.2<329.7 79%	209.3+j16.3 209.9<329.7 65%	204.7+j37.7 208.1<329.7 63%	199.1+j28.5 201.1<329.7 61%	7.3-j28.9 29.8<89.9 33%	-
74	Աշուն- նվազ. PAm-IR = - 875ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	279.7-j22.5 280.6<500 56%	38.2-j21.8 44<329.7 13%	96.7-j8.4 97.1<329.7 29%	34.6+j8.0 35.5<200 18%	109.2-j14.6 110.2<329.7 33%	155.8-j30.0 158.7<329.7 48%	115.9-j17.0 117.1<329.7 36%	114.7-j13.4 115.5<329.7 35%	58.9+j4.2 59.1<329.7 18%	56.0-j10.2 56.9<329.7 17%	52.5-j7.6 53.1<329.7 16%	98.8-j28.5 102.8>89.9 115%	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 30 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 74')
74'	Աշուն- նվազ. PAm-IR = - 847.8ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	270.7+j21.5 271.6<500 54%	36.0-j20.2 41.3<329.7 13%	93.6-j7.6 93.9<329.7 28%	33.9+j7.9 34.8<200 17%	105.4-j14.0 106.3<329.7 32%	149.8-j29.8 152.7<329.7 46%	111.8-j16.1 113<329.7 34%	110.6-j12.0 111.3<329.7 34%	56.8+j4.6 57<329.7 17%	54.3-j10.4 55.3<329.7 17%	50.8-j7.8 51.4<329.7 16%	84.1-j22.7 87.1<89.9 97%	

*-Ստեղված վանդակը վկայում է ԷԷՀ-ի համապատասխան տարրի գերբեռնման մասին:

N-1 հաշվարկի արդյունքները և ռեժիմների բարելավմանն ուղղված անհրաժեշտ միջոցառումների նկարագրությունը իրականացված Սցենար 1 լավատեսական 2024թ-ի Ձմռան առավելագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա

(Հրազդան 400/220կՎ ենթակայանում 2x500 ՄՎԱ ավտոտրանսֆորմատորի դեպքում)

N հաշ-վարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը										Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ԱՏ-1 Աշնակ 220/110 կՎ	
				$S^{տեռ. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)										
				500	395.6	395.6	200	395.6	395.6	395.6	395.6	395.6	63	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
75	Ձմեռ-առավ-լավատ. P_{Am-IR} = - 760ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	214.1-j10.8 214.4<500 43%	80.4+j23.0 83.6<395.6 21%	87.6-j17.5 89.3<395.6 23%	67.4-j8.2 67.9<200 34%	56.1-j13.8 57.8<395.6 15%	75.5-j27.9 80.5<395.6 20%	53.6-j11.2 54.7<395.6 14%	91.0+j0.2 91<395.6 23%	22.0+j4.6 22.5<395.6 6%	26.4+j27.6 38.2<63 61%	-
76	Ձմեռ-առավ-լավատ. P_{Am-IR} = - 760ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	155.5-j0.7 155.5<500 31%	567.1+j128.3 581.4>395.6 147%	374.2+j51.2 377.7<395.6 95%	162.0+j50.5 169.7<200 85%	85.9-j9.5 86.4<395.6 22%	142.5-j6.3 142.6<395.6 36%	151.6+j6.0 151.7<395.6 38%	187.2+j24.6 188.8<395.6 48%	84.4+j12.0 85.2<395.6 22%	25.4+j27.7 37.6<63 60%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 250 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 76')
76'	Ձմեռ-առավ-լավատ. P_{Am-IR} = - 497.4ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	88.3-j28.8 92.9<500 19%	386.0+j65.0 391.4<395.6 99%	256.1+j4.9 256.1<395.6 65%	89.3+j32.5 95<200 48%	48.9-j14.3 51<395.6 13%	90.5-j24.8 93.8<395.6 24%	88.9-j6.4 89.1<395.6 23%	126.0+j8.3 126.3<395.6 32%	35.5+j7.0 36.2<395.6 9%	18.2-j21.0 27.8<63 26%	-
77	Ձմեռ-առավ-լավատ. P_{Am-IR} = - 760ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	11.3-j61.2 62<500 12%	41.6-j16.0 44.6<395.6 11%	125.9-j33.8 130.4<395.6 33%	233.2-j46.9 237.9>200 119%	280.3-j20.9 281.1<395.6 71%	306.5+j3.0 306.5<395.6 77%	263.9-j30.5 265.7<395.6 67%	294.5-j39.6 297.2<395.6 75%	233.9-j7.7 234<395.6 60%	22.9+j27.0 35.4<63 56%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 150 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 77')
77'	Ձմեռ-առավ-լավատ. P_{Am-IR} = - 589.8ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	9.9-j61.4 62.2<500 12%	25.3-j17.0 30.5<395.6 8%	102.6-j26.9 106.1<395.6 27%	193.6-j27.1 195.5<200 98%	210.7-j20.2 211.7<395.6 54%	231.7-j17.9 232.4<395.6 59%	195.2-j26.4 197<395.6 50%	229.3-j20.5 230.2<395.6 58%	166.5-j3.3 166.5<395.6 43%	24.0+j27.1 36.2<63 57%	-
78	Ձմեռ-առավ-լավատ. P_{Am-IR} = - 760ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Վանաձոր-Գյումրի 220 կՎ	ՕԳ Գյումրի-Աշնակ 220 կՎ	P,Q S %	214.3-j11.8 214.6<500 435%	80.0+j22.6 83.1<395.6 21%	87.7-j17.7 89.5<395.6 23%	67.8-j7.9 68.3<200 34%	56.6-j14.5 58.4<395.6 15%	77.6-j29.1 82.9<395.6 21%	53.9-j12.1 55.2<395.6 14%	91.5-j0.4 91.5<395.6 21%	20.9+j4.4 21.4<395.6 5%	62.8+j27.0 68.4>63 108%	Ավելացնել Աշնակ ե/կ-ի տր-րի քանակը

*-մգեցված վանդակը վկայում է ԷԷՀ-ի համապատասխան տարրի գերբեռնման մասին:

N-1 հաշվարկի արդյունքները և ռեժիմների բարելավման ուղղված անհրաժեշտ միջոցառումների նկարագրությունը իրականացված Սցենար 2-ի 2022թ-ի Գարնան առավելագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա

(Հրազդան 400/220կՎ ենթակայանում 2x500 ՄՎԱ ավտոտրանսֆորմատորի դեպքում; մեկ 400 կՎ ՕԳ Դդմաշեն (Այրում-Հրազդան ենթակայանների միջև ընկած))

N հաշ-վարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածություն																			Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կասո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կասո 220 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Այրում 220 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Վանաձոր 220 կՎ	ԱՏ-1 Այրում 400/220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Զորաձեկ1,2 110 կՎ	ՕԳ Զորաձեկ-Վանաձոր1,2 110 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Վանաձոր 220/110 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Ալավերդի 220/110 կՎ	
				$S^{տեռ. առավ. թույ}$ (ՄՎԱ)																			
				500	329.7	329.7	200	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	283.8	283.8	250	89.9	89.9	89.9	125	63	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
79	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	348.9+j72.2 356.3<500 71%	117.1-j35.0 122.2<329.7 37%	188.8-j13.5 189.3<329.7 57%	96.4+j29.1 100.7<200 50%	154.3-j14.9 155<329.7 47%	186.6-j20.9 187.8<329.7 57%	148.5-j28.2 151.2<329.7 46%	213.1-j6.9 213.2<329.7 65%	100.5-j7.4 100.8<329.7 31%	72.1-j8.0 72.5<329.7 22%	65.8-j9.0 66.4<329.7 20%	14.1+j35.6 38.3<283.8 14%	21.3+j34.8 40.8<283.8 16%	14.1+j35.3 38<250 15%	5.1-j22.8 23.4<89.9 26%	9.7+j3.6 10.4<89.9 11%	8.9+j1.8 9.1<89.9 10%	1.4-j2.5 2.9<125 2%	3.7+j4.4 5.8<63 9%	-
80	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	155.8+j76.5 173.6<500 35%	622.6+j267.4 677.6>329.7 206%	451.2+j141.2 472.8>329.7 143%	172.5+j114.9 207.3>200 104%	122.8+j33.9 127.1<329.7 39%	188.7+j66.1 199.9<329.7 61%	186.2+j65.7 197.5<329.7 60%	248.4+j92.6 265.1<329.7 80%	105.2+j53.1 117.8<329.7 36%	77.0+j54.5 94.3<329.7 29%	70.5+j51.8 87.5<329.7 27%	37.6+j28.5 47.2<283.8 17%	40.7+j35.1 53.8<283.8 19%	37.6+j27.9 46.8<250 19%	5.3-j23.1 23.7<89.9 26%	11.7+j3.0 12.1<89.9 13%	10.9+j1.3 11<89.9 12%	0.2-j2.7 2.7<125 2%	1.4+j4.2 4.4<63 7%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 1095 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 80')
80'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 487.3ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	56.0-j12.2 57.3<500 11%	323.7+j11.1 323.9<329.7 98%	250.5+j9.4 250.7<329.7 76%	61.1+j9.4 61.8<200 79.1	42.9-j14.2 45.2<329.7 14%	46.8-j30.1 55.6<329.7 17%	63.7-j16.0 65.7<329.7 20%	130.0+j4.4 130.1<329.7 39%	41.0-j1.3 41<329.7 13%	19.3-j10.7 22.1<329.7 7%	13.2-j10.0 16.6<329.7 5%	10.9+j31.8 33.6<283.8 12%	20.9+j37.0 42.5<283.5 15%	10.9+j31.8 33.6<250 13%	4.9-j24.1 24.6<89.9 27%	8.2+j3.6 9<89.9 10%	7.3+j1.8 7.5<89.9 8%	5.0+j1.6 5.3<125 4%	5.4+j4.4 7<63 11%	-
81	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	72.5+j48.2 87.1<500 17%	112.1-j25.3 114.9<329.7 35%	182.3-j80.3 199.2<329.7 63%	326.4-j194.8 380.1>200 190%	435.0+j36.5 436.5>329.7 136%	492.5+j193.7 529.2>329.7 161%	407.1+j6.5 407.2>329.7 124%	447.4-j92.9 456.9>329.7 143%	363.2+j23.9 364>329.7 119%	349.5+j194.6 400>329.7 121%	333.3+j137.3 360.5>329.7 109%	53.7-j15.0 55.8<283.8 20%	31.0-j22.5 26<283.5 13%	53.7-j14.3 55.6<250 22%	5.7-j26.7 27.3<89.9 30%	1.9+j3.0 3.6<89.9 4%	1.0+j1.2 1.6<89.9 2%	6.9-j1.3 7<125 6%	12.2+j5.1 13.2<63 21%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 1025 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 81')
81'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 604ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	0.5-j17.3 17.3<500 3%	53.9+j23.8 58.5<329.7 18%	107.0-j17.7 108.5<329.7 33%	196.9+j5.9 197<200 98%	185.8-j22.1 187.1<329.7 57%	181.9-j30.4 184.4<329.7 56%	156.1-j35.4 160.1<329.7 49%	220.4-j20.8 221.4<329.7 67%	144.1-j13.0 144.7<329.7 44%	117.6-j5.3 117.7<329.7 36%	110.8-j9.0 111.2<329.7 34%	0.5-j33.7 33.7<283.8 12%	11.7+j38.7 40.4<283.8 14%	0.5-j33.7 33.7<250 13%	3.6-j23.7 24<89.9 27%	7.1+j3.7 8<89.9 9%	6.3+j1.9 6.6<89.9 7%	4.9+j1.7 5.2<125 4%	6.5+j4.2 7.7<63 12%	-
82	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	336.9+j113.4 355.5<500 71%	203.1-j5.5 203.2<329.7 62%	480.0+j26.1 480.7>329.7 146%	56.1+j31.4 64.3<200 32%	160.0+j4.0 160.1<329.1 49%	199.7+j6.8 199.8<329.7 61%	167.1-j11.3 167.5<329.7 51%	230.9+j26.6 232.4<329.7 71%	112.3+j4.0 112.4<329.7 34%	83.5+j5.4 83.7<329.7 25%	77.0+j3.5 77.1<329.7 23%	12.4+j32.5 34.8<283.8 13%	19.6+j40.1 44.6<283.8 16%	12.3+j34.9 37<250 15%	5.1-j22.9 23.5<89.9 26%	9.5+j3.8 10.2<89.9 11%	8.7+j2.1 9<89.9 10%	1.1-j1.6 1.9<125 2%	3.9+j4.0 5.6<63 9%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 610 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 82')
82'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1012.1ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	254.9+j23.8 256<500 51%	112.5-j13.7 113.3<329.7 34%	318.7+j0.6 318.7<329.7 97%	72.4+j11.9 73.4<200 37%	99.4-j13.0 100.3<329.1 30%	126.9-j26.9 129.7<329.7 39%	91.5-j20.0 93.7<329.7 28%	157.4+j0.2 157.4<329.7 48%	46.5-j0.8 46.5<329.7 14%	20.5-j8.3 22.1<329.7 7%	14.5-j7.7 16.4<329.7 5%	56.9+j24.2 61.8<283.8 22%	55.9+j34.6 65.7<283.8 23%	56.7-j25.8 62.3<250 25%	5.3-j22.7 23.7<89.9 26%	13.6+j2.5 13.8<89.9 15%	12.9+j0.8 12.9<89.9 14%	1.4-j4.2 4.4<125 4%	0.6-j5.5 5.5<63 9%	-
83	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր2 220 կՎ	P,Q S %	386.3+j105.0 400.3<500 80%	199.7+j41.2 203.9<329.7 62%	-	245.4+j51.7 250.8>200 125%	135.7+j3.3 135.7<329.1 41%	143.0-j9.1 143.3<329.7 43%	84.6-j19.5 86.8<329.7 26%	150.6+j20.1 151.9<329.7 46%	60.2+j0.7 60.2<329.7 18%	33.2-j5.5 33.7<329.7 10%	27.1-j5.3 27.6<329.7 8%	23.4+j30.7 38.6<283.8 14%	28.1+j39.1 48.2<283.8 17%	23.3+j33.1 40.5<250 16%	5.0-j22.7 23.2<89.9 26%	10.9+j2.9 11.3<89.9 13%	10.0+j1.7 10.1<89.9 11%	2.5-j2.1 3.3<125 3%	2.5+j4.5 5.2<63 8%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 120 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 83')
83'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1487.1ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր2 220 կՎ	P,Q S %	376.8+j96.7 389<500 78%	208.3+j36.0 211.4<329.7 65%	-	195.7+j31.4 198.2<200 99%	146.9+j3.3 146.9<329.1 45%	154.1-j8.7 154.4<329.7 47%	94.7-j20.3 96.9<329.7 29%	160.5+j19.6 161.7<329.7 49%	70.6+j1.3 70.6<329.7 22%	43.1-j3.9 43.3<329.7 13%	37.0-j3.9 37.2<329.7 11%	21.0+j31.0 37.4<283.8 14%	26.3+j39.4 47.4<283.8 17%	21.0+j33.4 39.5<250 16%	5.1-j22.8 23.4<89.9 26%	10.6+j2.9 11<89.9 12%	9.7+j1.7 9.9<89.9 11%	2.2-j2.4 3.3<125 3%	2.8+j4.4 5.2<63 9%	-
84	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	-	ՕԳ Այրում - Հրազդան 400 կՎ	P,Q S %	506.4+j99.3 516>500 103%	107.0-j38.4 113.7<329.7 34%	190.5-j17.0 191.3<329.7 58%	108.5+j32.6 113.3<200 57%	169.3-j18.3 170.3<329.7 52%	208.2-j18.0 209<329.7 63%	162.8-j35.8 166.7<329.7 51%	226.8-j8.2 227<329.7 69%	109.0-j16.6 110.3<329.7 34%	77.4-j13.4 78.6<329.7 24%	71.0-j15.1 72.6<329.7 22%	348.8-j49.6 352.3>283.8 124%	275.2-j71.2 284.3>283.8 100%	349.4-j21.1 350>250 141%	3.4-j22.2 22.5<89.9 25%	20.8-j9.4 22.8<89.9 25%	21.5-j8.0 22.9<89.9 26%	15.5+j1.0 15.5<125 12%	37.1-j1.8 37.1<63 59%	Անհրաժեշտ է կառուցել Այրում -Հրազդան 400 կՎ ՕԳ-ի 2-րդ շղթան կամ հարկադրված իջեցնել Հայաստան – Վրաստան փոխհոսքը 110 ՄՎտ-վ (350ՄՎտ-ից - 240 ՄՎտ) (տես հաշ. 84')
84'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1489ՄՎտ PAm-GE = 240ՄՎտ	-	ՕԳ Այրում - Հրազդան 400 կՎ	P,Q S %	470.3+j87.2 478.3<500 96%	98.6-j36.3 105.1<329.7 32%	179.6-j15.6 180.3<329.7 55%	107.0-j28.8 110.8<200 55%	156.9-j18.2 158<329.7 48%	192.3-j21.7 193.5<329.7 59%	148.7-j32.5 152.2<329.7 46%	213.2-j10.2 213.4<329.7 65%	97.8-j12.9 98.7<329.7 30%	67.3-j12.5 68.5<329.7 21%	61.1-j13.5 62.6<329.7 19%	236.9-j56.0 243.4<283.8 86%	187.1-j59.9 196.5<283.8 69%	239.4-j47.9 244.2<250 98%	3.9-j22.3 22.6<89.9 25%	11.7-j6.8 13.5<89.9 15%	12.5-j5.1 13.5<89.9 15%	11.6-j0.1 11.6<125 9%	27.1-j1.0 27.1<63 43%	-

N հաշ-վարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը																		Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	US-1 , US-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ազարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	US-1 , US-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Այրում 220 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Վանաձոր 220 կՎ	US-1 Այրում 400/220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-ՉորաԷԿ1,2 110 կՎ	ՕԳ ՉորաԷԿ-Վանաձոր1,2 110 կՎ	US-1 , US-2 Վանաձոր 220/110 կՎ	US-1 , US-2 Ալավերդի 220/110 կՎ	
				$S^{նոր.}_{առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)																		
				500	329.7	329.7	200	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	283.8	283.8	250	89.9	89.9	89.9	125	63	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
85	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Ալավերդի - Վանաձոր 220 կՎ	ՕԳ Այրում - Հրազդան 400 կՎ	P,Q S %	487.9+j84.8 495.2<500 99%	102.5-j39.6 109.9<329.7 33%	185.0-j18.1 185.9<329.7 57%	108.4+j32.5 113.2<200 57%	164.3-j21.5 165.7<329.7 50%	203.5-j21.3 204.6<329.7 62%	157.3-j39.8 162.3<329.7 49%	221.4-j10.1 221.6<329.7 67%	103.1-j21.0 105<329.7 32%	69.8-j14.0 71.2<329.7 22%	63.5-j15.3 65.3<329.7 20%	342.3+j59.5 347.4>283.8 126%	-	349.3+j117.5 368.5>250 147%	2.5-j20.7 20.9<89.9 23%	155.5-j47.2 162.5>89.9 181%	145.7-j68.8 161.1>89.9 182%	112.5-j72.9 134.1>125 107%	184.6-j41.7 189.3>63 300%	Տվյալ իրավիճակում անհրաժեշտ է կամ կառուցել Այրում -Վանաձոր 220կՎ ՕԳ-ն և նաև հարկադրված իջեցնել Հայաստան – Վրաստան փոխհոսքը 110 ՄՎտ-ով (350 ՄՎտ-ից 240 ՄՎտ), կամ հարկադրված իջեցնել Հայաստան – Վրաստան փոխհոսքը 240 ՄՎտ-ով (350ՄՎտ-ից 110 ՄՎտ) (տես հաշ. 85') **Սակայն կառուցելով Այրում Հրազդան 400 կՎ ՕԳ-ի 2-րդ շղթան կվերանա անհրաժեշտությունը նմանատիպ վթարների ժամանակ իջեցնել Հայաստան – Վրաստան փոխհոսքը և կլուծվեն նաև ՕԳ գերբեռնման հարցերը ԷԷՀ-ի տվյալ ցանցային տեղամասում**
85'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1370ՄՎտ PAm-GE = 110ՄՎտ	ՕԳ Ալավերդի - Վանաձոր 220 կՎ	ՕԳ Այրում - Հրազդան 400 կՎ	P,Q S %	424.1+j75.0 430.7<500 86%	87.5-j34.6 94.1<329.7 29%	166.0-j14.2 166.6<329.7 51%	105.3+j23.5 107.9<200 54%	141.9-j17.0 142.9<329.7 43%	173.5-j25.5 175.4<329.7 53%	131.5-j29.3 134.7<329.7 41%	196.5-j9.3 196.7<329.7 60%	83.7-j8.4 84.1<329.7 26%	53.7-j10.2 54.7<329.7 17%	47.5-j10.6 48.7<329.7 15%	109.3-j4.9 109.4<283.8 39%	-	109.9-j3.1 109.9<250 44%	3.9-j22.1 22.4<89.9 25%	41.3-j15.8 44.2<89.9 49%	41.5-j15.4 44.3<89.9 49%	39.3-j12.5 41.2<125 33%	59.5-j8.5 60.1<63 95%	-
86	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	349.8+j68.2 356.4<500 71%	118.1-j35.3 173.3<329.7 37%	188.2-j14.2 188.7<329.7 57%	94.8+j29.6 99.3<200 50%	151.9-j16.9 152.8<329.7 46%	177.7-j25.1 179.5<329.7 54%	146.3-j30.7 149.5<329.7 45%	210.9-j8.1 211.1<329.7 64%	104.4-j9.0 104.8<329.7 32%	75.2-j8.0 75.6<329.7 23%	68.8-j9.3 69.4<329.7 21%	15.1+j30.0 33.6<283.6 13%	21.2+j39.1 44.5<283.8 16%	15.0+j32.6 35.9<250 14%	97.2-j18.2 99>89.9 110%	10.1+j3.1 10.6<89.9 12%	9.3+j1.4 9.4<89.9 10%	3.1-j3.2 4.5<125 4%	3.3-j4.9 5.9<63 9%	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 20ՄՎտ-ով (տես հաշ 86')
86'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1580.2ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	343.8+j66.8 350.3<500 70%	116.6-j35.6 121.9<329.7 37%	186.2-j14.0 186.7<329.7 57%	94.3+j29.0 98.7<200 49%	149.3-j16.8 150.2<329.7 46%	173.6-j25.5 175.5<329.7 53%	143.4-j30.3 146.6<329.7 44%	208.1-j8.0 208.3<328.7 63%	103.0-j8.8 103.4<329.7 32%	74.0-j8.3 74.5<329.7 23%	67.7-j9.5 68.4<329.7 21%	13.5+j30.7 33.5<283.8 13%	20.1+j39.6 44.4<283.8 16%	13.4+j33.3 35.9<250 14%	87.5-j16.1 89<89.9 99%	9.9+j3.2 10.4<89.9 12%	9.1+j1.5 9.2<89.9 10%	2.7-j3.1 4.1<125 3%	3.5+j4.7 5.9<63 9%	-

*-վզեցված վանդակը վկայում է ԷԷՀ-ի համապատասխան տարրի գերբեռնման մասին:

N-1 հաշվարկի արդյունքները և ռեժիմների բարելավմանն ուղղված անհրաժեշտ միջոցառումների նկարագրությունը իրականացված Սցենար 2-ի 2022թ-ի Գարնան առավելագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա

(Հրազդան 400/220կՎ ենթակայանում 2x500 ՄՎԱ ավտոտրանսֆորմատորի դեպքում; երկու 400 կՎ ՕԳ Դդմաշեն (Այրում-Հրազդան ենթակայանների միջև ընկած))

N Հաշ-վարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը															Անհրաժեշտ միջոցառում
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ագարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Այրում 220 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Վանաձոր 220 կՎ	ԱՏ-1 Այրում 400/220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	
				$S^{տեղ. առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)															
				500	329.7	329.7	200	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	283.8	283.8	250	89.9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
87	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	Նորմալ		P,Q S %	335.5+j54.8 340<500 68%	118.0-j33.2 122.6<329.7 37%	188.3-j12.4 188.7<329.7 57%	45.1+j26.1 52.1<200 49%	152.4-j14.6 153.1<329.7 46%	183.9-j22.2 185.2<329.7 56%	146.6-j27.0 149.1<329.7 45%	211.2-j7.0 211.3<329.7 64%	99.2-j5.2 99.3<329.7 30%	71.2-j6.3 71.5<329.7 22%	64.9-j7.2 65.3<329.7 20%	44.8+j29.3 53.5<283.8 19%	46.5+j38.4 60.3<283.8 21%	44.6+j31.3 54.5<250 22%	5.3-j22.9 23.5<89.9 26%	-
88	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	154.0-j35.6 158.1<500 32%	619.7+j263.5 673.4>329.7 204%	448.9+j138.0 469.6>329.7 142%	171.2+j114.1 205.7>200 103%	121.3+j31.2 125.3<329.7 38%	187.3+j66.0 198.6<329.7 60%	184.2+j62.2 194.4<329.7 59%	246.5+j89.5 262.3<329.7 80%	103.2+j47.1 113.4<329.7 35%	74.9+j47.7 88.8<329.7 27%	68.4+j45.2 82<329.7 25%	39.8+j22.2 45.6<283.8 16%	42.2+j31.6 52.7<283.8 19%	39.7+j24.3 46.6<250 19%	5.2-j24.0 24.6<89.8 27%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 1145 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 88')
88'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 487.4ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	ՕԳ Նորավան-Հերիս 400 կՎ	P,Q S %	55.7-j21.7 59.8<500 12%	323.8+j16.0 324.2<329.7 98%	250.5+j10.7 250.7<329.7 76%	60.9+j12.1 62.1<200 31%	42.9-j13.8 45.1<329.7 14%	46.7-j30.9 56<329.7 17%	63.6-j14.4 65.2<329.7 20%	129.9+j4.8 130<329.7 39%	41.1+j1.3 41.1<329.7 13%	19.3-j8.2 21<329.7 6%	13.3-j7.5 15.3<329.7 5%	11.6+j28.0 30.3<283.8 12%	21.6+j36.6 42.5<283.8 15%	11.6+j30.8 32.9<250 13%	5.0-j24.1 24.6<89.8 27%	-
89	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	3.6-j58.7 58.8<500 12%	114.2-j31.7 118.5<329.7 36%	184.2-j87.4 203.9<329.7 65%	329.6-j222.3 397.6>200 199%	448.1+j64.3 452.7>329.7 140%	508.4+j245.7 564.7>329.7 171%	420.9+j32.8 422.2>329.7 128%	456.8-j92.4 466.1>329.7 148%	379.1+j51.7 382.6>329.7 129%	371.2+j257.3 451.7>329.7 137%	352.8+j187.8 399.7>329.7 121%	6.7-j13.6 15.2<283.8 6%	8.5+j24.5 25.9<283.8 9%	6.8-j16.6 17.9<250 7%	6.1-j26.1 26.8<89.8 30%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 1035 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 89')
89'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 595.5ՄՎտ PAm-GE = 0ՄՎտ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Նորավան2 400 կՎ	P,Q S %	0.7-j28.9 28.9<500 6%	52.8+j23.3 57.7<329.7 17%	105.5-j17.0 106.9<329.7 32%	194.1+j7.0 194.2<200 97%	181.1-j19.3 182.1<329.7 55%	175.8-j30.1 178.4<329.7 54%	151.4-j31.8 154.7<329.7 47%	215.9-j17.9 216.6<329.7 66%	140.7-j8.2 140.9<329.7 43%	114.3-j1.9 114.3<329.7 35%	107.6-j5.2 107.7<329.7 33%	0.8-j29.6 29.6<283.8 12%	11.5+j38.1 39.8<283.8 14%	0.9-j32.5 32.5<250 13%	3.8-j23.7 24<89.8 27%	-
90	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Այրում - Հրազդան1 400 կՎ	ՕԳ Այրում - Հրազդան 2 400 կՎ	P,Q S %	506.5+j99.3 516.1>500 103%	107.0-j38.4 113.7<329.7 34%	190.5-j17.0 191.3<329.7 58%	108.5+j32.6 113.3<200 57%	169.3-j18.3 170.3<329.7 52%	208.2-j18.0 209<329.7 63%	162.8-j35.8 166.7<329.7 51%	226.8-j8.2 227<329.7 69%	109.0-j16.6 11.3<329.7 34%	77.4-j13.4 78.6<329.7 24%	71.0-j15.1 72.6<329.7 22%	343.4-j70.3 350.5>283.8 124%	275.2-j71.2 284>283.8 100%	348.8-j49.6 352.3>250 141%	3.4-j22.2 22.5<89.9 25%	Անհրաժեշտ է հարկադրված իջեցնել Հայաստան – Վրաստան փոխհոսքը 110 ՄՎտ-վ (350ՄՎտ-ից - 240 ՄՎտ) (տես հաշ. 90')
90'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1489ՄՎտ PAm-GE = 240ՄՎտ	ՕԳ Այրում - Հրազդան1 400 կՎ	ՕԳ Այրում - Հրազդան2 400 կՎ	P,Q S %	470.3+j87.3 478.3<500 96%	98.6-j36.3 105.1<329.7 32%	179.6-j15.6 180.3<329.7 55%	107.0-j28.8 110.8<200 55%	156.9-j18.2 158<329.7 48%	192.3-j21.7 193.5<329.7 59%	148.7-j32.5 152.2<329.7 46%	213.2-j10.2 213.4<329.7 65%	97.8-j12.9 98.7<329.7 30%	67.3-j12.5 68.5<329.7 21%	61.1-j13.5 62.6<329.7 19%	236.9-j56.0 243.4<283.8 86%	187.1-j59.9 196.5<283.8 69%	239.4-j47.9 244.2<250 98%	3.9-j22.3 22.6<89.9 25%	-
91	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	323.7+j89.2 335.8<500 67%	204.5-j2.4 204.5<329.7 62%	479.7+j29.4 480.6>329.7 146%	54.5+j29.7 62.1<200 31%	158.2+j2.1 158.2<329.7 48%	197.0+j2.0 197<329.7 60%	165.2-j12.8 165.7<329.7 50%	229.1+j25.8 230.6<329.7 70%	111.1+j4.6 111.2<329.7 34%	82.6+j5.6 82.8<329.7 25%	76.2+j3.8 76.3<329.7 23%	42.8+j32.0 53.4<283.8 19%	44.9+j40.0 60.1<283.8 21%	42.7+j33.8 54.5<250 22%	5.3-j22.9 23.5<89.9 26%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 475 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 91')
91'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1135ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ	P,Q S %	244.1+j47.3 248.6<500 50%	154.3-j2.0 154.3<329.7 47%	324.2-j19.8 324.8<329.7 99%	9.7+j1.4 9.8<200 5%	138.0-j3.9 138.1<329.7 42%	149.3-j15.0 150.1<329.7 46%	137.1-j17.2 138.2<329.7 42%	202.0+j19.8 203<329.7 62%	109.0+j2.8 109<329.7 33%	82.8+j2.6 82.8<329.7 25%	76.4+j1.0 76.4<329.7 23%	20.3+j32.6 38.4<283.8 14%	28.1+j40.4 49.2<283.8 17%	20.2+j35.1 40.5<250 16%	3.3-j23.4 23.6<89.9 26%	-

N հաշ-վարկ	Ռեժիմ	Սխեմա		Տարրերի բեռնվածությունը														
		Վերանորոգում	Վթարային անջ.	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Հրազդան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Ազարակ-Շինուհայր1,2 220 կՎ	ԱՏ-1 , ԱՏ-2 Նորավան 400/220 կՎ	ՕԳ Նորավան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Արարատ-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր 220 կՎ	ՕԳ Հրազդան-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Լիճք-Կամո 220 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Այրում 220 կՎ	ՕԳ Ալավերդի-Վանաձոր 220 կՎ	ԱՏ-1 Այրում 400/220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ1,2 110 կՎ	Անհրաժեշտ միջոցառում
				$S^{տեռ.}_{առավ. թույլ}$ (ՄՎԱ)															
				500	329.7	329.7	200	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	329.7	283.8	283.8	250	89.9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
92	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր2 220 կՎ	P,Q S %	372.6+j83.5 381.8<500 76%	196.9+j35.0 200<329.7 61%	-	243.6+j50.0 248.7>200 124%	133.7+j1.9 133.7<329.7 41%	140.3-j11.5 140.8<329.7 43%	82.7-j18.3 84.7<329.7 26%	148.8+j16.3 149.7<329.7 45%	59.0+j2.5 59.1<329.7 18%	32.2-j4.0 32.5<329.7 10%	26.2-j3.8 26.5<329.7 8%	54.7+j29.3 62.1<283.8 22%	54.1+j38.2 66.2<283.8 23%	54.5+j30.8 62.6<250 25%	5.2-j22.8 23.4<89.8 26%	Իջեցնել Հայաստան – Իրան փոխհոսքը 285 ՄՎտ-վ (տես հաշ. 92')
92'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1338.6ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր1 220 կՎ	ՕԳ Ազարակ-Շինուայր2 220 կՎ	P,Q S %	293.4+j50.8 297.8<500 60%	174.5+j25.3 176.3<329.7 54%	-	194.9+j33.8 197.8<200 99%	107.6-j6.2 107.8<329.7 33%	92.4-j24.7 95.6<329.7 29%	59.2-j19.4 62.3<329.7 19%	125.6+j6.1 125.8<329.7 38%	56.3+j1.1 56.3<329.7 17%	31.9-j6.4 32.5<329.7 10%	25.9-j6.0 26.6<329.7 8%	32.5+j30.9 44.9<283.8 16%	37.5+j39.3 54.3<283.8 19%	32.4+j33.2 46.4<250 19%	3.2-j23.2 23.4<89.8 26%	-
93	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1600ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	336.4+j50.7 340.2<500 68%	118.9-j33.5 123.5<329.7 37%	187.8-j13.1 188.3<329.7 57%	93.5+j26.5 97.2<200 49%	150.0-j16.5 150.9<329.7 46%	175.1-j26.2 177.1<329.7 54%	144.3-j29.4 147.3<329.7 45%	209.0-j8.1 209.2<329.7 63%	103.2-j6.8 103.4<329.7 32%	74.2-j6.3 74.5<329.7 23%	67.9-j7.5 68.3<329.7 21%	45.7+j26.9 53<283.8 19%	46.7+j36.8 59.5<283.8 21%	45.6+j28.8 53.9<250 22%	97.3-j19.3 99.2>89.9 111%	Իջեցնել ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-ի արտադրանքը 20 ՄՎտ-վ (տես հաշ 93')
93'	Գարուն-առավ. P_{Am-IR} = - 1581.7ՄՎտ PAm-GE = 350ՄՎտ	ՕԳ ԵրՋԷԿ ՌԵՆԿՈ-Երևան-220 ԱՏ 220 կՎ	ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ 220 կՎ	P,Q S %	330.5+j49.5 334.2<500 67%	117.4-j33.7 122.1<329.7 37%	185.7-j12.9 186.2<329.7 56%	93.0-j26.0 96.6<200 48%	147.5-j16.4 148.4<329.7 45%	171.0-j26.5 173<329.7 52%	141.5-j28.9 144.4<329.7 44%	206.3-j8.0 206.5<329.7 63%	101.7-j6.6 101.9<329.7 31%	73.1-j6.6 73.4<329.7 22%	66.8-j7.7 67.2<329.7 20%	44.0-j27.5 51.9<283.8 19%	45.4+j37.2 58.7<283.8 21%	43.9+j29.4 52.8<250 21%	87.5-j17.2 89.2<89.9 99%	-

*-մգեցված վանդակը վկայում է ԷԷՀ-ի համապատասխան տարրի գերբեռնման մասին:

Այժմ անդրադառնանք յուրաքանչյուր սցենարի շրջանակներում իրակա-նացված նախնական և N-1 հաշվարկների համար ստացված արդյունքների վերլուծությանը:

Սցենար 1-ի բազային դեպքի 2024թ-ի ձմռան, գարնան, ամռան և աշնան առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա արդյունքների ամփոփ ներկայացում

Աղյուսակներից երևում է, որ տարբեր N-1 ռեժիմային իրավիճակներում առաջանում են 110-400 կՎ հաղորդման ցանցի տարբեր տարրերի գերբեռնման ռեժիմներ: Այդ ռեժիմները տեղի են ունենում հիմնականում 400 կՎ ցանցի տարրերի՝ հիմնականում ՕԳ-ի վերանորոգման գործընթացների և վթարային անջատման դեպքերի համընկման պարագայում: Ներկայացված աղյուսակներից երևում է, որ մասնավորապես 400կՎ ՕԳ-ի՝ ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա, ՕԳ Նորավան-Հերիս, Հրազդան-Նորավան երկշղթա ՕԳ-ի, միաժամանակ վերանո-րոգման և վթարային անջատման զուգատիպման դեպքերում տարբեր N-1 ռեժի-մային իրավիճակներում տեղի կունենան 110-220 կՎ ցանցի մի շարք տարրերի գերբեռնման դեպքեր:

Մասնավորապես դա տեղի ունի հետևյալ տարրերում՝

- ✓ 220կՎ ՕԳ-երում՝ Նորավան-Շինուհայր, երկշղթա Ագարակ-Շինու-հայր, Նորավան-Եղեգնաձոր, Արարատ-Եղեգնաձոր, Սպանդարյան-Եղեգնաձոր, Սպանդարյան-Շինուհայր, Լիճք-Եղեգնաձոր, Հրազդան-Կամո, Լիճք-Կամո,
- ✓ 110 կՎ ՕԳ-երում՝ երկշղթա Շահումյան-Հաղթանակ, Սևան-Մասրիկ, Սոթք-Լիճք, Սոթք-Վարդենիս, Լիճք-Վարդենիս,
- ✓ Հրազդան 400/220 կՎ, Նորավան 400/220կՎ, Լիճք 220/110 կՎ ենթակայանների ԱՏ-ներում:

Խնդրահարույց N-1 ռեժիմային իրավիճակների կարգավորումը հնարավոր է իրականացնել՝

- ✓ Վթարային ռեժիմներում կարգավորելով (իջեցնելով) Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով հոսքերի մեծությունը (տես աղյուսակներում բերված հաշվարկային արդյունքները),
- ✓ 220 կՎ ՕԳ Լիճք-Կամո և ՕԳ Լիճք-Եղեգնաձոր միաժամանակ ան-ջատման դեպքում գերբեռնվում են Սևան-Մասրիկ 110 կՎ ՕԳ-երի շղթան (տես

Հաշվարկ N 31,44,53): Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է ռեժիմից կախված անջատել կամ նվազեցնել Մասրիկ 55 ՄՎտ հզորությամբ ԱԿ-ի արտադրանքը: Սակայն հաշվի առնելով էներգախնայողության և վերականգնվող էներգետիկայի մասին ՀՀ օրենքը, որի համաձայն չի թույլատրվում անջատել կամ նվազեցնել այլընտրանքային աղբյուրների կողմից զարգացրած հզորությունները, անհրաժեշտություն է առաջանում հզորացնել Սևան-Մասրիկ շղթայում ընկած 110 կՎ ՕԳ-երը:

- ✓ 110 կՎ ՕԳ Սևան-Շորժա և Սոթք ենթակայանում 110 կՎ միջսեկցիոն անջատիչի միաժամանակ անջատման դեպքում գերբեռնվում է Սոթք-Լիճք 110 կՎ ՕԳ (տես Հաշվարկ N 32,45,54): Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է անջատել կամ նվազեցնել Մասրիկ 55 ՄՎտ հզորությամբ ԱԿ-ի արտադրանքը կամ հզորացնել Սոթք-Լիճք 110 կՎ ՕԳ:
- ✓ 110 կՎ ՕԳ Սևան-Շորժա և 110կՎ Սոթք-Լիճք միաժամանակ անջատման դեպքում գերբեռնվում են Սոթք-Վարդենիս և Լիճք-Վարդենիս 110 կՎ ՕԳ-երը (տես Հաշվարկ N 46,55): Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է անջատել կամ նվազեցնել Մասրիկ 55 ՄՎտ հզորությամբ ԱԿ-ի արտադրանքը կամ հզորացնել Սոթք-Վարդենիս և Լիճք-Վարդենիս 110 կՎ ՕԳ-երը և Լիճք 220/110 ԱՏ ենթակայանը լրացուցիչ ԱՏ-ի տեղադրմամբ:
- ✓ 220 կՎ ՕԳ ԵրՋԷԿ (ՌԵՆԿՈ) - Երևան220 ԱՏ և ՕԳ Շահումյան-Հաղթանակ միաժամանակ անջատման դեպքում գերբեռնվում են Շահումյան-Հաղթանակ երկշղթա 110 կՎ ՕԳ-երը (տես Հաշվարկ N 34,38,48,57,62,66,70,74): Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է նվազեցնել ԵրՋԷԿ (Ռենկո) ջերմային կայանի արտադրանքը:
- ✓ 110 կՎ ՕԳ Սևան-Շորժա անջատման դեպքում գերբեռնվում են Լիճք 220/110 կՎ ենթակայանի ԱՏ-ները (տես Հաշվարկ N 33,47,56): Որպես կանխարգելիչ միջոցառում առաջարկվում է հզորացնել Լիճք 220/110 կՎ ենթակայանը լրացուցիչ ԱՏ-ների տեղադրմամբ: Լիճք 220/110 կՎ ենթակայանի հուսալիության և անվտանգության ապահովման, ինչպես նաև տարբեր N-1 իրավիճակներին դիմակայության տեսանկյունից, առաջարկվում է վերջինս համալրել լրացուցիչ երկու 63 ՄՎԱ ԱՏ-ներով:

Սցենար 1-ի լավատեսական դեպքի 2024թ-ի ձմռան առավելագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա արդյունքների ամփոփ ներկայացում

Աղյուսակներից երևում է, որ դիտարկված N-1 ռեժիմային իրավիճակներում առաջանում են 110-400 կՎ հաղորդման ցանցի որոշ տարրերի գերբեռնման ռեժիմներ: Այդ ռեժիմները տեղի են ունենում հիմնականում 400 կՎ ՕԳ-ի վերանորոգման գործընթացների և վթարային անջատման դեպքերի համընկման պարագայում: Ներկայացված աղյուսակներից երևում է, որ մասնավորապես 400կՎ ՕԳ-երի՝ ՕԳ Նորավան-Ջուլֆա, ՕԳ Նորավան-Հերիս, Հրազդան-Նորավան երկշղթա ՕԳ-ի, միաժամանակ վերանորոգման և վթարային անջատման դեպքերում տարբեր N-1 ռեժիմային իրավիճակներում տեղի են ունենում Նորավան-Շինուհայր 220 կՎ ՕԳ-ի, Նորավան 400/220 կՎ ենթակայանի ԱՏ-ների, Աշնակ 220/110 կՎ ենթակայանում ԱՏ-ի գերբեռնման դեպքեր:

Խնդրահարույց N-1 ռեժիմային իրավիճակների կարգավորումը հնարավոր է իրականացնել՝

- ✓ Վթարային ռեժիմներում կարգավորելով (իջեցնելով) Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով հոսքերի մեծությունը (տես Հաշվարկ 76,77),
- ✓ 220 կՎ Վանաձոր-Գյումրի և Գյումրի-Աշնակ ՕԳ-ների անջատման դեպքում գերբեռնավորվում է Աշնակ 220/110 կՎ ենթակայանի ԱՏ-ն (տես Հաշվարկ N 78): Որպես կանխարգելիչ միջոցառում առաջարկվում է հզորացնել Աշնակ 220/110 կՎ ենթակայանը լրացուցիչ ևս մեկ 63 ՄՎԱ հզորությամբ ԱՏ-ով:

Սցենար 2-ի գարնան առավելագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա արդյունքների ամփոփ ներկայացում

Սցենար 2-ի պարագայում նույնպես իրականացվել են բազմաթիվ նախնական և N-1 ռեժիմային իրավիճակների մոդելավորման և հաշվարկման աշխատանքներ: Այստեղ նույնպես որոշ N-1 իրավիճակներում դիտարկվում են համակարգային տարրերի գերբեռնման դեպքեր: Մասնավորապես Նորավան-Ջուլֆա, Նորավան-Հերիս, երկշղթա Հրազդան-Նորավան, Այրում-Հրազդան 400 կՎ ՕԳ-երի, երկշղթա Ագարակ-Շինուհայր, ԵրևանՋԷԿ (ՌԵՆԿՈ) - Երևան_220 ԱՏ, Շահումյան-Հաղթանակ220 կՎ ՕԳ-երի վերանորոգման և վթարային անջատում-

ների արդյունքում դիտարկվում են հաղորդող համակարգի հետևյալ տարրերի գերբեռնման դեպքեր՝

- ✓ 220 կՎ ՕԳ-երում՝ Նորավան-Շինուհայր, Ագարակ-Շինուհայր, Նորավան-Եղեգնաձոր, Արարատ-Եղեգնաձոր, Սպանդարյան-Եղեգնաձոր, Սպանդարյան-Շինուհայր, Լիճք-Եղեգնաձոր, Հրազդան-Կամո, Լիճք-Կամո, Ալավերդի-Այրում, Ալավերդի-Վանաձոր,
- ✓ 110 կՎ ՕԳ-երում՝ երկշղթա Շահումյան-Հաղթանակ, երկշղթա Ալավերդի-ՁորաՀԷԿ, երկշղթա ՁորաՀԷԿ-Վանաձոր,
- ✓ Հրազդան 400/220 կՎ, Նորավան 400/220 կՎ, Այրում 400/220 կՎ Վանաձոր 220/110 կՎ, Ալավերդի 220/110 կՎ ԱՏ ենթակայաններում:

Խնդրահարույց N-1 ռեժիմային իրավիճակների կարգավորումը հնարավոր է իրականացնել՝

- ✓ Վթարային ռեժիմներում կարգավորելով (իջեցնելով) Հայաստան-Իրան կամ Հայաստան-Վրաստան միջհամակարգային կապով հոսքերի մեծությունը (տես Հաշվարկ 80,81,82,83,86):
- ✓ Այրում-Հրազդան 400 կՎ ՕԳ-ի անջատման դեպքում տեղի է ունենում Ալավերդի-Այրում, Ալավերդի-Վանաձոր ՕԳ-երի, Այրում 400/220 կՎ ենթակայանի ԱՏ-ի գերբեռնում: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում առաջարկվում է կամ կառուցել Այրում-Հրազդան 400 կՎ ՕԳ-ի երկրորդ շղթան կամ նվազեցնել Հայաստան-Վրաստան հոսքի մեծությունը (տես Հաշվարկ 84):
- ✓ 220 կՎ ՕԳ Ալավերդի-Վանաձոր և 400 կՎ ՕԳ Այրում-Հրազդան միաժամանակ անջատման դեպքում տեղի է ունենում նույնպես մի շարք 220, 110 կՎ ՕԳ-ի՝ Ալավերդի-Այրում, երկշղթա Շահումյան-Հաղթանակ, երկշղթա Ալավերդի-ՁորաՀԷԿ, երկշղթա ՁորաՀԷԿ-Վանաձոր և մի շարք ենթակայանների՝ Այրում 400/220 կՎ, Վանաձոր 220/110 կՎ, Ալավերդի 220/110 կՎ ԱՏ ենթակայանների գերբեռնում (տես Հաշվարկ 85): Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կամ կառուցել Այրում-Վանաձոր 220կՎ նոր ՕԳ և նաև հարկադրված իջեցնել Հայաստան-Վրաստան փոխհոսքը 110 ՄՎտ-ով (350 ՄՎտ-ից մինչև 240 ՄՎտ), կամ հարկադրված իջեցնել Հայաստան-Վրաստան փոխհոսքը 240 ՄՎտ-ով: Սակայն կառուցելով Այրում-Հրազդան 400 կՎ ՕԳ-ի 2-րդ շղթան կվերանա

նմանատիպ վթարների ժամանակ Հայաստան-Վրաստան փոխհոսքի իջեցման անհրաժեշտությունը և կլուծվեն նաև ՕԳ-երի գերբեռնման հարցերը նմանատիպ N-1 ռեժիմային իրավիճակներում:

Ինչպես երևում է Այրում-Հրազդան 400 կՎ ՕԳ-ի երկրորդ շղթայի նախատեսման պարագայում վերը նշված ՕԳ-երի գերբեռնման ռեժիմներ այլևս չեն առաջանում (տես Հաշվարկ 85՛): Սակայն հարկ է նշել, որ Այրում-Հրազդան 400 կՎ ՕԳ-ի 2-րդ շղթայի անհրաժեշտությունը կառաջանա միայն Հայաստան-Վրաստան նոր միջհամակարգային կապի առկայության դեպքում (Սցենար 2-ի դեպք):

Հաղորդման ցանցի զարգացման և ուժեղացման միջոցառումների մշակում՝ հոսքաբաշխման, լարման ռեժիմների և ըստ տարրերի թողունակության ապահովման համար

ԷԷՀ-ի Բնականոն և Վթարային N-1 ռեժիմային իրավիճակների մոդելավորման, հաշվարկման և վերլուծության արդյունքները ցույց են տալիս, որ 2020-2024թթ-ի զարգացման կանխատեսումային պլանով նախանշված նոր հզորությունների, Հայաստան-Իրան և Հայաստան-Վրաստան նոր միջհամակարգային կապերի Հայաստանի ԷԷՀ մուտք գործելու պարագայում առաջանում է զարգացման և ուժեղացման միջոցառումների մշակման անհրաժեշտություն ներկայումս շահագործման մեջ գտնվող Հայաստանի ԷԷՀ-ի 110-220 կՎ և պլանավորվող 400 կՎ հաղորդման ցանցերի առանձին ցանցային հատվածների և տարրերի՝ ՕԳ-ի, ԱՏ ենթակայանների, կանխատեսումային ռեժիմներին դիմակայելու և ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտագության ցուցանիշների կողմից ներկայացվող պահանջներին բավարարելու համար:

Ստորև ներկայացված աղյուսակներում ներկայացված են Հայաստանի ԷԷՀ-ի 110-400 կՎ հաղորդման ցանցի ուժեղացման միջոցառումների իրականացման նախնական մոտավոր ծախսերի գնահատման արդյունքները: Ուժեղացման գործընթացի համար անհրաժեշտ բաղկացուցիչ ծախսերի արժեքները ստացված են ՀՀ շուկայական գների հիման վրա: Հարկ է նշել, որ ընդհանրացված մոտավոր ծախսերի հաշվարկը հաղորդման ցանցի ուժեղացման շրջանակներում իրականացվել է հաղորդման ցանցի միայն 110 կՎ ԷՀԳ-ների համար, որը սակայն նույնպես կրում է մոտավոր բնույթ: Սա պայմանավորված է այն բազմաթիվ անորոշություններով, որոնք բացահայտվում են միայն նախագծային աշխատանքների արդյունքում: Այսպիսով 110 կՎ ցանցի ՕԳ-երի ուժեղացման վրա ծախսերը նախնական մոտավոր գնահատականով կկազմեն 29,035,428 ԱՄՆ դոլար (փոխարժեք՝ 1$ ԱՄՆ=480 դրամ):

Հաղորդման ցանցի էլեկտրահաղորդման ՕԳ-ի ուժեղացման (կառուցման) միջոցառումների իրականացման ծախսերի մոտավոր գնահատում ՀՀ շուկայական գների հիման վրա (գները ներկայացված են ԱՄՆ դոլլարով)

Հաղորդման ցանցի վիճակ 2019թ-ի դրությամբ							Ուժեղացման միջոցառում			Հաղորդման ցանցի ուժեղացման համար անհրաժեշտ ծախսերը ըստ բաղադրիչների					
ՕԳ-ի լարումը (կՎ)	ՕԳ-ի հարակից ԵԿ-երի անվանումները		ՕԳ-ի անվանումը	ՕԳ-ի մակնիշը	ՕԳ-ի երկարությունը (կՄ)	ՕԳ-ի շղթաների քանակը	ՕԳ-ի մակնիշը	ՕԳ-ի շղթաների քանակը ուժեղացումից հետո	Հաղորդող համակարգի ուժեղացման նպատակով անհրաժեշտ ՕԳ-ի լրացուցիչ շղթաների քանակը	ՕԳ-ի նյութի՝ հաղորդալարի, հեներսյունների իր հիմքով, մեկուսիչների և այլ բաղկացուցիչ մասերի, արժեքը, (1կմ-ի համար)	ՕԳ-ի մոնտաժային աշխատանքները (1կմ-ի համար)	ՕԳ-ի կառուցման գումարային արժեքը, (1կմ-ի համար)	ՕԳ-ի ենթակայանին միացման համար անհրաժեշտ կոմմուտացիոն սարքավորումների, դողերի, չափիչ համալիրների և այլ բաղկացուցիչ մասերի արժեքը, (ՕԳ-ի երկի և մուտքի համար գումարային)	Գումարային ծախսերը	Գումարային ծախսերը ըստ լարման ցանցի
	ՕԳ-ի ելքային ԵԿ-ի անվանում	ՕԳ-ի մուտքային ԵԿ-ի անվանում													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
110	ԵԿ «ՍևանՀԷԿ»	ԵԿ «Ծովագյուղ»	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	12.4	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 1,551,194**	**$ 29,035,428**
	ԵԿ «ԾովագյուղՔ»	Ճ1	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	31.8	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 3,866,778**	
	Ճ1	ԵԿ «Շորժա»	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	1.8	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 285,978**	
	Ճ1	Ճ2	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	52.3	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 6,313,658**	
	Ճ2	ԵԿ «Մասրիկ»	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	8	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 1,026,010**	
	ԵԿ «Սոթք»	ԵԿ «Ծովինար»	ՕԳ «Փարվանա»	ԱՍ-150	39.1	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 4,738,106**	
	ԵԿ «Սոթք»	ԵԿ «Վարդենիս»	ՕԳ «Սոթք»	ԱՍ-150	15.8	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 1,957,018**	
	ԵԿ «Վարդենիս»	ԵԿ «Ծովինար»	ՕԳ «Ոսկեհատ»	ԱՍ-150	22.1	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 2,708,986**	
	ԵԿ «Ծովինար»	ԵԿ «Լիճք»	ՕԳ «Ոսկեհատ»	ԱՍ-150	26.8	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 3,269,978**	
	ԵԿ «Ծովինար»	ԵԿ «Լիճք»	ՕԳ «Փարվանա»	ԱՍ-150	27.2	1	ԱՍ-150	2	1	$ 91,815	$ 27,545	$ 119,360	$ 71,130	**$ 3,317,722**	

Հաղորդման ցանցի ավտոտրասֆորմատորային ենթակայանի ուժեղացման միջոցառումների իրականացման համար անհրաժեշտ ավտոտրասֆորմատորների հզորությունը և քանակը

ՍՏ ԵԿ (կՎ)	ՍՏ ԵԿ անվանումը	ՍՏ ԵԿ-ում տեղադրված ՍՏ-երի քանակը	Հզորությունը, (ՄՎԱ)	Ուժեղացման միջոցառման իրականացման շրջանակներում առաջարկվող լրացուցիչ ՍՏ-երի քանակը
220/110/10.5	ԵԿ «Աշնակ»	1	63	1
220/110/38.5	ԵԿ «Լիճք»	2	63	2
400/220/20	ԵԿ «Հրազդան»	1	500	1

Կանխատեսվող նոր հզորությունների տեղանքի և հետևաբար ԷԷՀ-ին միացման կետի որոշմանն ուղղված հաշվարկների իրականացում մինիմալ ծախսումների պայմանից ելնելով՝ հաշվի առնելով ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշները

Հայտնի է, որ ԷԷՀ-ի հաղորդող ցանցերի զարգացման գործընթացը պետք է իրականացնել հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների ապահովման շրջանակներում, ապահովելով նաև տնտեսական գործոնը, այն է՝ նվազագույն ծախսումներով ցանցի զարգացման և հետագա շահագործման ցուցանիշների ապահովման ներքո:

Խնդրի նման դրվածքի դեպքում առաջանում է նոր հզորությունների՝ էլեկտրական կայանների կառուցման նպատակահարմար տեղանքի և հետևապես ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցին միացման կետի որոշման հաշվարկների իրականացման անհրաժեշտություն: Որպես լավարկման նախապայման տվյալ դեպքում համարվում է նոր էլեկտրական կայանների արտադրանքով պայմանավորված հաղորդման ցանցում առաջացած էլեկտրաէներգիայի լրացուցիչ կորուստների նվազագույն արժեքը:

Հասկանալի է, որ ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցում էլեկտրաէներգիայի կորուստների մեծությունը ունի ոչ գծային բնույթ և կախված է տարբեր գործոններից, որոնցից հիմնական բնորոշիչ գործոնները դրանք ԷԷՀ-ի աշխատանքային ռեժիմներն են և տեղաբաշխումը (հաղորդման ցանցին միացման կետը): Ինչը վերաբերում է ռեժիմին, ապա դա բազմագործոնային հասկացողություն է, որը սակայն կարելի է կանխատեսել, առավել ևս եթե խոսքը գնում է բազիսում աշխատող էլեկտրական կայանների մասին: Մնում է էլեկտրական կայանի տեղանքի որոշման գործոնը վերը նշված լավարկման նախապայմանից ելնելով:

Նոր էլեկտրական կայանների տեղանքի որոշման հաշվարկներում կարող են մասնակցել միայն այն էլեկտրական կայանները, որոնց նախագծով սահմանված արդյունավետությունը և տեխնիկատնտեսական ցուցանիշները կախված չեն տեղանքի բնակլիմայական, արևային ինտենսիվության, քամու ինտենսիվության և տևողության, ջրային ռեսուրսների առկայության (հաշվի

առնելով նաև պահեստավորման հնարավորությունները) կամ այլ օդերևութաբանական պայմաններից:

Այսպիսով հարկ ենք համարում նշել, որ նոր հզորությունների նպատակահարմար տեղանքի որոշման հաշվարկները հիմնականում իրականացվում են ջերմային էլեկտրակայանների համար: Ինչպես հայտնի է, տվյալ ծրագրի իրականացման շրջանակներում առկա է նմանատիպ մեկ 250 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ ՌԵՆԿՈ ընկերության ՀՇԳՑԷ ջերմային էլեկտրակայան:

ԷԷՀ-ի ֆիզիկական երևույթների՝ տվյալ դեպքում ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցի տարրերում էլեկտրաէներգիայի կորուստների բնույթի և չափի առավելագույնս ճիշտ արտապատկերման համար ընտրված մաթեմատիկական մոդելը ըստ ցանցի ակտիվ և պասիվ հարաչափերի պետք է լինի առանց որևիցե համարժեքացումների:

Օպտիմալ կետի որոշման հաշվարկների իրականացման շրջանակներում կիրառվել է ինստիտուտում մշակված և գործող հեղինակային իրավունք ստացած 110կՎ և բարձր լարման ցանցերում էլեկտրաէներգիայի կորուստների հաշվարկման համակարգչային ծրագիրը: Որպես ելակետային տվյալ կիրառվել է ՀՀ ԷԷՀ-ի 110-220կՎ հաղորդման ցանցի սխեման առանց որևիցե համարժեքացումների՝ հաշվի առնելով տվյալ երկարաժամկետ ծրագրով նախատեսված բոլոր զարգացումները: Որպես ակտիվ հարաչափեր կիրառվել են ռետրոսպեկտիվ (պատմական) ելակետային տվյալները «ԱՇԿՈՒԵ» համակարգից՝ հաշվի առնելով ԷԷՀ-ի զարգացման տենդենցները:

Հաշվարկներում ընդհանուր առմամբ դիտարկվել է ՌԵՆԿՈ ՀՇԳՑԷ-ի էլեկտրական կայանի հնարավոր միացման 4 տարբերակ:

Ստորև բերվում են համապատասխան տարբերակները ըստ միացման կետերի՝

1. ԵրևանՋԷԿ-220 հանգույցում միացման տարբերակ,
2. ՀրազդանՋԷԿ-220 կՎ հանգույցում միացման տարբերակ,
3. ՎանաձորՋԷԿ-110 կՎ հանգույցում միացման տարբերակ,
4. Շինուհայր-110 կՎ հանգույցում միացման տարբերակ:

Համարում ենք, որ ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցում համակարգին են միացել նոր Հրազդան և Նորավան 400 կՎ ենթակայանները՝ համապատասխանաբար 2x500 ՄՎԱ և 2x200 ՄՎԱ հզորությամբ զույգ ԱՏ-ներով, այս երկու ենթակայանները միացնող երկշղթա ԱՀ-2x500 400կՎ ԷՀԳ 184,6 կմ ընդհանուր երկարությամբ և դեպի Ագարակ ընթացող երկշղթա ԱՀ-2x500 400կՎ ԷՀԳ-ը 82,9 կմ ընդհանուր երկարությամբ: Ինչպես նաև ԵրևանՋԷԿ-220 կՎ հանգույցը՝ իր հարակից 220 կՎ գծերի վերակառուցմամբ:

400 կՎ էլեկտրահաղորդման գծերի լայնական ունակությունների արտադրած ռեակտիվ հզորության մոտ 80%-ը կոմպենսացվում է շունտող ռեակտորների կիրառմամբ:

400 կՎ ենթակայանների լարման կարգավորիչների դիրքի ընտրությամբ կարգավորվում են ռեակտիվ հզորության հոսքերը Իրանի ԷԷՀ-ի հետ:

Հաշվարկի արդյունքները, ըստ վերը նշված տարբերակների, բերված են ստորև (ՄՎտ·ժ):

ԷԷՀ-ում էլեկտրաէներգիայի տեխնիկական կորուստները ներկայացված են աղյուսակային տեսքով ըստ տարրերի տարատեսակների և լարման ցանցին պատկանելիության:

I տարբերակ

Էլեկտրաէներգիայի կորուստները ըստ տարրերի	110 կՎ	220 կՎ	400 կՎ	Գումարը
Կորուստը ԷՀԳ-ում	4,279	7,831	2,074	14,184
Կորուստը երկփաթ. տրանս.	1,767	1,038	0	2,805
Կորուստը եռափաթ. տրանս.	5,333	2092	468	7,893
Գումարը	11,379	10,961	2,542	24,882

II տարբերակ

Էլեկտրաէներգիայի կորուստները ըստ տարրերի	110 կՎ	220 կՎ	400 կՎ	Գումարը
Կորուստը ԷՀԳ-ում	3,656	5,960	2,310	11,926
Կորուստը երկփաթ. տրանս.	1,628	1,059	0	2,687
Կորուստը եռափաթ. տրանս.	5,271	2,064	468	7,803
Գումարը	10,555	9,083	2,778	22,416

III տարբերակ

Էլեկտրաէներգիայի կորուստները ըստ տարրերի	110 կՎ	220 կՎ	400 կՎ	Գումարը
Կորուստը ԷՀԳ-ում	5,533	7,143	2,120	14,796
Կորուստը երկփաթ. տրանս.	2,141	651	0	2,792
Կորուստը եռափաթ. տրանս.	5,330	2,308	468	8,106
Գումարը	13,004	10,102	2,588	25,694

IV տարբերակ

Էլեկտրաէներգիայի կորուստները ըստ տարրերի	110 կՎ	220 կՎ	400 կՎ	Գումարը
Կորուստը ԷՀԳ-ւմ	2,796	5,943	1,000	9,739
Կորուստը երկփաթ. տրանս.	1,358	1,042	0	2,400
Կորուստը եռափաթ. տրանս.	5,301	2,843	486	8,630
Գումարը	9,455	9,828	1,486	20,769

Նախքան դիտարկված տարբերակներում ստացված արդյունքների վերլուծության անդրադառնալը հարկ ենք համարում ներկայացնել այն մոտեցումները, որոնք հիմք են հանդիսացել արդյունավետ տարբերակի ընտրության գործընթացում՝

ա) ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցի որևիցե առանձին ցանցային տեղամասերի զարգացման տեմպերը, ինչը իր հերթին պայմանավորված է տվյալ լոկալ ցանցային տեղամասի ներքին սպառման աճով: Նման դեպքերում նոր հզորությունները ցանկալի է նախատեսել հնարավորինս մոտ սպառման աճի կենտրոնին՝ էլեկտրաէներգիայի լրացուցիչ կորուստների աճից և պարտադրված ցանցի թողունակության բարձրացման համար անհրաժեշտ լրացուցիչ կապիտալ ներդրումներից խուսափելու համար,

բ) միջհամակարգային կապերով լուրջ հզորությունների արտահոսքի դեպքում միանշանակ ցանկալի է այդ հզորությունների հաղորդումը հարևան ԷԷՀ

ապահովել հնարավորին շրջանցելով այդ հոսքերի մուտքից ՀՀ ԷԷՀ, որը կբերի (ա) կետում թվարկված նույն բացասական երևույթների, որոշ ռեժիմային իրավիճակներում նաև կայունության խախտման դեպքերի:

գ) ԷԷՀ-ում շահագործման մեջ գտնվող կայանների և ներքին սպառման ոչ համասեռ հարաբերակցության դեպքում նոր հզորությունների նախատեսումը պետք է իրականացնել հնարավորինս մոտ շահագործման մեջ գտնվող կայաններից առավել հեռու գտնվող սպառման կենտրոններին, նմանապես (ա) կետում թվարկված բացասական երևույթները շրջանցելու համար:

ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցում էլեկտրաէներգիայի տեխնիկական կորուստների տեսակետից վատագույն տարբերակը, ինչպես երևում է արդյունքներից, տեղի ունի III տարբերակում, երբ նոր հզորությունը դիտարկվում է Վանաձոր ՋԷԿ 110կՎ դողին միացման պարագայում, դա պայմանավորված է երկու հանգամանքով՝

1. Վանաձոր քաղաքի լոկալ սպառումը ավելի ցածր է գեներացվող հզորություններից,
2. Նոր հզորությունը միացվում է 110կՎ ցանցին՝ առաջացնելով լարման մակարդակով պայմանավորված էլեկտրաէներգիայի հավելյալ կորուստներ:

II և IV տարբերակներում, որտեղ նոր հզորությունը նախատեսվում է, համապատասխանաբար Հրազդան ՋԷԿ-ի 220կՎ և Շինուհայր 110կՎ դողերին, դիտվում է հաղորդման ցանցում էլեկտրաէներգիայի կորուստների նվազեցում I տարբերակի նկատմամբ, ինչը հիմնականում պայմանավորված է Հայաստան-Իրան գործող 220 կՎ և պլանավորվող 400 կՎ միջհամակարգային կապերի առկայությամբ, քանի որ հոսքերի ազատ հոսքաբաշխման օրենքի համաձայն արտադրված հզորությունները առանց մուտք գործելու ՀՀ ԷԷՀ հաղորդվում են Իրանի ԷԷՀ: Չնայած այն հանգամանքի, որ II և III տարբերակներում տեխնիկական կորուստները ստացվում են ավելի նվազ II տարբերակի նկատմամբ, հարկավոր է հաշվի առնել այն հանգամանքը, որ Իրանի ԷԷՀ-ում

հզորության ավելցուկային ռեժիմների պարագայում, մենք կունենաք հակառակ պատկերը, քանի որ ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրական կենտրոնը գտնվում է Երևան քաղաքում և իր շրջակայքում, որտեղ, էլեկտրասպառման սեզոնից կախված, հզորության մոտ 40-50% սպառվում է այստեղ:

Վերը բերված դատողությունների և հետազոտությունների արդյունքում կարելի է եզրակացնել, որ ամենաբարենպաստն է հանդիսանում I-ին տարբերակը, քանի որ պետք է հաշվի առնել նաև այն հանգամանքը, որ տնտեսական զարգացումների առաջնթացը և հետևապես լոկալ սպառման աճը հիմնականում կանխատեսվում է Երևան քաղաքում և մերձավոր շրջակայքերում: Սա բարենպաստ պայմաններ և երաշխիքներ է առաջացնում նաև հուսալիության և անվտագության ցուցանիշների ապահովման տեսանկյունից:

Հետևապես, որպես նախընտրելի տարբերակ է առաջարկվում ՌԵՆԿՈ ընկերության նոր ՀՇԳՑԷ 250 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ նոր ջերմային էլեկտրական կայանի կառուցումը իրականացնել ներկայումս գործող Երևան ՋԷԿ էլեկտրական կայանի հարևանությամբ:

Կանխատեսվող նոր զարգացումներից հնարավոր շեղումների դեպքում ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում

Նոր կամ վերակառուցվող տեղակայանքների առկայության դեպքում վերջիններիս ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում՝ ԷԷՀ-ի պահվածքի ուսումնասիրություն

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի կանխատեսումային զարգացման գործընթացը, որի արդյունքում պլանավորվում է նոր հզորությունների, Հայաստան-Իրան 400 կՎ և Հայաստան-Վրաստան հաստատուն հոսանքի սարքով միջհամակարգային կապերի նախատեսումը, կնպաստի ՀՀ ԷԷՀ-ի աշխատանքի հուսալիության ու անվտանգության և ՀՀ էներգետիկ ռազմավարության անկախության բարձրացմանը: Դա հիմնականում պայմանավորված կլինի՝

- ✓ Հայաստան-Իրան 400 կՎ միջհամակարգային կապի առկայությամբ, ինչը կնպաստի Հայաստանի և Իրանի ԷԷՀ-ի միջև կապի ուժեղացմանը և հետևաբար ՀՀ ԷԷՀ-ի ռեժիմների կառավարելիության բարձրացմանը,
- ✓ ՀՀ ԷԷՀ-ի ստատիկ և դինամիկ կայունության սահմանի բարձրացմամբ և ներհամակարգային խնդիրների դիմակայման արդյունավետության բարձրացմամբ,
- ✓ Բազիսում աշխատող հզորությունների ավելացմամբ պայմանավորված ՀՀ ԷԷՀ-ի վթարայնության աստիճանի նվազմամբ և պահուստի մեծացմամբ, ԷԷՀ-ի մանևրայնության բարձրացմամբ,
- ✓ ՀՀ ԷԷՀ-ի էներգետիկ շուկայի ազատականացման գործընթացի շրջանակներում արդյունավետության և մրցունակության բարձրացմամբ,
- ✓ ՀՀ ԷԷՀ-ում նոր արտադրող հզորությունների ի հայտ գալով ՀՀ էներգետիկ ռազմավարության անկախության բարձրացմամբ:

Բնականոն և Վթարային N-1 ռեժիմային իրավիճակների հաշվարկային արդյունքների վերլուծությունը ցույց է տալիս, որ 110-400 կՎ հաղորդման ցանցի համար առաջարկված ուժեղացման միջոցառումների իրականացման պարագայում 2020-2024թթ-ի զարգացումները դրական կանդրադառնան ՀՀ ԷԷՀ-ի վրա:

Պլանավորվող նոր կայանների սահմանված ժամկետում չապահովման և հին հզորությունների հավանական շահագործումից դուրս բերման կամ շահագործման երկարացման պայմաններում վատատեսական սցենարների դիտարկում

Հայտնի է, որ երկրի տնտեսության զարգացման երաշխիք է հանդիսանում էներգետիկայի շարունակական և կայուն զարգացումը: Հետևաբար ԷԷՀ-ի զարգացման գործընթացում նախանշված ժամանակացույցերը պետք է հնարավորին պահպանվեն և իրականացվեն, քանի որ ԷԷՀ-ի զարգացման գործընթացի դանդաղեցման կամ այլ ուղիներով ընթացքը պատճառ կհանդիսանա երկրի տնտեսության զարգացման գործընթացի դանդաղեցման: Եվ ինչը շատ կարևոր է, որ ԷԷՀ-ի ռազմավարությամբ և զարգացման ծրագրերով նախատեսված տեղակայանքների ժամանակին նախատեսումը, արդիականացումը կամ այլ աշխատանքների իրականացումը պետք է իրականացնել փոխկապակցված և ԷԷՀ-ի զարգացման ծրագրին համապատասխան:

Դա ակնհայտ երևում է 2020-2024թթ-ի զարգացման ծրագրի շրջանակներում նախատեսված չորս խոշոր նախաձեռնությունների պարագայում՝

- ✓ Հայաստան-Իրան 400 կՎ միջհամակարգային կապը,
- ✓ Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ հաստատուն հոսանքի սարքով միջհամակարգային կապը,
- ✓ ՀՇԳՑԷ (Ռենկո) 250 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ նոր ջերմային կայանը,
- ✓ 200 ՄՎտ գումարային դրվածքային հզորությամբ հողմակայանը (Աքսիոնա):

Հետազոտությունները ցույց են տալիս, որ Հայաստան-Իրան 400 կՎ նոր միջհամակարգային կապի առկայությունը կնպաստի Հայաստանի և Իրանի ԷԷՀ-երի միջև կապի ուժեղացմանը և որպես հետևանք ՀՀ ԷԷՀ-ի կայունության, հուսալիության և անվտանգության բարձրացմանը: Այս նոր կապը կնպաստի նաև Հայաստան-Իրան ԷԷՀ-երի միջև փոխհոսքերի մեծության բարձրացմանը, ինչը կարող է պայմանավորված լինել ՀՀ ԷԷՀ-ի ըստ ակտիվ հզորության ավելցուկային ռեժիմներով աշխատող էլեկտրակայանների կազմով և ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման չափով: Տվյալ հարցադրումը առավել արդիական է դառնում

համակարգում փոփոխական այլընտրանքային աղբյուրներով՝ արև, քամի, էլեկտրակայանների առկայության պարագայում, առավել ևս երբ խոսքը գնում է բավականին հզոր Աքսիոնա (գումարային 200 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ) հողմակայանի մասին, որի արտադրանքը չի կարող պայմանավորված լինել ոչ ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման փոփոխման տենդենցներով, ոչ համակարգային որևիցե ռեժիմային իրավիճակներով, այլ միմիայն քամու առկայությամբ ու ինտենսիվությամբ և համակարգի նման էլեկտրակայաններից արտադրված էլեկտրաէներգիայի պարտադիր կարգով գնման պահանջներով: Սա վերաբերում է ի դեպ բոլոր այլընտրանքային աղբյուրներով էլեկտրակայաններին (նաև ԱԿ-ներին): Այս ռեժիմային իրավիճակներում Հայաստան-Իրան 400 կՎ նոր միջհամակարգային կապը կունենա լուրջ դերակատարում, քանի որ ներկայիս շահագործման մեջ գտնվող 220 կՎ ԷՀԳ-երով Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով փոխհոսքերի մեծության արժեքը չպետք է գերազանցի 330 ՄՎտ, մինչդեռ նման ռեժիմային իրավիճակներում հաշվի առնելով նաև բազիսում աշխատող ջերմային էլեկտրակայանների և փոփոխական այլընտրանքային աղբյուրներով էլեկտրակայանների գումարային արտադրանքը հանած ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառումը կարող է գերազանցել ներկայիս ԷՀԳ-ի թույլատրելի թողունակության արժեքը, ինչը կբերի ջերմային կայանների պարտադրված ոչ տնտեսապես շահավետ ռեժիմներում աշխատանքին և արդյունքում անհիմն ծախսերի բարձրացմանը: Մինչդեռ նոր 400 կՎ կապի առկայության պարագայում, հաշվարկները ցույց են տալիս, որ տարբեր ռեժիմային իրավիճակներում փոխհոսքը տվյալ կապերով կարող է հասնել մինչև 1600 ՄՎտ (տես Սցենար 2), իսկ ըստ ստատիկ կայունության առավելագույն թույլատրելի արժեքի նաև՝ գերազանցել տվյալ մեծությունը: Սա առավել արդիական է դառնում նաև նոր ՀԾԳՑԷ (Ռենկո) 250 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ ջերմային էլեկտրակայանի ՀՀ ԷԷՀ-ին միացման պարագայում, որը հանդիսանալով ՀՀ ԷԷՀ-ի բազիսում աշխատող էլեկտրակայան իր ռեժիմների տնտեսապես շահավետ կառավարման հնարավորություն կունենա՝ նաև ՀՀ ԷԷՀ-ի ավելցուկային ռեժիմների պարագայում, անկախ ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման տատանումներից և այլ ռեժիմային գործոններից: Հարկ է նշել նաև, որ Հայաստան-Իրան նոր կապը ՀՀ ԷԷՀ-ի համար անհրաժեշտության դեպքում որոշ

ռեժիմային իրավիճակներում հանդիսանալու է նաև ըստ ակտիվ հզորության պահուստի միջոց:

Հայաստան-Վրաստան նոր միջհամակարգային կապը (հաստատուն հոսանքի սարքով) նույնպես ունի ռազմավարական և տնտեսական նշանակություն ՀՀ ԷԷՀ-ի համար: Սա պայմանավորված է նաև ՀՀ ԷԷՀ-ի էներգետիկական շուկայի ազատականացման ներկայումս ընթացող գործընթացներով: Տվյալ կապը ՀՀ ԷԷՀ-ի համար կհանդիսանա նաև լրացուցիչ հզորության պահուստի միջոց որոշ ռեժիմային իրավիճակներում: Հայաստան-Վրաստան հաստատուն հոսանքի սարքով նոր կապի առկայությունը կնպաստի նաև Հայաստան-Իրան նոր 400 կՎ կապով հոսքերի մեծացմանը, հաղորդվող հզորության կայուն մեծության ապահովմանը և հարևան երկրների հետ շուկայական հարաբերությունների էլ առավել զարգացմանը և ամրապնդմանը:

Ինչ վերաբերում է ՀՀ ԷԷՀ-ի հաշվեկշռում գտնվող, 2019թ-ի դրությամբ պարբերաբար շահագործվող և համակարգի սառը պահուստ հանդիսացող հին, տնտեսապես ոչ շահավետ էներգաբլոկերով էլեկտրակայանների (խոսքը հիմնականում վերաբերում է Հրազդան ՋԷԿ-ին) 2020-2024թթ-ի զարգացումների ներքո շահագործումից դուրս բերմանը, ապա Հայաստան-Իրան նոր 400 կՎ միջհամակարգային կապի և ՀԾԳՑԷ (Ռենկո) ջերմային էլեկտրակայանի ՀՀ ԷԷՀ-ին միացման պարագայում Հրազդան ՋԷԿ-ի հետագա շահագործումն իր հին տնտեսապես ոչ շահավետ էներգաբլոկերով դառնում է ոչ արդիական: Սա պայմանավորված է նրանով, որ Հայաստան-Իրան նոր կապը անհրաժեշտության դեպքում հանդիսանալու է նաև որպես պահուստային հզորության աղբյուր (նաև սառը պահուստ) ՀՀ ԷԷՀ-ի համար, իսկ նոր 250 ՄՎտ հզորությամբ ՀԾԳՑԷ (Ռենկո) ջերմային էլեկտրակայանը՝ բազիսում աշխատող հուսալի և ՀՀ ԷԷՀ-ում տարբեր ռեժիմային իրավիճակներում հզորության հնարավոր պակասորդային ռեժիմների փոխհատուցող էլեկտրակայան: Սա պայմանավորված է նաև նրանով, որ 2020-2024թթ-ի ըստ տարիների ՀՀ ԷԷՀ-ի հզորության հաշվեկշիռների մշակման ընթացքում չի առաջացել հզորության որևիցե պակասորդային ռեժիմ և Հրազդան ՋԷԿ ԲԲԸ-ի հին էներգաբլոկերի գործարկման անհրաժեշտություն:

Կանխատեսվող բեռնվածքներից հնարավոր շեղումների դեպքում ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում

2020-2024թթ-ի երկարաժամկետ զարգացման ծրագրի շրջանակներում մշակված **Սցենար 1**-ի և **Սցենար 2**-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար իրականացված բազմաթիվ Բնականոն և Վթարային N-1 ռեժիմային իրավիճակների վերլուծությունը վկայում է նրա մասին, որ ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման տատանումները և շեղումները չեն կարող բացասական ազդեցություն թողնել ՀՀ ԷԷՀ-ի աշխատանքի հուսալիության և անվտանգության վրա, քանի որ վերջինիս խափանումը հիմնականում կարող է պայմանավորված լինել ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցի 110-400 կՎ տարրերի և արտադրող էլեկտրակայանների կազմի գործոններով, այլ ոչ թե ներքին սպառման տատանումներով: Դրա մասին են վկայում **Սցենար 1**-ի շրջանակներում դիտարկված ներքին սպառման մասով տարբեր բազային և լավատեսական դեպքերի Բնականոն և Վթարային N-1 ռեժիմային իրավիճակների հաշվարկային արդյունքների վերլուծությունները:

Ինչ վերաբերում է ՀՀ ԷԷՀ-ի արտադրանք-ներքին սպառում հզորության հաշվեկշիռների ապահովմանը, ապա ՀՀ ԷԷՀ-ի ներկայիս և պլանավորվող նոր հզորությունները ունակ են ծածկելու ներհամակարգային գործոններով պայմանավորված ներքին սպառման որևիցե տատանումները և շեղումները:

Հաղորդման ցանցի կարճ միացման ռեժիմների հաշվարկային մոդելի նախապատրաստում: Հաշվարկների իրականացում, արդյունքների վերլուծություն և խնդիրների բացահայտում

ՀՀ ԷԷՀ-ի հաղորդման 110-400 կՎ ցանցի Կ.Մ. ռեժիմների հաշվարկման համար նախապատրաստվել է 2020-2024թթ-ի համար պլանավորվող զարգացումներով ՀՀ ԷԷՀ-ը բնութագրող մաթեմատիկական մոդել, որի հիման վրա իրականացվել է $КՄ^{(3)}$ ռեժիմների հաշվարկ՝ հիմք ընդունելով **Սցենար 1** և **Սցենար 2** կանխատեսումային հաշվեկշիռներով պայմանավորված ռեժիմները: Ռեժիմների ընտրությունը իրականացվել է էլեկտրական կայանների առավելագույն մասնակցության և հզորության առավելագույն զարգացման սկզբունքից ելնելով: Հետևապես Կ.Մ. ռեժիմների հաշվարկները իրականացվել են **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի Ձմռան, Գարնան, Ամռան և Աշնան առավելագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա, իսկ **Սցենար 2**-ի դեպքում՝ Գարնան առավելագույն կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա: Հաշվարկային արդյունքները ներկայացված են Հավելված 6-ում:

Հաշվարկների նպատակն է ստուգել ՀՀ ԷԷՀ-ի պլանավորվող զարգացումների ներքո շահագործման մեջ գտնվող կոմուտացիոն սարքավորումների՝ մասնավորապես անջատիչների, $КՄ^{(3)}$ ռեժիմներով պայմանավորված հոսանքներին դիմակայելու ընդունակությունը՝ համաձայն ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների կողմից ներկայացվող պահանջների:

Հաշվարկները իրականացվել են հիմք ընդունելով միջազգային էլեկտրատեխնիկական հանձնաժողովի (International Standart) IEC 62271-100 և Ռուսաստանի ГОСТ Р52562-2006 ստանդարտները:

Համաձայն վերը նշված մոտեցման՝ Կ.Մ. հոսանքների ստուգումը իրականացվում է երկու փուլով՝

I փուլ. Նախապես համեմատվում է Կ.Մ. հաշվարկային հոսանքի պարբերական (սիմետրիկ) բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը ($I''_{ac\,\mathrm{rms}}$) անջատիչի անջատման անվանական հոսանքի հետ ($I_{sb(ac\,\mathrm{rms})}$): Եթե բավարարում է հետևյալ պայմանը $I''_{ac\,\mathrm{rms}} < 0.85\, I_{sb(ac\,\mathrm{rms})}$, ապա վերլուծությունը համարում են ավարտված:

II փուլ. Եթե Կ.Մ. հոսանքի պարբերական (սիմետրիկ) բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը մոտիկ է անջատիչի անվանական անջատման հոսանքին, ապա համաձայն վերը նշված ստանդարտների անհրաժեշտ է իրականացնել Կ.Մ. հոսանքների մանրամասն վերլուծություն:

Ստորև բերված աղյուսակներում ներկայացված են Կ.Մ. ռեժիմների վերլուծության արդյունքները՝ խմբավորած ըստ հաղորդող համակարգի լարման, ենթակայանների, ՕԳ-երի, անջատիչների անջատման և Կ.Մ. հաշվարկային հոսանքների:

Իրականացված $КМ^{(3)}$ ռեժիմների հաշվարկների արդյունքների վերլուծությունը ցույց է տվել, որ ՀՀ ԷԷՀ-ի կանխատեսումային զարգացումների պայմաններում ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցի ենթակայաններում 2019թ-ի դրությամբ շահագործման մեջ գտնվող անջատիչների հարաչափերը բավարար են դիմակայելու ԷԷՀ-ի Վթարային ռեժիմներում առաջացող $КМ^{(3)}$ հոսանքներին:

Սա վերաբերվում է բոլոր 110,220կՎ ենթակայաններում շահագործման մեջ գտնվող անջատիչներին, բացառությամբ 110/10 կՎ ԵԿ «Վանաձոր»-ի 110կՎ դողին միացված «Առափնյա-1» ՕԳ-ի ВМТ-110Б-1000-13.2 տիպի անջատիչին, որի անջատման հոսանքը 13.2 կԱ է, մինչդեռ ԵԿ «Վանաձոր»-ի 110 կՎ դողին $Կ.Մ^{(3)}$ հոսանքի մեծությունը, ինչպես դա երևում է աղյուսակից, **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի և **Սցենար 2**-ի 2022-2024թթ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար, գերազանցում է անջատիչի անջատման հոսանքի մեծությանը և հավասար է 13.8 կԱ: Սակայն «Առափնյա-1» ՕԳ-ով Կ.Մ. ռեժիմներում հոսող հոսանքների մանրակրկիտ վերլուծությունը ցույց է տվել, որ վերը նշված ռեժիմներում «Առափնյա-1» ՕԳ-ի անջատիչով հոսող Կ.Մ. հոսանքների արժեքները չեն գերազանցում 6.08 կԱ-ը, ինչը անջատիչի անջատման հոսանքի 13.2 կԱ պայմաններում թույլատրելի մեծություն է, քանի որ Կ.Մ. հոսանքի պարբերական (սիմետրիկ) բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքի առավելագույն թույլատրելի արժեքը տվյալ դեպքում կազմում է 11.22 կԱ:

220 կՎ ցանցի Կ.Մ. հոսանքների և անջատիչների անջատման հոսանքների արժեքները Սցենար 1-ի բազային դեպքի կանխատեսումային ռեժիմների համար

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
1	ԵԿ «Շահումյան-2»	ՕԳ «Սիփան»	LTB-245 E1	էլեգազային	50	12.2	14.2	15.7	15.7	15.7
		ՕԳ «Հաղթանակ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Երևան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սեբաստիա»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ –1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ –2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
2	ԵԿ «Ջովունի»	Ա-1	LTB-245 E1	էլեգազային	50	9.8	11.2	12.0	12.0	12.0
		Ա-2	-,,-	-``-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-``-	-,,-					
		Ա-4	-,,-	-``-	-,,-					
3	ԵԿ «Արարատ-2»	ՕԳ «Արեգ»	3AP1 FI-245	էլեգազային	25	10.2	10.7	11.1	11.1	11.1
		ՕԳ «Էրեբունի»	3AP1 FI-245	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գետափ»	3AP1 FI-245	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
		ԱՏ-2	ВМТ-220Б-1250-25	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	3AP1 FI-245	էլեգազային	25					
		ՇԱ	3AP1 FI-245	-,,-	-,,-					
4	ԵԿ «Մարաշ»	Ա-1	LTB-245 E1	էլեգազային	50	9.9	11.1	12.4	12.4	12.4
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-``-	-``-	-``-					
		Ա-4	-``-	-``-	-``-					

h/h	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
5	ԵԿ «Եղեգնաձոր»	ՕԳ «Շամբ»	LTB-245 E1	էլեգազային	50	8.6	9.7	9.9	9.9	9.9
		ՕԳ «Գետափ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վարդենիս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վայք»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
6	ԵԿ «Վանաձոր-2»	ՕԳ «Գյումրի»	GL314-FK3-1	էլեգազային	40	9.0	10.6	12.0	12.0	12.0
		ՕԳ «Լոռի»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գուգարք-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գուգարք-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,					
7	ԵԿ «Ալավերդի-2»	Ա-1	GL314-FK3-1	էլեգազային	40	4.4	4.7	7.4	7.4	7.4
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	-,,-	-,,-	-,,-					
8	ԵԿ «Լիճք»	Ա-1	3AP1 FI-245	էլեգազային	25	6.7	7.4	7.6	7.6	7.6
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	LTB-245 E1	-,,-	50					
9	ԵԿ «Կամո»	Ա-1	GL314-FK3-1	էլեգազային	40	7.0	8.1	8.1	8.1	8.1
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					

h/h	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		Ա-4	-,,-	-,,-	-,,-					
10	ԵԿ «Գյումրի-2»	ՕԳ «Անի»	ВМТ-220Б-1250-25	էլեգազային	25	6.0	6.4	6.7	6.7	6.7
		ՕԳ «Ղարս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գյումրի»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
11	ԵԿ «Աշնակ»	ՕԳ «Անի»	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25	8.4	9.1	9.6	9.6	9.6
		ՕԳ «Աշնակ-2»	3AP1 FI-245	էլեգազային	25					
		ՕԳ «Աշնակ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2(միացված չէ)	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
		ՄՍԱ	3AP1 FI-245	էլեգազային	25					
		ՇԱ	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
12	ԵԿ «Շինուհայր»	ՕԳ «Մեղրի-2»	3AP1 FI-245	էլեգազային	25	9.8	13.3	13.4	13.4	13.4
		ՕԳ «Որոտան-1»	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
		ՕԳ «Որոտան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մեղրի-1»	3AP FI-245	էլեգազային	25					
		ԱՏ-1	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
		ԱՏ-2	-,,-	-``-	-,,-					
		ԱՏ-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
13	«Սպանդարյան»ՀԷԿ	S-1	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25	7.1	8.1	8.1	8.1	8.1
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					

h/h	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
14	«Հրազդան» ՀԷԿ	Ա-1	LTB-245 E1	էլեգազային	25	11.2	15.0	16.0	16.0	16.0
		Ա-2	-,,-		-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-5	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-6	-,,-	-,,-	-,,-					
			-,,-	-,,-	-,,-					
15	«Շամբ» ՀԷԿ	Ա-1	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25	8.3	13.0	13.1	13.1	13.1
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	У-220-1000-25У1	-,,-	-,,-					
16	«Հրազդան» ՋԷԿ	ՕԳ «Մարաշ»	ВВБ-220-2000	օդային	31.5	12.6	17.7	19.1	19.1	19.1
		ՕԳ «Գուգարք-2»	ВВН-220У-10-2000	-,,-	26.2					
		ՕԳ «Կենտրոն»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նորադուզ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գուգարք-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «ՊՇԷԿ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «ՊՇԷԿ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3(125մվԱ)	-,,-	-,,-	-,,-					

h/h	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		S-4(125մվԱ)	-,,-	-,,-	-,,-					
17	ԱԷԿ	ՕԳ «Արեգ»	У-220-1000/2000-40У1	յուղային	40	12.5	14.0	15.2	15.2	15.2
		ՕԳ «Մուսալեր»	У-220-1000/2000-25	-,,-	25					
		ՕԳ «Աշնակ-1»	ВМТ-220Б-1250-25	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Աշնակ-2»	У-220-1000/2000-25У1	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սիփան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱS-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
18	ՓԿ «Ագարակ»	Ա-1	ЗАР1 FI-245	էլեգազ	40	8.1	8.9	8.9	8.9	8.9
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-5	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-6	-,,-	-,,-	-,,-					

110 կՎ ցանցի Կ.Մ. հոսանքների և անջատիչների անջատման հոսանքների արժեքները Սցենար 1-ի բազային դեպքի կանխատեսումային ռեժիմների համա

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
1	ԵԿ «Մասիս» 110/35/6 կՎ	ՕԳ «Հովտաշատ-1»	ՄԿՊ-110-1000-26.3	յուղային	26.3	9.9	10.3	10.6	10.6	10.6
		ՕԳ «Հովտաշատ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մասիս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կապույտ-լիճ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
2	ԵԿ «Մխչյան-2» 110/6 կՎ	ՕԳ «Կապույտ-լիճ-2»	ՄԿՊ-110-1000-26.3	յուղային	26.3	10.8	11.3	11.7	11.7	11.7
		ՕԳ «Արարատ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կապույտ-լիճ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մխչյան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՍՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
3	ԵԿ «Ալավերդի-1» 110/35/6կՎ	ՕԳ «Թումանյան-1»	ՄԿՊ-110Б-630-16	յուղային	16	6.3	6.7	7.5	7.5	7.5
		ՕԳ «Լալվար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Թումանյան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
4	ԵԿ «Սպիտակ» 110/35/10կՎ	ՕԳ «Սպիտակ»	ՄԿՊ-110Б-1000-20	յուղային	20	8.7	9.2	9.7	9.7	9.7
		ՕԳ «Ապարան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արչուտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արչուտ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նալբանդ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	ВМТ-110Б-2000-40	-,,-	40					
		S-2	ՄԿՊ-110Б-1000-20	-,,-	20					
5	ԵԿ «Աբովյան» 110/35/10կՎ	ՄՍԱ	ՄԿՊ-110М-600-13.2	յուղային	13.2	11.0	11.8	12.2	12.2	12.2
	ԵԿ «Հարավային» 110/6կՎ	ՕԳ «Կաուչուկ»	У-110-2000-40	յուղային	40					
		ՕԳ«Հարավային-1»	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
6		ՕԳ «Հարավային-2»	-,,-	-,,-	-,,-	16.3	17.5	18.6	18.6	18.6
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
7	ԵԿ «Նաիրիտ» 110/35/6կՎ	ՕԳ «Վինիլ»	Y-110-2000-40	յուղային	40	17.6	19.1	20.3	20.3	20.3
		ՕԳ «Նաիրիտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նաիրիտ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
8	ԵԿ «Էջմիածին» 110/35/10կՎ	ՕԳ «Շահումյան-1»	ՄԿՊ-110-630-20	յուղային	20	9.0	9.5	9.8	9.8	9.8
		ՕԳ «Էջմիածին»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
9	ԵԿ «Դալարիկ» 110/35/10կՎ	ՕԳ «Դաշտադեմ»	ՄԿՊ-110-630-20	յուղային	20	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1
		ՕԳ «Արմավիր»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արտավազդ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արտավազդ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խնուս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
10	ԵԿ «Արմավիր» 110/35/10կՎ	ՕԳ «Մեծամոր-1»	ՄԿՊ-110-630-20	յուղային	20	6.8	7.0	7.1	7.1	7.1
		ՕԳ «Արմավիր»	ՄԿՊ-110-1000-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ատոմային-2»	ՄԿՊ-110Մ-630-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ատոմային-1»	ՄԿՊ-110-1000-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մեծամոր-2»	ՄԿՊ-110-630-20	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		ՕԳ «Իգդիր»	ՄԿՊ-110Մ-1000-20	-,,-	-,,-					
		S-1	ՄԿՊ-110-630-20	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
11	ԵԿ «Շահումյան-2» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Մաշտոց-2»	ВМТ-110Б-2000-25	յուղային	25	17.1	18.8	20.0	20.0	20.0
		ՕԳ «Մաշտոց-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սպանդարյան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Աշտարակ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շահումյան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շահումյան-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շենգավիթ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շենգավիթ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կենտրոնական-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կենտրոնական-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիլիկիա-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիլիկիա-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կարմիր-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կարմիր-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	ВМТ-110-2000-40	-,,-	40					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	ВМТ-110-2000-25	-,,-	25					
		ՇԱ	ВМТ-110-2000-40	-,,-	-,,-					
	ԵԿ «Ջովունի» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Դավթաշեն-1»	LTB-145D / B	էլեգազային	40					
		ՕԳ «Դավթաշեն-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիրճ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիրճ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արաբկիր»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Քանաքեռ»	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
12		ՕԳ «Մաշտոց-2»	-,,-	-,,-	-,,-	18.6	21.1	22.4	22.4	22.4
		ՕԳ «Մաշտոց-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Հրազդան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Առինջ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
13	ԵԿ «Արարատ-2» 220/110/6կՎ	ՕԳ «Վանաշեն-2»	ВМТ-110Б-1250-25	յուղային	25	10.2	10.7	11.1	11.1	11.1
		ՕԳ «Վանաշեն-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ցեմենտ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ցեմենտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արարատ-2»	3AP1FG-145	էլեգազային	25					
		ՕԳ «Արարատ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Դվին-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Դվին-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Երասխ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Երասխ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
	ԵԿ «Մարաշ» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Նոր-Արեշ-1»	LTB-145E1	էլեգազային	31.5					
		ՕԳ «Նոր-Արեշ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մուշ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Զեյթուն-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Զեյթուն-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիրզա-2»	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
14		ՕԳ «Կիրզա-1»	-,,-	-,,-	-,,-	19.4	21.5	23.1	23.1	23.1
		ՕԳ «Քարհանք-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Քարհանք-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նորք»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վինիլ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կաուչուկ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
15	ԵԿ «Եղեգնաձոր» 220/110/35կՎ	ՕԳ «Խաչիկ»	ВМТ-110Б-1250-25	յուղային	25	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
		ՕԳ «Ջերմուկ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՍՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
16	ԵԿ «Վանաձոր-2» 220/110/35կՎ	ՕԳ «ՋԷԿ-2»	GL312-F-1	էլեգազային	31.5	11.8	12.8	13.8	13.8	13.8
		ՕԳ «ՋԷԿ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ստեփանավան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վահագնի-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վահագնի-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ֆիոլետովո»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խնձորուտ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Դիմաց»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Առափնյա-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Առափնյա-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		Շ Ա	-,,-	-,,-	-,,-					
17	ԵԿ «Ալավերդի-2» 220/110/35կՎ	ՕԳ «Նոյեմբերյան»	GL-312-F-1	էլեգազային	31.5	6.3	6.7	7.5	7.5	7.5
		ՕԳ «Լալվար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Թումանյան-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Թումանյան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վահագնի-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վահագնի-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
18	ԵԿ «Լիճք» 220/110/35կՎ	ՕԳ «Փարվանա»	3AP1FG-170	էլեգազային	25	5.8	6.4	6.5	6.5	6.5
		ՕԳ «Ոսկեհատ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
19	ԵԿ «Գյումրի-2» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Ախուրյան-2»	ВМТ-110Б-1250-25	էլեգազային	25	7.9	8.1	8.4	8.4	8.4
		ՕԳ «Ախուրյան-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ազատան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վահրամաբերդ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ամասիա»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խաչքար-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խաչքար-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԿՄ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԿՄ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
20	ԵԿ «Աշնակ» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Թալին-2»	ՄԿՊ-110Б-1000-20	յուղային	20	5.4	5.2	5.4	5.4	5.4
		ՕԳ «Թալին-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Լանջիկ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ծովասար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խնուս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Իզդիր»	ՄԿՊ-110Б-1250-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սասուն»	ՄԿՊ-110Б-1000-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ախուրյան-2 »	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գուսան »	ՄԿ0-110-1250-20	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	ՄԿՊ-110Б -1000-20	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2 (չի մոնտաժված)	ՄԿՏ-110Б-1250-25	-,,-	25					
		ՄՀԱ	ՄԿՊ-110Б-1000-20	-,,-	20					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
21	ԵԿ «Շինուհայր» 220/110/35կՎ	ՕԳ «Տաթև 1»	ВМТ-110Б-1250-25	յուղային	25	13.4	15.0	15.0	15.0	15.0
		ՕԳ «Զանգեզուր»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Տաթև 2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Իշխանասար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սիսիան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կապան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գորիս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շինուհայր»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Տաթև 3»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
22	ԵԿ «Վանաձոր-1» 110/10կՎ,110/6կՎ	ՕԳ «Առափնյա-1»	ВМТ-110Б-1000-13.2	էլեգազային	13.2	11.6	12.6	13.6	13.6	13.6
		ՕԳ «Առափնյա-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-5	У-110-2000-40	-,,-	40					
		S-6	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	ВМТ-110Б-1250-25	-,,-	25					
		S-3	МКП-110М-630-20	-,,-	20					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
23	ԵԿ«Չարենցավան-3» 110/10կՎ	ՕԳ «Զանգու-1»	У-110-2000-20	յուղային	20	12.3	13.7	14.2	14.2	14.2
		ՕԳ «Զանգու-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Լուսավան-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Լուսավան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Քաղսի-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Քաղսի-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Տարոն»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սոլակ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1 (կոնսերվացիա)	-,,-	-,,-	-,,-					
24	«Սևան» ՀԷԿ 110/35/10կՎ	ՕԳ «Ալիք-2»	У-110-2000-42	յուղային	42	7.3	7.9	8.0	8.0	8.0
		ՕԳ «Ալիք-1»	МКП-110-1000-26	-,,-	26					
		ՕԳ «Հաղարծին»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ծովագյուղ»	У-110-2000-42	-,,-	42					
		ՕԳ «Կապուտակ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ախթամար»	ВМТ-110-1250-25	-,,-	25					
		ՕԳ «Սևան»	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
25	«Հրազդան» ՀԷԿ 220/110/10կՎ	ՕԳ «Սևան»	LTB-145D1/B	էլեգազային	40	9.9	10.7	11.0	11.0	11.0
		ՕԳ «Գագարին»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սոլակ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գոշ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Հանքավան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
26	«Արգել» ՀԷԿ 110/10կՎ	ՕԳ «Լուսակերտ»	3APIFG-145	էլեգազային	25	15.0	17.3	18.0	18.0	18.0
		ՕԳ «Արինջ»	LTB-145D1/B	-,,-	40					
		ՕԳ «Հրազդան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արագած-1»	3APIFG-145	-,,-	25					
		ՕԳ «Արագած-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ«Քախսի-1»	LTB-145D1/B	-,,-	40					
		ՕԳ «Քախսի-2»	-,,-	-,,-	25					
		ՕԳ «Բժնի»	3APIFG-145	-,,-	40					
		S-1	LTB-145D1/B	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	25					
		S-3	3APIFG-145	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-5	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
27	«Արզնի ՀԷԿ» 110/10կՎ	S-1	У-110-2000-42	յուղային	42	15.2	16.9	17.6	17.6	17.6
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
	«Քանաքեռ» ՀԷԿ	ՕԳ «Ջեյթուն-2»	МКП-110-1000-35.5	յուղային	35.5					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
28	110/10կՎ	ՕԳ «Զեյթուն-1»	Ու-110-2000-50	-,,-	50	17.8	20.0	21.2	21.2	21.2
		ՕԳ «Կանթեղ-1»	ՄԿՊ-110-1000-35.5	-,,-	32.5					
		ՕԳ «Կանթեղ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գործարանային»	ՄԿՊ-110-1000-26.3	-,,-	26.3					
		ՕԳ «Քանաքեռ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-5	LTB-145 D1	էլեգազային	31.5					
		S-6	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
29	«Ջորա »ՀԷԿ 110/35/6 կՎ	ՕԳ «Վահագնի-1»	ВМТ-110Б-1250-25	յուղային	25	7.4	7.9	8.6	8.6	8.6
		ՕԳ «Վահագնի-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
30	ՀԱԷԿ 220/110/35կՎ	ՕԳ «Բժնի»	Ու-110-1000/2000-40УІ	յուղային	40	12.5	13.3	13.9	13.9	13.9
		ՕԳ «Անուշ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շահումյան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Էջմիածին»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Բերեգովայա»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ատոմային-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ատոմային-1»	ВМТ-110-1000/2000-40	-,,-	40					
		ՇԱ	Ու-110-1000/2000-40	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	Ու-110-1000/2000-40УІ	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՏՐ-1	У-110-1000/2000-40	-,,-	-,,-					
31	«Հրազդան» ՋԷԿ 110/35/6կՎ	ՕԳ «Արխաշան-1»	МКП-110-630-20	յուղային	20	8.5	9.2	9.4	9.4	9.4
		ՕԳ «Արխաշան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ախթամար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ս/Կ ԳՌԷՍ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ս/Կ ԳՌԷՍ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Հանքավան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Տարոն»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		20S ս/կ	-,,-	-,,-	-,,-					
32	«Վանաձոր» ՋԷԿ 110/6կՎ	ՕԳ «Արչուտ-2»	МКП-110М-600-18.4	յուղային	18.4	11.6	12.6	13.6	13.6	13.6
		ՕԳ «ՋԷԿ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արչուտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «ՋԷԿ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
	«Երևան»ՋԷԿ 110/35/10կՎ	ՕԳ պահեստային	ВВН-110-2000-31.5	օդային	31.5					
		ՕԳ «Հարավային-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Հարավային-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նաիրիտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նաիրիտ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մխչյան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արարատ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ պահեստային	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
33		ՕԳ «Նորք»	-,,-	-,,-	-,,-	18.6	21.6	21.6	21.6	21.6
		ՕԳ «Այնթափ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1 (ՏԳ-1)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2 (ՏԳ-2)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3 (ՏԳ-3)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4 (ՏԳ-4)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-5 (ՏԳ-5)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-6 (ԲԼ-6)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-7 (ԲԼ-7)	-,,-	-,,-	-,,-					
		9S	-,,-	-,,-	-,,-					
		10S	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					

220 կՎ ցանցի Կ.Մ. հոսանքների և անջատիչների անջատման հոսանքների արժեքները Սցենար 2-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
1	ԵԿ «Շահումյան-2»	ՕԳ «Սիփան»	LTB-245 E1	էլեգազային	50	10.2	14.2	15.7	15.7	15.7
		ՕԳ «Հաղթանակ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Երևան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սեբաստիա»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ –1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ –2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
2	ԵԿ «Ձովունի»	Ա-1	LTB-245 E1	էլեգազային	50	8.3	11.2	12.0	12.0	12.0
		Ա-2	-,,-	-``-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-``-	-,,-					
		Ա-4	-,,-	-``-	-,,-					
3	ԵԿ «Արարատ-2»	ՕԳ «Արեգ»	3AP1 FI-245	էլեգազային	25	8.2	9.7	10.3	10.3	10.3
		ՕԳ «Էրեբունի»	3AP1 FI-245	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գետափ»	3AP1 FI-245	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
		ԱՏ-2	ВМТ-220Б-1250-25	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	3AP1 FI-245	էլեգազային	25					
		ՇԱ	3AP1 FI-245	-,,-	-,,-					
4	ԵԿ «Մարաշ»	Ա-1	LTB-245 E1	էլեգազային	50	8.6	11.1	12.4	12.4	12.4
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-``-	-``-	-``-					
		Ա-4	-``-	-``-	-``-					
		ՕԳ «Շամբ»	LTB-245 E1	էլեգազային	50					

h/h	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
5	ԵԿ «Եղեգնաձոր»	ՕԳ «Գետափ»	-,,-	-,,-	-,,-	8.0	9.7	9.9	9.9	9.9
		ՕԳ «Վարդենիս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վայք»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
6	ԵԿ «Վանաձոր-2»	ՕԳ «Գյումրի»	GL314-FK3-1	էլեգազային	40	7.2	10.6	11.9	11.9	11.9
		ՕԳ «Լոռի»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գուգարք-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գուգարք-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,					
7	ԵԿ «Ալավերդի-2»	Ա-1	GL314-FK3-1	էլեգազային	40	3.9	4.7	7.3	7.3	7.3
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	-,,-	-,,-	-,,-					
8	ԵԿ «Լիճք»	Ա-1	3AP1 FI-245	էլեգազային	25	6.1	7.4	7.6	7.6	7.6
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	LTB-245 E1	-,,-	50					
9	ԵԿ «Կամո»	Ա-1	GL314-FK3-1	էլեգազային	40	6.0	7.8	8.0	8.0	8.0
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Անի»	ВМТ-220Б-1250-25	էլեգազային	25					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
10	ԵԿ «Գյումրի-2»	ՕԳ «Ղարս»	-,,-	-,,-	-,,-	5.5	6.4	6.7	6.7	6.7
		ՕԳ «Գյումրի»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
11	ԵԿ «Աշնակ»	ՕԳ «Անի»	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25	7.6	9.1	9.6	9.6	9.6
		ՕԳ «Աշնակ-2»	3AP1 FI-245	էլեգազային	25					
		ՕԳ «Աշնակ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2(միացված չէ)	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
		ՄՍԱ	3AP1 FI-245	էլեգազային	25					
		ՇԱ	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
12	ԵԿ «Շինուհայր»	ՕԳ «Մեղրի-2»	3AP1 FI-245	էլեգազային	25	8.7	13.2	13.3	13.3	13.3
		ՕԳ «Որոտան-1»	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
		ՕԳ «Որոտան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մեղրի-1»	3AP FI-245	էլեգազային	25					
		ԱՏ-1	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25					
		ԱՏ-2	-,,-	-``-	-,,-					
		ԱՏ-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
13	«Սպանդարյան»ՀԷԿ	S-1	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25	6.3	8.0	8.1	8.1	8.1
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-1	LTB-245 E1	էլեգազային	25					
		Ա-2	-,,-		-,,-					

h/h	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
14	«Հրազդան» ՀԷԿ	Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-	8.1	14.4	15.4	15.4	15.4
		Ա-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-5	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-6	-,,-	-,,-	-,,-					
			-,,-	-,,-	-,,-					
15	«Շամբ» ՀԷԿ	Ա-1	ВМТ-220Б-1250-25	յուղային	25	7.1	12.9	13.0	13.0	13.0
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	У-220-1000-25У1	-,,-	-,,-					
16	«Հրազդան» ՋԷԿ	ՕԳ «Մարաշ»	ВВБ-220-2000	օդային	31.5	8.7	17.3	18.6	18.6	18.6
		ՕԳ «Գուգարք-2»	ВВН-220У-10-2000	-,,-	26.2					
		ՕԳ «Կենտրոն»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նորադուզ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գուգարք-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «ՊՇԷԿ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «ՊՇԷԿ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3(125մվԱ)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4(125մվԱ)	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արեգ»	У-220-1000/2000-40У1	յուղային	40					
		ՕԳ «Մուսալեր»	У-220-1000/2000-25	-,,-	25					
		ՕԳ «Աշնակ-1»	ВМТ-220Б-1250-25	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
17	ԱԷԿ	ՕԳ «Աշնակ-2»	У-220-1000/2000-25У1	-,,-	-,,-	10.9	14.0	15.2	15.2	15.2
		ՕԳ «Սիփան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱS-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
18	ՓԿ «Ագարակ»	Ա-1	3AP1 FI-245	էլեգազ	40	7.7	8.9	8.9	8.9	8.9
		Ա-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-5	-,,-	-,,-	-,,-					
		Ա-6	-,,-	-,,-	-,,-					

110 կՎ ցանցի Կ.Մ. հոսանքների և անջատիչների անջատման հոսանքների արժեքները Սցենար 2-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
1	ԵԿ «Մասիս» 110/35/6 կՎ	ՕԳ «Հովտաշատ-1»	ՄԿՊ-110-1000-26.3	յուղային	26.3	9.4	10.3	10.6	10.6	10.6
		ՕԳ «Հովտաշատ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մասիս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կապույտ-լիճ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
2	ԵԿ «Մխչյան-2» 110/6 կՎ	ՕԳ «Կապույտ-լիճ-2»	ՄԿՊ-110-1000-26.3	յուղային	26.3	10.3	11.3	11.7	11.7	11.7
		ՕԳ «Արարատ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կապույտ-լիճ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մխչյան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՍՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
3	ԵԿ «Ալավերդի-1» 110/35/6կՎ	ՕԳ «Թումանյան-1»	ՄԿՊ-110Б-630-16	յուղային	16	5.9	6.7	7.5	7.5	7.5
		ՕԳ «Լալվար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Թումանյան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
4	ԵԿ «Սպիտակ» 110/35/10կՎ	ՕԳ «Սպիտակ»	ՄԿՊ-110Б-1000-20	յուղային	20	8.2	9.2	9.6	9.6	9.6
		ՕԳ «Ապարան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արչուտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արչուտ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նալբանդ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	ВМТ-110Б-2000-40	-,,-	40					
		S-2	ՄԿՊ-110Б-1000-20	-,,-	20					
5	ԵԿ «Աբովյան» 110/35/10կՎ	ՄՍԱ	ՄԿՊ-110М-600-13.2	յուղային	13.2	10.7	11.8	12.2	12.2	12.2

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
6	ԵԿ «Հարավային» 110/6կՎ	ՕԳ «Կաուչուկ» ՕԳ«Հարավային-1» ՕԳ «Հարավային-2» S-1 S-2 S-3 S-4 ՄՀԱ	Ու-110-2000-40 -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	յուղային -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	40 -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	15.2	17.5	18.6	18.6	18.6
7	ԵԿ «Նաիրիտ» 110/35/6կՎ	ՕԳ «Վինիլ» ՕԳ «Նաիրիտ-1» ՕԳ «Նաիրիտ-2» S-1 S-2 S-3	Ու-110-2000-40 -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	յուղային -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	40 -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	16.3	19.1	20.3	20.3	20.3
8	ԵԿ «Էջմիածին» 110/35/10կՎ	ՕԳ «Շահումյան-1» ՕԳ «Էջմիածին» ՄՍԱ	ՄԿՊ-110-630-20 -,,- -,,-	յուղային -,,- -,,-	20 -,,- -,,-	8.6	9.5	9.8	9.8	9.8
9	ԵԿ «Դալարիկ» 110/35/10կՎ	ՕԳ «Դաշտադեմ» ՕԳ «Արմավիր» ՕԳ «Արտավազդ-2» ՕԳ «Արտավազդ-1» ՕԳ «Խնուս» ՄՍԱ S-2 S-1	ՄԿՊ-110-630-20 -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	յուղային -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	20 -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1
	ԵԿ «Արմավիր»	ՕԳ «Մեծամոր-1»	ՄԿՊ-110-630-20	յուղային	20					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
10	110/35/10կՎ	ՕԳ «Արմավիր»	ՄԿՊ-110-1000-20	-,,-	-,,-	6.5	7.0	7.1	7.1	7.1
		ՕԳ «Ատոմային-2»	ՄԿՊ-110Մ-630-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ատոմային-1»	ՄԿՊ-110-1000-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մեծամոր-2»	ՄԿՊ-110-630-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Իգդիր»	ՄԿՊ-110Մ-1000-20	-,,-	-,,-					
		S-1	ՄԿՊ-110-630-20	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
11	ԵԿ «Շահումյան-2» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Մաշտոց-2»	ՎՄՏ-110Б-2000-25	յուղային	25	15.4	18.8	20.0	20.0	20.0
		ՕԳ «Մաշտոց-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սպանդարյան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Աշտարակ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շահումյան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շահումյան-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շենգավիթ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շենգավիթ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կենտրոնական-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կենտրոնական-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիլիկիա-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիլիկիա-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կարմիր-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կարմիր-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	ՎՄՏ-110-2000-40		40					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	ՎՄՏ-110-2000-25	-,,-	25					
		ՇԱ	ՎՄՏ-110-2000-40	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
12	ԵԿ «Ջովունի» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Դավթաշեն-1»	LTB-145D / B	էլեգազային	40	17.2	21.1	22.4	22.4	22.4
		ՕԳ «Դավթաշեն-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիրճ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիրճ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արաբկիր»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Քանաքեռ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մաշտոց-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մաշտոց-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Հրազդան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Առինջ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
13	ԵԿ «Արարատ-2» 220/110/6կՎ	ՕԳ «Վանաշեն-2»	ВМТ-110Б-1250-25	յուղային	25	9.7	10.7	11.1	11.1	11.1
		ՕԳ «Վանաշեն-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ցեմենտ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ցեմենտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արարատ-2»	3AP1FG-145	էլեգազային	25					
		ՕԳ «Արարատ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Դվին-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Դվին-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Երասխ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Երասխ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
14	ԵԿ «Մարաշ» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Նոր-Արեշ-1»	LTB-145E1	էլեգազային	31.5	17.7	21.5	23.1	23.1	23.1
		ՕԳ «Նոր-Արեշ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մուշ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Զեյթուն-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Զեյթուն-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիրզա-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կիրզա-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Քարհանք-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Քարհանք-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նորք»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վինիլ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կաուչուկ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
15	ԵԿ «Եղեգնաձոր» 220/110/35կՎ	ՕԳ «Խաչիկ»	ВМТ-110Б-1250-25	յուղային	25	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
		ՕԳ «Ջերմուկ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՍՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
	ԵԿ «Վանաձոր-2» 220/110/35կՎ	ՕԳ «ՋԷԿ-2»	GL312-F-1	էլեգազային	31.5					
		ՕԳ «ՋԷԿ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ստեփանավան»	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
16		ՕԳ «Վահագնի-1»	-,,-	-,,-	-,,-	10.7	12.8	13.8	13.8	13.8
		ՕԳ «Վահագնի-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ֆիոլետովո»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խնձորուտ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Դիմաց»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Առափնյա-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Առափնյա-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		Շ Ա	-,,-	-,,-	-,,-					
17	ԵԿ «Ալավերդի-2» 220/110/35կՎ	ՕԳ «Նոյեմբերյան»	GL-312-F-1	էլեգազային	31.5	5.9	6.7	7.5	7.5	7.5
		ՕԳ «Լալվար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Թումանյան-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Թումանյան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վահագնի-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վահագնի-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
18	ԵԿ «Լիճք» 220/110/35կՎ	ՕԳ «Փարվանա»	3AP1FG-170	էլեգազային	25	5.7	6.4	6.5	6.5	6.5
		ՕԳ «Ոսկեհատ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՍԱ	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
19	ԵԿ «Գյումրի-2» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Ախուրյան-2»	ВМТ-110Б-1250-25	էլեգազային	25	7.6	8.1	8.4	8.4	8.4
		ՕԳ «Ախուրյան-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ազատան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Վահրամաբերդ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ամասիա»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խաչքար-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խաչքար-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԿՄ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԿՄ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
20	ԵԿ «Աշնակ» 220/110/10կՎ	ՕԳ «Թալին-2»	МКП-110Б-1000-20	յուղային	20	5.2	5.2	5.4	5.4	5.4
		ՕԳ «Թալին-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Լանջիկ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ծովասար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Խնուս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Իզդիր»	МКП-110Б-1250-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սասուն»	МКП-110Б-1000-20	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ախուրյան-2 »	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գուսան »	МК0-110-1250-20	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	МКП-110Б -1000-20	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2 (չի մոնտաժված)	МКТ-110Б-1250-25	-,,-	25					
		ՄՀԱ	МКП-110Б-1000-20	-,,-	20					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
21	ԵԿ «Շինուհայր» 220/110/35կՎ	ՕԳ «Տաթև 1»	ВМТ-110Б-1250-25	յուղային	25	13.3	15.0	15.0	15.0	15.0
		ՕԳ «Զանգեզուր»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Տաթև 2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Իշխանասար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Սիսիան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Կապան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գորիս»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շինուհայր»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Տաթև 3»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		Տ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		Տ-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
22	ԵԿ «Վանաձոր-1» 110/10կՎ,110/6կՎ	ՕԳ «Առափնյա-1»	ВМТ-110Б-1000-13.2	էլեգազային	13.2	10.6	12.6	13.6	13.6	13.6
		ՕԳ «Առափնյա-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		Տ-5	У-110-2000-40	-,,-	40					
		Տ-6	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	ВМТ-110Б-1250-25	-,,-	25					
		Տ-3	МКП-110М-630-20	-,,-	20					
		Տ-4	-,,-	-,,-	-,,-					
	ԵԿ«Չարենցավան-3» 110/10կՎ	ՕԳ «Զանգու-1»	У-110-2000-20	յուղային	20					
		ՕԳ «Զանգու-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Լուսավան-1»	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
23		ՕԳ «Լուսավան-2» ՕԳ «Քաղսի-2» ՕԳ «Քաղսի-1» ՕԳ «Տարոն» ՕԳ «Սոլակ» S-2 ՄՀԱ ՇԱ ԱՏ-1 (կոնսերվացիա)	-,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	-,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	-,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	11.4	12.7	13.1	13.1	13.1
24	«Սևան» ՀԷԿ 110/35/10կՎ	ՕԳ «Ալիք-2» ՕԳ «Ալիք-1» ՕԳ «Հաղարծին» ՕԳ «Ծովագյուղ» ՕԳ «Կապուտակ» ՕԳ «Ախթամար» ՕԳ «Սևան» ՄՀԱ S-1 S-2	У-110-2000-42 МКП-110-1000-26 -,,- У-110-2000-42 -,,- ВМТ-110-1250-25 -,,- -,,- -,,- -,,-	յուղային -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	42 26 -,,- 42 -,,- 25 -,,- -,,- -,,- -,,-	6.3	6.8	6.9	6.9	6.9
25	«Հրազդան» ՀԷԿ 220/110/10կՎ	ՕԳ «Սևան» ՕԳ «Գագարին» ՕԳ «Սոլակ» ՕԳ «Գոշ» ՕԳ «Հանքավան» S-1 S-2	LTB-145D1/B -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	էլեգազային -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	40 -,,- -,,- -,,- -,,- -,,- -,,-	7.8	8.4	8.6	8.6	8.6

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
26	«Արգել» ՀԷԿ 110/10կՎ	ՕԳ «Լուսակերտ»	3APIFG-145	էլեգազային	25	14.6	16.8	17.5	17.5	17.5
		ՕԳ «Արինջ»	LTB-145D1/B	-,,-	40					
		ՕԳ «Հրազդան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արագած-1»	3APIFG-145	-,,-	25					
		ՕԳ «Արագած-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ«Քախսի-1»	LTB-145D1/B	-,,-	40					
		ՕԳ «Քախսի-2»	-,,-	-,,-	25					
		ՕԳ «Բժնի»	3APIFG-145	-,,-	40					
		S-1	LTB-145D1/B	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	25					
		S-3	3APIFG-145	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-5	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
27	«Արզնի ՀԷԿ» 110/10կՎ	S-1	Y-110-2000-42	յուղային	42	14.5	16.9	17.6	17.6	17.6
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
28	«Քանաքեռ» ՀԷԿ 110/10կՎ	ՕԳ «Զեյթուն-2»	МКП-110-1000-35.5	յուղային	35.5	16.5	20.0	21.2	21.2	21.2
		ՕԳ «Զեյթուն-1»	Y-110-2000-50	-,,-	50					
		ՕԳ «Կանքեղ-1»	МКП-110-1000-35.5	-,,-	32.5					
		ՕԳ «Կանքեղ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Գործարանային»	МКП-110-1000-26.3	-,,-	26.3					
		ՕԳ «Քանաքեռ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					

h/h	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-5	LTB-145 D1	էլեգազային	31.5					
		S-6	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
29	«Ջորա »ՀԷԿ 110/35/6 կՎ	ՕԳ «Վահագնի-1»	ВМТ-110Б-1250-25	յուղային	25	7.0	7.9	8.6	8.6	8.6
		ՕԳ «Վահագնի-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
30	ՀԱԷԿ 220/110/35կՎ	ՕԳ «Բժնի»	У-110-1000/2000-40УІ	յուղային	40	11.8	13.3	13.9	13.9	13.9
		ՕԳ «Անուշ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Շահումյան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «էջմիածին»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Բերեգովայա»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ատոմային-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ատոմային-1»	ВМТ-110-1000/2000-40	-,,-	40					
		ՇԱ	У-110-1000/2000-40	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	У-110-1000/2000-40УІ	-,,-	-,,-					
		ԱՏ-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՏՐ-1	У-110-1000/2000-40	-,,-	-,,-					
	«Հրազդան» ՋԷԿ 110/35/6կՎ	ՕԳ «Արխաշան-1»	МКП-110-630-20	յուղային	20					
		ՕԳ «Արխաշան-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ախթամար»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Ս/Կ ԳՌԷՍ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
31		ՕԳ «Ս/Կ ԳՌԷՍ-2»	-,,-	-,,-	-,,-	7.2	7.8	7.9	7.9	7.9
		ՕԳ «Հանքավան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Տարոն»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		20S ս/կ	-,,-	-,,-	-,,-					
32	«Վանաձոր» ՋԷԿ 110/6կՎ	ՕԳ «Արչուտ-2»	ՄԿՊ-110Մ-600-18.4	յուղային	18.4	10.6	12.6	13.6	13.6	13.6
		ՕԳ «ՋԷԿ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արչուտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «ՋԷԿ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-3	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4	-,,-	-,,-	-,,-					
33	«Երևան»ՋԷԿ 110/35/10կՎ	ՕԳ պահեստային	ՎՎՀ-110-2000-31.5	օդային	31.5	17.2	20.2	21.6	21.6	21.6
		ՕԳ «Հարավային-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Հարավային-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նաիրիտ-1»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նաիրիտ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Մխչյան»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Արարատ-2»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ պահեստային	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Նորք»	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՕԳ «Այնթափ»	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-1 (ՏԳ-1)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-2 (ՏԳ-2)	-,,-	-,,-	-,,-					

հ/հ	Օբյեկտի անվանումը	Միացության անվանումը	Անջատիչի տիպը	Ծանոթություն	Անջատիչի անջ. հոսանքը, կԱ	Կ.Մ. հոսանքի պարբերական բաղադրիչի սկզբնական գործող արժեքը, կԱ				
					$I_{sb(ac\ rms)}$	$I''_{ac\ rms}$				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7				
		S-3 (ՏԳ-3)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-4 (ՏԳ-4)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-5 (ՏԳ-5)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-6 (ԲԼ-6)	-,,-	-,,-	-,,-					
		S-7 (ԲԼ-7)	-,,-	-,,-	-,,-					
		9S	-,,-	-,,-	-,,-					
		10S	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՇԱ	-,,-	-,,-	-,,-					
		ՄՀԱ	-,,-	-,,-	-,,-					

Արտադրող կայաններում հզորության անհրաժեշտ պահուստի ծավալների հաշվարկ «ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշներ»-ում բերված պահանջներին համապատասխան

Առաջնային, երկրորդային, երրորդային և սառը պահուստների անհրաժեշտ նվազագույն չափը առաջնահերթ հաշվարկվել է **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի 2024թ. Ամռան առավելագույն ռեժիմի հիման վրա: Սա պայմանավորված է նրանով, որ 2024թ-ին բոլոր 2020-2024թթ-ի կանխատեսումային պլանով նախանշված ՀՀ ԷԷՀ-ի զարգացումները պետք է իրականացված լինեն և շատ կարևոր է այս պարագայում ՀՀ ԷԷՀ-ի հզորության պահուստների որոշման գործընթացը, որի իրականացման համար անհրաժեշտ է դիտարկել ԷԷՀ-ի էլեկտրական կայանների առավելագույն արտադրանքով և առավելագույն ներքին սպառմամբ ռեժիմը, որը թույլ կտա որոշել ԷԷՀ-ին անհրաժեշտ նվազագույն պահուստների արժեքները:

Հիմք ընդունենք հետևյալ ելակետային տվյալները՝

- ✓ Հայաստանի ԷԷՀ-ի համար՝ $P_{ԳԵՆ.ԱՄ}$=2,054 ՄՎտ, $P_{ԲԵՌ.ԱՄ}$=1,040 ՄՎտ,
- ✓ Իրանի ԷԷՀ-ի համար՝ $P_{ԳԵՆ.IR}$=80,000 ՄՎտ, $P_{ԲԵՌ.IR}$=81,000 ՄՎտ,

որտեղ $P_{ԳԵՆ.ԱՄ}$ և $P_{ԳԵՆ.IR}$ – գումարային գեներացիան է համապատասխանաբար Հայաստանի և Իրանի ԷԷՀ-երի համար, $P_{ԲԵՌ.ԱՄ}$ և $P_{ԲԵՌ.IR}$ – գումարային բեռն է համապատասխանաբար Հայաստանի և Իրանի ԷԷՀ-երի համար:

Ստորև ներկայացվում են առաջնային, երկրորդային, երրորդային և սառը պահուստների որոշման մոտեցումները և արդյունքները:

Առաջնային պահուստի հաշվարկ

Արտադրված և սպառված հզորությունների անհաշվեկշռության առաջացման դեպքում հաճախականության և հզորության կարգավորումն իրականացվում է հզորության առաջնային, երկրորդային և երրորդային պահուստների ներգրավմամբ:

Սինքրոն գոտու հզորության առաջնային պահուստը նախատեսված է ամենախոշոր էներգաբլոկի վթարային անջատումից հետո վայրկյանների ընթացքում ավտոմատ կերպով վերականգնելու արտադրության և սպառման

հաշվեկշիռը՝ կանխելով հաճախականային ավտոմատ բեռնաթափում ավտոմատիկայի գործողությունը:

ԷԷՀ-ի հզորության առաջնային պահուստը նախատեսված է համամասնական սկզբունքով մասնակցելու սինքրոն գոտու առաջնային պահուստի ձևավորմանը՝ սինքրոն գոտու հաճախականության ընդհանուր կարգավորման գործընթացին մասնակցելու կամ առանձնացված ԷԷՀ-ում հաճախականության կարգավորումն ապահովելու նպատակով:

Հզորության առաջնային պահուստի ցուցանիշներն են.

1) սինքրոն գոտու հզորության առաջնային պահուստի նվազագույն մեծությունը $\Delta P^{I}_{\text{ս.գ.պ}}$ պետք է լինի նրանում ամենախոշոր էներգաբլոկի հզորությունից ոչ պակաս,

2) սինքրոն գոտու կազմում աշխատող Հայաստանի ԷԷՀ-ի հզորության առաջնային նվազագույն պահուստը ($\Delta P^{I}_{\text{հ}}$) պետք է լինի համամասնական սկզբունքով որոշված արժեքից ոչ պակաս ՝

$$\Delta P^{I}_{\text{հ}} \geq \Delta P^{I}_{\text{ս.գ.պ}} \frac{P_{\text{հ}}}{P_{\text{ս.գ}}},$$

որտեղ՝ Ph, Pս.գ ակտիվ հզորության գեներացիան է համապատասխանաբար Հայաստանի ԷԷՀ-ում և սինքրոն գոտում,

3) սինքրոն գոտու ամենախոշոր էներգաբլոկի հզորության վթարային անջատման և հաճախականության առաջնային կարգավորման հետևանքով ստեղծված ԿՌ-ում հզորության առաջնային պահուստը պետք է ամբողջությամբ օգտագործվի 30 վրկ-ի ընթացքում, իսկ դրա 50%-ը՝ 15 վրկ-ի ընթացքում,

4) հզորության առաջնային պահուստը մատուցող էներգաբլոկը/գեներատորը պետք է ունակ լինի մատուցել այն ոչ պակաս քան 15 րոպե տևողությամբ,

5) ԷԷՀ-ի առանձնացված աշխատանքի դեպքում հզորության առաջնային պահուստի անհրաժեշտությունը և արժեքը որոշում է «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն: Ընդորում, տվյալ պահուստը պետք է նախատեսվի միայն ՀԷԿ-երում՝ առանց ջրի պլանավորված ծախսի փոփոխության:

Հայաստան–Իրան սինքրոն գոտում ամենախոշոր էներգաբլոկի հզորության մեծությունը կազմում է 1,000 ՄՎտ: Հետևաբար Հայաստանի ԷԷՀ-ի առաջնային պահուստի չափը համամասնական կերպով կկազմի.

$$\Delta P_{\text{հ}}^{\text{I}} \geq \Delta P \frac{P_{\text{գեն.Am}}}{P_{\text{գեն.Am}}+P_{\text{գեն.Ir}}} = 1{,}000 \cdot \frac{2{,}054}{2{,}054+80{,}000} = 25.03 \text{ ՄՎտ:}$$

Երկրորդային պահուստի հաշվարկ

ԷԷՀ-ի հզորության երկրորդային պահուստը նախատեսված է Բնականոն պատահարից հետո րոպեների ընթացքում ավտոմատ կերպով վերականգնելու հզորության օգտագործված առաջնային պահուստը, միջհամակարգային պլանավորված փոխհոսքը և հաճախականությունը, որոնք շեղվել են ցանկացած Բնականոն պատահարի հետևանքով:

Հզորության երկրորդային պահուստի ցուցանիշներն են.

1) ԷԷՀ-ի հզորության երկրորդային պահուստի նվազագույն մեծությունը պետք է բավարարի հզորության առաջնային օգտագործված պահուստի վերականգնմանը և ԷԷՀ-ի հզորության չկարգավորվող փոփոխությունների լիովին փոխհատուցմանը և որոշվի հետևյալ բանաձևով.

$$\Delta P_{\text{պ}}^{\text{II}} \geq \sqrt{a \cdot L_{\max} + b^2} - b,$$

որտեղ՝ L_{max} - դիտարկվող ժամանակահատվածում ԷԷՀ-ի սպառման հզորության սպասվող առավելագույն արժեքն է, ՄՎտ, a = 10 ՄՎտ, b = 150 ՄՎտ:

2) հզորության երկրորդային պահուստի մատուցումը պետք է սկսվի հզորության անհաշվեկշռության առաջացումից հետո 30 վրկ-ի ընթացքում և հասնի առավելագույն արժեքին 15 րոպեի ընթացքում և չխոչընդոտի հզորության առաջնային պահուստի մատուցման գործընթացին:

3) ԷԷՀ-ի առանձնացված աշխատանքի դեպքում հզորության երկրորդային պահուստի անհրաժեշտությունը և արժեքը որոշում է «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն: Ընդ որում, տվյալ պահուստը պետք է նախատեսվի միայն ՀԷԿ-երում՝ առանց ջրի պլանավորված ծախսի փոփոխության:

Հայաստանի ԷԷՀ-ի համար երկրորդային պահուստի նվազագույն արժեքը կազմում է՝

$$\Delta P_{\text{պ}}^{\text{II}} \geq \sqrt{10 \cdot 1{,}040 + 150^2} - 150 = 31.38, \text{ ՄՎտ}$$

Անկանոն տատանումների առավելագույն արժեքի հաշվարկ

Ակտիվ հզորության անկանոն տատանումների առավելագույն արժեքը որոշվում է ԷԷՀ-ի յուրաքանչյուր հատվածքի համար՝ հիմնվելով չափումների տվյալների վրա: Նշված տվյալների բացակայության դեպքում թույլատրվում է հզորության անկանոն տատանումների առավելագույն արժեքը տվյալ հատվածքում հաշվարկել հետևյալ բանաձևով՝

$$\Delta P_{\text{ա.տ.}} = K\sqrt{\frac{P_{\text{բ}1}\cdot P_{\text{բ}2}}{P_{\text{բ}1}+P_{\text{բ}2}}},$$

որտեղ՝

$P_{\text{բ}1}$, $P_{\text{բ}2}$ – դիտարկվող հատվածքի յուրաքանչյուր կողմի բեռի գումարային հզորության արժեքներն են, ՄՎտ,

K – գործակից, որը չափվում է $\sqrt{\text{ՄՎտ}}$ –ով, ընդունվում է հավասար 0,75, եթե փոխհոսքը կարգավորվում է ավտոմատ կերպով, կամ հավասար 1,5, եթե փոխհոսքը կարգավորվում է օպերատիվ կերպով (Հայաստան–Իրան հատվածքում փոխհոսքը կարգավորվում է ավտոմատ կերպով):

Համակարգի տվյալ հատվածքում անկանոն տատանումների հաշվարկային եղանակով որոշված առավելագույն արժեքը կարող է բաշխվել տվյալ հատվածքի կապերի միջև՝ համաձայն հոսքաբաշխման գործակիցների: Թույլատրվում է տվյալ հատվածքում բոլոր ռեժիմների համար ընդունել հզորության անկանոն տատանումների առավելագույն արժեքը:

$$\Delta P_{\text{ա.տ.}} = 0.75\sqrt{\frac{1{,}040\cdot 81{,}000}{1{,}040+81{,}000}} = 24.03, \quad \text{ՄՎտ}$$

Երրորդային պահուստի հաշվարկ

ԷԷՀ-ի հզորության երրորդային պահուստը նախատեսված է օպերատիվ կարգով (թույլատրված է նաև ավտոմատ կերպով) րոպեների ընթացքում (մինչև 30 րոպե) լրացնելու, այնուհետև վերականգնելու հզորության օգտագործված երկրորդային պահուստը, որպեսզի ԷԷՀ-ն պատրաստ լինի արձագանքել գեներացիայի հաջորդ կորստին:

Հզորության երրորդային պահուստի ցուցանիշներն են.

1) Հզորության երրորդային պահուստի մեծությունը պետք է բավարար լինի՝

✓ հզորության երկրորդային օգտագործված պահուստի վերականգնման համար,

✓ ԷԷՀ-ի հզորության չկարգավորվող փոփոխությունների (անկանոն տատանումների) լիովին փոխհատուցման համար:

2) Հզորության երրորդային պահուստի մատուցումը պետք է սկսվի հզորության անհավասարակշռության առաջացումից հետո 15 րոպեի ընթացքում և հասնի առավելագույն արժեքին 30 րոպեի ընթացքում:

3) ԷԷՀ-ի առանձնացված աշխատանքի դեպքում հզորության երրորդային պահուստի անհրաժեշտությունը և արժեքը որոշում է «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն: Ընդ որում, տվյալ պահուստը պետք է նախատեսվի միայն ՀԷԿ-երում՝ առանց ջրի պլանավորված ծախսի փոփոխության:

Եթե «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն երրորդային պահուստով որոշում է կոմպենսացնել ծախսած երկրորդային պահուստի և անկանոն տատանումների արժեքները, ապա երրորդային պահուստի արժեքը կկազմի՝

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.38 + 24.03 = 55.41 \approx 55.4 \text{ ՄՎտ:}$$

Եթե «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն երրորդային պահուստով որոշում է կոմպենսացնել ծախսած երկրորդային պահուստի, անկանոն տատանումների և այլընտրանքային աղբյուրներով էլեկտրական կայանների կողմից առաջացրած չպլանավորված գեներացիայի կորուստը, որը կարող է ազդել միջհամակարգային պլանավորված փոխհոսքի վրա, ապա երրորդային պահուստի արժեքը կկազմի՝

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.38 + 24.03 + 200 = 255.41 \approx 255.4 \text{ ՄՎտ:}$$

Ըստ ԷԷՀ-ի զարգացման կանխատեսումային պլանի մինչև 2024թ.-ը նախատեսվում է ունենալ մոտ 224 ՄՎտ արևային և 208 ՄՎտ քամու հզորություններ: Միաժամանակ այդ երկու այլընտրանքային աղբյուրների հզորությունների կորուստը համարենք քիչ հավանական, և ընդունենք այն 200 ՄՎտ չափով:

<u>Սառը պահուստի հաշվարկ</u>

ԷԷՀ-ի հզորության սառը պահուստը նախատեսված է համակարգում ամենախոշոր էներգաբլոկի վթարային անջատումը փոխհատուցելու համար (տես ՀՀ ԷԷՀ-ի Հուսալիության և Անվտանգության ցուցանիշները):

Հզորության սառը պահուստի ցուցանիշներն են.

1) հզորության սառը պահուստի մեծությունը պետք է բավարարի ԷԷՀ-ի ամենախոշոր էներգաբլոկի անսպասելի վթարային անջատման դեպքում անջատված հզորությունը փոխհատուցելու համար:

2) հզորության սառը պահուստը պետք է մատուցվի պատահարից հետո՝ առավելագույնը 9 ժամվա ընթացքում:

Սառը պահուստի համար անհրաժեշտ էլեկտրակայանի (կամ էներգաբլոկի) ընտրությունը իրականացնում է ՀՀ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն ՀՀ ԷԷՀ-ի ռեժիմների իր պլանավորման գործընթացներում, հիմնվելով վերը նշված մոտեցումների վրա:

Արտադրող էլեկտրակայանների միջև հզորության անհրաժեշտ պահուստի վերաբաշխումը իրականացնում է ՀՀ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն ՀՀ ԷԷՀ-ի համար հաշվարկված առաջնային, երկորդային և երրորդային պահուստների հիման վրա՝ ռեժիմների իր պլանավորման ժամանակ:

ՀՀ ԷԷՀ-ի հզորության պահուստների հաշվարկները 2020-2024թթ-ի համար իրականացվել են նաև յուրաքանչյուր տարվա համար առանձին, հաշվի առնելով յուրաքանչյուր կանխատեսումային տարվա համար բնորոշ ռեժիմային առանձնահատկությունները:

2020թ-ի համար հզորության անհրաժեշտ պահուստների հաշվարկը իրականացվել է հիմք ընդունելով **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի Ձմռան առավելագույն ռեժիմը (հաշվեկշիռը):

Հիմք ընդունենք հետևյալ ելակետային տվյալները՝

- ✓ Հայաստանի ԷԷՀ-ի համար՝ $P_{\text{ԳԵՆ.ԱՄ}}$=1,385 ՄՎտ, $P_{\text{ԲԵՌ.ԱՄ}}$=1,060 ՄՎտ,
- ✓ Իրանի ԷԷՀ-ի համար՝ $P_{\text{ԳԵՆ.IR}}$=70,000 ՄՎտ, $P_{\text{ԲԵՌ.IR}}$=71,000 ՄՎտ:

2020թ-ի համար Իրանի ԷԷՀ-ի $P_{\text{ԳԵՆ.IR}}$ և $P_{\text{ԲԵՌ.IR}}$ հարաչափերի վերաբերյալ ստույգ տվյալները բացակայում են:

<u>Առաջնային պահուստի հաշվարկ</u>

$$\Delta P_{\text{հ}}^{\text{I}} \geq \Delta P \frac{P_{\text{գեն.Am}}}{P_{\text{գեն.Am}}+P_{\text{գեն.Ir}}} = 1{,}000 \cdot \frac{1{,}385}{1{,}385+70{,}000} = 19.4 \text{ ՄՎտ:}$$

Հետևաբար Հայաստանի ԷԷՀ-ի առաջնային պահուստի չափը Հայաստան-Իրան սինքրոն գոտում աշխատանքի դեպքում կազմում է՝ 19.4 ՄՎտ:

Երկրորդային պահուստի հաշվարկ

$$\Delta P_{պ}^{II} \geq \sqrt{10 \cdot 1{,}060 + 150^2} - 150 = 31.93, \text{ ՄՎտ}$$

Անկանոն տատանումների առավելագույն արժեքի հաշվարկ

$$\Delta P_{ա.տ.} = 0.75\sqrt{\frac{1{,}060 \cdot 71{,}000}{1{,}060 + 71{,}000}} = 24.24, \text{ ՄՎտ}$$

Երրորդային պահուստի հաշվարկ

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.93 + 24.24 = 56.17 \approx 56.2 \text{ ՄՎտ}$$

Եթե «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն երրորդային պահուստով որոշում է կոմպենսացնել ծախսած երկրորդային պահուստի, անկանոն տատանումների և այլընտրանքային աղբյուրներով էլեկտրական կայանների կողմից առաջացրած չպլանավորված գեներացիայի կորուստը, որը կարող է ազդել միջհամակարգային պլանավորված փոխհոսքի վրա, ապա երրորդային պահուստի արժեքը կկազմի՝

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.93 + 24.24 + 110 = 166.17 \approx 166.2 \text{ ՄՎտ:}$$

Ըստ ԷԷՀ-ի զարգացման կանխատեսումային պլանի 2020թ.-ի ընթացքում նախատեսվում է ունենալ մոտ 110 ՄՎտ գումարային հզորությամբ մինչև 1 և 5 ՄՎտ ԱԿ-ներ: Քանի որ, առաջնային և երկրորդային պահուստների հաշվարկման համար հիմք է ընդունվել առավել ծանր Ձմռան առավելագույն ռեժիմը (հաշվեկշիռը), որտեղ բացակայում են ԱԿ-ները արևի բացակայության հետևանքով, հետևաբար երրորդային պահուստում այլընտրանքային աղբյուրներից կախվածությունը ցույց տալու համար հիմք է ընդունվել կանխատեսումային պլանով նախատեսված ԱԿ-ների ամբողջ ներուժը:

2021-2023թթ-ից յուրաքանչյուրի համար նույնպես իրականացվել է ըստ տարիների ՀՀ ԷԷՀ-ի անհրաժեշտ նվազագույն պահուստի չափը:

Արդյունքները ըստ տարիների ներկայացված են ստորև՝

2021թ. Ամռան առավելագույն ռեժիմ (հաշվեկշիռ)

$$P_{գեն.Am} = 1{,}700\ ՄՎտ \qquad P_{գեն.Ir} = 73{,}000\ ՄՎտ$$

$$P_{բեռ.Am} = 1{,}035\ ՄՎտ \qquad P_{բեռ.Ir} = 74{,}000\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{I} = 1{,}000 \cdot \frac{1{,}700}{1{,}700 + 73{,}000} = 22.8\, ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{II} \geq \sqrt{10 \cdot 1{,}035 + 150^2} - 150 = 31.25\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{ա.տ} = 0.75\sqrt{\frac{1{,}035 \cdot 74{,}000}{1{,}035 + 74{,}000}} = 23.96\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.25 + 23.96 = 55.21 \approx 55.2\ ՄՎտ$$

կամ

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.25 + 23.96 + 165 = 220.21 \approx 220.2\ ՄՎտ$$

2022թ. Ամռան առավելագույն ռեժիմ (հաշվեկշիռ)

$$P_{գեն.Am} = 2{,}034\ ՄՎտ \qquad P_{գեն.Ir} = 75{,}000\ ՄՎտ$$

$$P_{բեռ.Am} = 1{,}035\ ՄՎտ \qquad P_{բեռ.Ir} = 76{,}000\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{I} = 1{,}000 \cdot \frac{2{,}034}{2{,}034 + 75{,}000} = 26.4\, ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{II} \geq \sqrt{10 \cdot 1{,}035 + 150^2} - 150 = 31.25\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{ա.տ} = 0.75\sqrt{\frac{1{,}035 \cdot 76{,}000}{1{,}035 + 76{,}000}} = 23.97\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.25 + 23.97 = 55.22 \approx 55.2\ ՄՎտ$$

կամ

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.25 + 23.97 + 200 = 255.22 \approx 255.2\ ՄՎտ$$

2023թ. Ամռան առավելագույն ռեժիմ (հաշվեկշիռ)

$$P_{գեն.Am} = 2{,}049\ ՄՎտ \qquad P_{գեն.Ir} = 77{,}000\ ՄՎտ$$

$$P_{բեռ.Am} = 1{,}060\ ՄՎտ \qquad P_{բեռ.Ir} = 78{,}000\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{I} = 1{,}000 \cdot \frac{2{,}049}{2{,}049 + 77{,}000} = 25.92\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{II} \geq \sqrt{10 \cdot 1{,}060 + 150^2} - 150 = 31.93\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{ա.տ} = 0.75\sqrt{\frac{1,060 \cdot 78,000}{1,060+78,000}} = 24.25\ ՄՎտ$$

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.93 + 24.25 = 56.18 \approx 56.2\ ՄՎտ$$

կամ

$$\Delta P_{պ}^{III} = 31.93 + 24.25 + 200 = 256.18 \approx 256.2\ ՄՎտ$$

2020-2024թթ-ի ըստ տարիների ՀՀ ԷԷՀ-ի համար անհրաժեշտ հզորության պահուստների նվազագույն արժեքները ամփոփ տեսքով ներկայացված են ստորև:

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի համար ըստ տարիների հաշվարկված հզորության պահուստների արժեքները (ՄՎտ)

տարի	$\Delta P_{պ}^{I}$	$\Delta P_{պ}^{II}$	$\Delta P_{պ}^{III}$	$\Delta P_{պ}^{III*}$
2020	19.4	31.93	56.2	166.2
2021	22.8	31.25	55.2	220.2
2022	26.4	31.25	55.2	255.2
2023	25.9	31.93	56.2	256.2
2024	25.0	31.38	55.4	255.4

*-ՀՀ ԷԷՀ-ի երրորդային պահուստ հաշվի առած նաև ՀՀ ԷԷՀ-ի այլընտրանքային աղբյուրներով՝ արև և քամի, էլեկտրական կայանների կողմից առաջացրած չպլանավորված գեներացիայի կորուստը:

Աղյուսակից երևում է, որ 2020-2024թթ-ի ըստ տարիների ՀՀ ԷԷՀ-ի համար առաջնային, երկրորդային և երրորդային պահուստների արժեքները գրեթե անփոփոխ են, բացառությամբ 2020թ. և 2021թ. առաջնային պահուստների արժեքների, ինչը պայմանավորված է ՀՀ ԷԷՀ-ի այդ թվականների դրությամբ ոչ զգալի զարգացումներով: ՀՀ ԷԷՀ-ի երրորդային պահուստների ($\Delta P_{պ}^{III*}$) տարբերությունը ըստ տարիների պայմանավորված է այլընտրանքային աղբյուրներով էլեկտրակայանների մուտքով ՀՀ ԷԷՀ և երրորդային պահուստի հաշվարկին կիրառված վերը նկարագրված մոտեցումներով:

ԷԷՀ-ի ստատիկ կայունության հաշվարկների իրականացում, արդյունքների վերլուծություն, խնդիրների բացահայտում

ԷԷՀ-ի ստատիկ կայունության հաշվարկը իրականացվում է համաձայն ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանցիշների կողմից ներկայացվող պահանջների:

Միջհամակարգային կապերով՝ կտրվածքով, հաղորդվող ակտիվ հզորության սահմանային (առավելագույն) արժեքը որոշվում է՝

- ✓ նորմալ սխեմայի և Բնականոն ռեժիմային իրավիճակների համար,
- ✓ կապերից մեկի նորոգման կամ վթարային անջատման ռեժիմային իրավիճակների համար,
- ✓ կապերից մեկի նորոգման մեջ գտնվելու դեպքում այլ կապի վթարային անջատման ռեժիմային իրավիճակների համար:

Համաձայն ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների պահանջի ԷԷՀ-ի յուրաքանչյուր կտրվածքի առավելագույն թույլատրելի ակտիվ հզորությունը՝ $P_{առ}$, պետք է.

1) ապահովի ստատիկ ապերիոդիկ կայունության երկարատև թույլատրելի պահուստը ոչ պակաս քան 20% և կարճատև (մինչև 15 րոպե) թույլատրելի պահուստը՝ ոչ պակաս քան 8%,

2) բավարարի հետևյալ պայմաններին՝

- ցանկացած երկարատև Բնականոն իրավիճակում՝

$$P_{առ.} \leq 0{,}8\, P^{ստ.կ.}_{սահմ.} - \Delta P_{անկ.տ.},$$

- ցանկացած կարճատև N_k-1 բն.պ. իրավիճակում՝

$$P_{առ.} \leq 0{,}92\, P^{ստ.կ.}_{սահմ.} - \Delta P_{անկ.տ.},$$

- ցանկացած կարճատև N_k-1 բաց.պ. իրավիճակում՝

$$P_{առ.} \leq 0{,}92\, P^{ստ.կ}_{սահմ.} - \Delta P_{անկ.տ.,} + \Delta P^{ստ.կ.}_{հ.ա.},$$

որտեղ՝

$P^{ստ.կ.}_{սահմ.}$- տվյալ կտրվածքի ստատիկ ապերիոդիկ կայունության սահմանային հզորությունն է,

$\Delta P_{\text{անկ.տ.}}$- տվյալ կտրվածքի հոսքի հզորության անկանոն տատանումներն են՝ պայմանավորված արտադրվող և սպառվող հզորությունների անկանոն տատանումներով,

$\Delta P_{\text{հ.ա.}}^{\text{ստ.կ}}$- տվյալ կտրվածքում թույլատրելի առավելագույն հզորությունների աճն է՝ հակավթարային ավտոմատիկայի կառավարող ազդեցության հաշվին:

Ստատիկ կայունության հաշվարկները իրականացվել են **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի 2024թ-ի ամառային առավելագույն հաշվեկշռի հիման վրա: Սա պայմանավորված է նրանով, որ տվյալ ռեժիմային իրավիճակում առաջանում են ամենախիստ (ամենաճանր) պայմանները կտրվածքի ստատիկ ապերիոդիկ կայունության սահմանային հզորության արժեքի տեսանկյունից:

Ստորև ներկայացված աղյուսակում բերված են շահագործման մեջ գտնվող երկշղթա 220 կՎ և պլանավորվող երկշղթա 400 կՎ ԷՀԳ-ներեվ Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապի կտրվածքում առանձին կապերի միացման կամ անջատման հետևանքով հաստատված Բնականոն և Վթարային ռեժիմային իրավիճակների համար կտրվածքի ստատիկ ապերիոդիկ կայունության սահմանային (առավելագույն) հզորության և առավելագույն թույլատրելի հզորության հաշվարկային արժեքները: Բնականոն և Վթարային ռեժիմային իրավիճակների համար ներկայացված առավելագույն հզորության արժեքները հաշվարկված են ինչպես երկարատև $P_{\text{թույլ.}}^{N}$, այնպես էլ կարճատև $P_{\text{թույլ.}}^{N-1}$, թույլատրելի ռեժիմների համար:

Հաշվ. №	Ստատիկ կայունությունը ըստ միջհամակարգային կապերի		$P^{ստ.կ.}_{սահմ.}$	$P^{N}_{թույլ.} = 0,8 \cdot P_{սահմ.} - \Delta P_{ա.տ.}$	$P^{N-1}_{թույլ.} = 0,92P_{սահմ.} - \Delta P_{ա.տ.}$	Անհրաժեշտ միջոցառում
	Աշխատանքի մեջ են	Անջատված են	ՄՎտ			
1	2x220+2x400 կՎ	-	2436	$P^{20\%}_{թույլ.} = 0,8 \cdot 2436 - 24 = 1924$	$P^{8\%}_{թույլ.} = 0,92 \cdot 2436 - 24 = 2217$	
2	1x220+2x400 կՎ	1x220 կՎ	2390	$P^{20\%}_{թույլ.} = 0,8 \cdot 2390 - 24 = 1887$	$P^{8\%}_{թույլ.} = 0,92 \cdot 2390 - 24 = 2174$	
3	2x400 կՎ	2x220 կՎ	2055	$P^{20\%}_{թույլ.} = 0,8 \cdot 2055 - 24 = 1620$	$P^{8\%}_{թույլ.} = 0,92 \cdot 2055 - 24 = 1866$	
4	2x220+1x400 կՎ	1x400 կՎ	1741	$P^{20\%}_{թույլ.} = 0,8 \cdot 1741 - 24 = 1368$	$P^{8\%}_{թույլ.} = 0,92 \cdot 1577 - 24 = 1577$	
5	1x220+1x400 կՎ	1x220+1x400 կՎ	1580	$P^{20\%}_{թույլ.} = 0,8 \cdot 1580 - 24 = 1240$	$P^{8\%}_{թույլ.} = 0,92 \cdot 1580 - 24 = 1429$	
6	1x400 կՎ	2x220+1x400 կՎ	1132	$P^{20\%}_{թույլ.} = 0,8 \cdot 1132 - 24 = 881$	$P^{8\%}_{թույլ.} = 0,92 \cdot 1132 - 24 = 1017$	

7	2x220 կՎ	2x400 կՎ	821	$P_{թույլ.}^{20\%} = 0,8 \cdot 821 - 24 = 632$ $\Delta P = 1055 - 632 = 423$	$P_{թույլ.}^{8\%} = 0,92 \cdot 821 - 24 = 731$ $\Delta P = 1055 - 731 = 324$	Նորոգման կամ Վթարային անջատմանդեպքում անհրաժեշտ է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով հոսքը իջեցնել մինչև երկարատև թույլատրելիարժեքը՝ 632 ՄՎտ,այսինքն նվազեցնել հաշվեկշռով սահմանված 1055 ՄՎտ միջհամակարգային հոսքի արժեքը 423 ՄՎտ-ով: Սակայն տվյալ ռեժիմային իրավիճակում առաջանում է նաև ջերմային կայունության պայմանով սահմանափակում ե/կ«Շինուհայր» և ե/կ «Ագարակ» 220 կՎ ԷՀԳ-ի մասով: (տես Հաշվ. № 7’)
7’	2x220 կՎ	2x400 կՎ	821	$P_{թույլ.}^{20\%} = 443$	-	ե/կ «Շինուհայր» և ե/կ «Ագարակ» 220 կՎ ԷՀԳ-ի մասով ջերմային կայունությունը ապահովված է:
8	1x220 կՎ	1x220+2x400 կՎ	584	$P_{թույլ.}^{20\%} = 0,8 \cdot 584 - 24 = 443$	$P_{թույլ.}^{8\%} = 0,92 \cdot 613 - 24 = 513$	Տվյալ ռեժիմային իրավիճակում միջհամակարգային կապով հոսքի երկարատև թույլատրելի արժեքի սահմանափակումը պայմանավորված է միջհամակարգային կապի տվյալ կտրվածքի պարագայում ջերմային կայունության թույլատրելի արժեքով, որը կազմում է 330 ՄՎտ: (տես Հաշվ. № 8’)
8’	1x220 կՎ	1x220+2x400 կՎ	584	$P_{թույլ.}^{20\%} = P_{թ.ջ.} = 330$	-	Միջհամակարգային կապի ջերմային կայունության պայմանը ապահովված է:

Հաշվարկ №1-ում դիտարկվել է Բնականոն ռեժիմային իրավիճակ Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապի կտրվածքի բոլոր 220 կՎ և 400 կՎ կապերի մասնակցությամբ, որի համար հաշվարկվել է ստատիկ ապերիոդիկ կայունության առավելագույն արժեքը և առավելագույն թույլատրելի ակտիվ հզորությունը երկարատև թույլատրելի ռեժիմի համար, որը կազմում է 1,924 ՄՎտ, և կարճատև թույլատրելի ռեժիմի համար՝ 2,217 ՄՎտ՝ մասնավորապես Իրանի ԷԷՀ-ում խնդիրների առկայության պարագայում ակտիվ հզորության կարգավորման գործընթացին նպաստելու համար:

Հաշվարկ №2÷№8-ում ներկայացված են Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապի կտրվածքում առանձին կապերի Նորոգման կամ Վթարային անջատման հետևանքով ռեժիմային իրավիճակներում ստատիկ ապերիոդիկ կայունության առավելագույն արժեքները և առավելագույն հզորության արժեքները ըստ երկարատև և կարճատև թույլատրելի ռեժիմների:

Հաշվարկ №7-ում, որի համաձայն միջհամակարգային կապի առանձին ԷՀԳ-ների Նորոգման կամ Վթարային անջատման հետևանքով միացված է մնում միայն երկշղթա 2x220 կՎ ԷՀԳ-ներից բաղկացած միջհամակարգային կապի կտրվածքը, ստատիկ ապերիոդիկ կայունության սահմանային արժեքը կազմում է 821 ՄՎտ, մինչդեռ համապատասխան սցենարի հզորության հաշվեկշռի համաձայն միջհամակարգային կապով հոսքը կազմում է 1055 ՄՎտ: Հետևաբար Նորոգման կամ Վթարային անջատման դեպքում անհրաժեշտ է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով հոսքը իջեցնել մինչև երկարատև թույլատրելի արժեքը՝ 632 ՄՎտ, այսինքն նվազեցնել հաշվեկշռով սահմանված 1055 ՄՎտ միջհամակարգային հոսքի արժեքը 423 ՄՎտ-ով: Կարճատև թույլատրելի հոսքի արժեքը նվազեցնել 324 ՄՎտ-ով, այսինքն՝ ապահովել ոչ ավել քան 731 ՄՎտ հոսքի արժեք: Սակայն տվյալ ռեժիմային իրավիճակում առաջանում է նաև ջերմային կայունության պայմանով սահմանափակում «Շինուհայր» ե/կ և «Ագարակ» ե/կ 220 կՎ ԷՀԳ-ների մասով: Այսպիսով, «Շինուհայր» ե/կ և «Ագարակ» ե/կ 220 կՎ ԷՀԳ-ների ջերմային կայունության պայմանի ապահովման նկատառումներից ելնելով Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով երկարատև թույլատրելի հոսքը պետք է նվազեցվի մինչև 443 ՄՎտ արժեքը (տես Հաշվ. № 7′): Ինչ վերաբերում է կարճատև թույլատրելի ռեժիմին, ապա համա-

ձայն Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների կարճատև թույլատրելի հոսքը պետք է որոշվի երկարատև թույլատրելի հոսքի նկատմամբ ամրագրված տոկոսաչափով և սահմանափակ տևողությամբ՝ հաշվի առնելով ԷՀԳ-ների կախվածքը կամ յուրաքանչյուր տրանսֆորմատորի (ավտոտրանսֆորմատորի) արտադրողի կողմից երաշխավորված տեխնիկական տվյալները, ինչպես նաև հաշվի առնելով տարվա եղանակները:

Հաշվարկ №8-ում, որի համաձայն միջհամակարգային կապի առանձին ԷՀԳ-ների Նորոգման կամ Վթարային անջատման հետևանքով միացված է մնում միայն մեկ 220 կՎ ԷՀԳ-ից բաղկացած կտրվածքը, ստատիկ ապերիոդիկ կայունության սահմանային արժեքը կազմում է 584 ՄՎտ, իսկ երկարատև թույլատրելի հոսքի մեծությունը՝ 443 ՄՎտ: Սակայն այս արժեքը սահմանափակվում է 220 կՎ միջհամակարգային կապի ԷՀԳ-ի ջերմային կայունության պայմանով, որի համաձայն ԷՀԳ-ով ակտիվ հզորության հոսքը չպետք է գերազանցի 330 ՄՎտ արժեքը (տես Հաշվ. № 8′):

Ինչ վերաբերում է **Սցենար 2**-ի մասով Հայաստան-Վրաստան հաստատուն հոսանքի սարքով միջհամակարգային կապին, ապա ստատիկ ապերիոդիկ կայունության առավելագույն արժեքը սահմանափակվում է հաստատուն հոսանքի սարքի հզորությամբ, որը համաձայն **Սցենար 2**-ի կազմում է 350 ՄՎտ:

Սակայն, եթե անտեսվի հաստատուն հոսանքի սարքի ըստ հզորության սահմանափակումը, ապա Հայաստան-Վրաստան հաստատուն հոսանքի սարքով միջհամակարգային կապով ստատիկ ապերիոդիկ կայունության առավելագույն արժեքը կկազմի 1200 ՄՎտ՝ Հայաստանի ԷԷՀ-ից դեպի Վրաստանի ԷԷՀ փոխհոսքի հաղորդման դեպքում, և 1000 ՄՎտ՝ Վրաստանի ԷԷՀ-ից դեպի Հայաստանի ԷԷՀ փոխհոսքի հաղորդման դեպքում, սակայն Հայաստան-Վրաստան առավելագույն փոխհոսքը սահմանափակվում է հաստատուն հոսանքի սարքի հզորությամբ՝ 350 ՄՎտ-ով:

ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկների իրականացում՝ հաղորդող համակարգի տարբեր խոտորումներին դիմակայելու ընդունակությունը վերստուգելու համար

ՀՀ ԷԷՀ-ի դիտարկվող երկարաժամկետ ծրագրի շրջանակներում իրականացվել են ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկներ ԷԷՀ-ի տարբեր խոտորումներին դիմակայելու ընդունակությունը վերստուգելու համար **Սցենար 1** բազային դեպքի և **Սցենար 2**-ի համար: ԷԷՀ-ի զարգացման ներքո դինամիկ կայունության հաշվարկները անհրաժեշտ են ԷԷՀ-ում առաջացող տարբեր խոտորումներին դիմակայելու համակարգի ընդունակությունը վերստուգելու համար: Հարկ է նշել, որ դա անհրաժեշտ է իրականացնել համաձայն ԷԷՀ-ի Հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների: Հաշվարկները իրականացվել են հավաստիացված մոդելի վրա, որի արդյունքները ներկայացվել են «Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ» ՓԲԸ-ի կողմից պայմանագրային աշխատանքի շրջանակներում իրականացված RFTOP 111-09-005 (ЭИ-05/10) աշխատանքում:

ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկները իրականացվել են **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի համար հիմք ընդունելով 2024թ-ի ամառային առավելագույն հաշվեկշռին համապատասխան ռեժիմը: Սա պայմանավորված է նրանով, որ երկարաժամկետ ծրագրով կանխատեսվող բոլոր փոփոխություններով պայմանավորված զարգացումները՝ նոր հզորությունները, հաղորդման ցանցի զարգացումները և այլն, 2024թ-ին արդեն ամբողջությամբ ներառված են, իսկ ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին սպառման մեծությունը առավելագույնն է: Ստորև աղյուսակում ներկայացված են **Սցենար 1**-ի բազային դեպքի համար դինամիկ կայունության հաշվարկային արդյունքները ԷԷՀ-ի տարբեր խոտորումների հետևանքով առաջացած ռեժիմային իրավիճակների համար: Մասնավորապես աղյուսակում ներկայացված են ԷԷՀ-ի նախնական (Բնականոն) ռեժիմային իրավիճակը, դիտարկվող պատահարի տարատեսակը, դինամիկ կայունության ապահովման համար անհրաժեշտ միջոցառումները:

P(t),δ(t),f(t) գրաֆիկական արտապատկերումները բերված են Հավելված 7-ում:

Հաշվ. N	ԷԷՀ-ի իրավիճակը		Դիտարկվող պատահարը N-1			Դինամիկ կայունության ապահովումը		
	Անվ	Բնութագրումը	Տեսակը	կմ(3)-ի տեղը	կմ(3)-ի տևողությունը և անջ. տարրերը	Առանց միջոցառման կիրառման	Միջոցառման կիրառմամբ	Նկար
1	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բնական	Նորավան – Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ը	Այո	-	1.1 P(t) 1.2 δ(t) 1.3 f(t)
2	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բացառ	Նորավան – Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Ջուլֆա ե/կ-ում 0.3 վրկ. Նորավան ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Նորավան-Ջուլֆա, Նորավան-Հրազդան 1 400 կՎ ԷՀԳ-երը, և AS1 400/220	Այո	-	2.1 P(t) 2.2 δ(t) 2.3 f(t)
3	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բացառ	Հրազդան-Նորավան 1 400 կՎ ԷՀԳ Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Նորավան ե/կ-ում 0.3 վրկ. Հրազդան ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Հրազդան-Նորավան 1, Հրազդան-Այրում 1 400 կՎ ԷՀԳ-երը և AS1 400/220	Այո	-	3.1 P(t) 3.2 δ(t) 3.3 f(t)
4	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բնական	Հրազդան-Նորավան 1 400 կՎ ԷՀԳ-ի Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Այո	-	4.1 P(t) 4.2 δ(t) 4.3 f(t)

5	N_1	Նորոգման մեջ է Հրազդան-Նորավան 1 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1048 + 24 = 1072$ ՄՎտ	բնական	Հրազդան-Նորավան 2 400 կՎ ԷՀԳ-ի Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Ոչ	Երբ նորոգման մեջ է Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ ԷՀԳ-ն, ապա նախապես անհրաժեշտ է նվազեցնել Հայաստան-Իրան փոխհոսքը 250 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 5՛)	5.1 P(t) 5.2 δ(t) 5.3 f(t)
5՛	N_1	Նորոգման մեջ է Հրազդան-Նորավան 1 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 810 + 24 = 834$ ՄՎտ	բնական	Հրազդան-Նորավան 2 400 կՎ ԷՀԳ-ի Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Այո	-	5՛.1 P(t) 5՛.2 δ(t) 5՛.3 f(t)
6	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բնական	Շինուհայր-Ագարակ 1 220 կՎ ԷՀԳ –ի Շինուհայր ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. անջատվում է Շինուհայր-Ագարակ 1 220 կՎ ԷՀԳ-ը	Այո	-	6.1 P(t) 6.2 δ(t) 6.3 f(t)
7	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բացառ	Շինուհայր-Ագարակ 1 220 կՎ ԷՀԳ-ի Շինուհայր ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Ագարակ ե/կ-ում 0.35 վրկ. Շինուայր ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) Շինուհայր-Ագարակ 1, Նորավան- Շինուհայր կամ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ ԷՀԳ-ից մեկը և ԱՏ 125 ՄՎԱ 220/110	Այո	-	7.1 P(t) 7.2 δ(t) 7.3 f(t)
8	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բնական	Նորավան –Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Այո	-	8.1 P(t) 8.2 δ(t) 8.3 f(t)

9	N_2	Նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1050 + 24 = 1074$ ՄՎտ	բնական	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Ոչ	Երբ նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը, ապա նախապես պետկ է նվազեցնել Հայաստան-Իրան փոխհոսքը 555 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 8՛)	9.1 P(t) 9.2 δ(t) 9.3 f(t)
9՛	N_2	Նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 515 + 24 = 539$ ՄՎտ	բնական	Նորավան –Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Այո	-	9՛.1 P(t) 9՛.2 δ(t) 9՛.3 f(t)
10	N_2	Նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1050 + 24 = 1074$ ՄՎտ	բնական	Նորավան –Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անջատվում է Նորավան- Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ն	Ոչ	Երբ նորոգման մեջ է Նորավան - Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը, ապա նախապես պետկ է նվազեցնել Հայաստան-Իրան փոխհոսքը 555 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 10՛)	10.1 P(t) 10.2 δ(t) 10.3 f(t)
10՛	N_2	Նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 515 + 24 = 539$ ՄՎտ	բնական	Նորավան –Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անջատվում է Նորավան- Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ն	Այո	-	10՛.1 P(t) 10՛.2 δ(t) 10՛.3 f(t)
11	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բացառ	Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) - Հրազդան ՀԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Հրազդան ՀԷԿ ե/կ-ում 0.35 վրկ. Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Հրազդան	Ոչ (Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-ի կայունությունը խախտվում է)	Այո, անհրաժեշտ է ԱՀՊՍ -ի ժամանակը իջեցնել 0.35 –ից 0.25 վրկ.	11.1 P(t) 11.2 δ(t) 11.3 f(t)

					ՋԷԿ (5 բլոկ)-Հրազդան ՀԷԿ, Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-Վանաձոր2 ե/կ, Հրազդան ՋԷԿ(5 բլոկ)-Ջովունի ե/կ 220 կՎ ԷՀԳ-երը, US1 400/220 և ԳՏԳ 165 ՄՎտ		(տես հաշվարկ 11՛)	
11՛	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հա2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բացառ	Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) - Հրազդան ՀԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Հրազդան ՀԷԿ ե/կ-ում 0.25 վրկ. Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-Հրազդան ՀԷԿ, Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-Վանաձոր2 ե/կ, Հրազդան ՋԷԿ(5 բլոկ)-Ջովունի ե/կ 220 կՎ ԷՀԳ-երը, US1 400/220 և ԳՏԳ 165 ՄՎտ	Այո	-	11՛.1 P(t) 11՛.2 δ(t) 11՛.3 f(t)
12	N_3	Նորոգման մեջ է Ագարակ-Շինուայր 1 220 կՎԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հա2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} = 1055 + 24 = 1079$ ՄՎտ	բնական	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անջատվում է Նորավան- Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ն	Այո	-	12.1 P(t) 12.2 δ(t) 12.3 f(t)
13	N_3	Նորոգման մեջ է Ագարակ-Շինուայր 1 220 կՎԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հա2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} = 1055 + 24 = 1079$ ՄՎտ	բացառ	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Ջուլֆա ե/կ-ում 0.3 վրկ. Նորավան ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Նորավան-Ջուլֆա, Նորավան-Հրազդան 1 400 կՎ ԷՀԳ-երը, և US1 400/220	Այո	-	13.1 P(t) 13.2 δ(t) 13.3 f(t)

14	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բնական	Մարաշ-Երևան ՋԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ-ի Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ի մոտ	0.16 վրկ. անջատվում է Մարաշ-Երևան ՋԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ-ը	Այո	-	14.1 P(t) 14.2 δ(t) 14.3 f(t)
15	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բացառ	Մարաշ-Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ի Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ի մոտ	0.16 վրկ. Մարաշ-ում 0.35 վրկ. Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Մարաշ-Երևան ՋԷԿ ԱՏ, Երևան ՋԷԿ ԱՏ-Արարատ2 220 կՎ ԷՀԳ-ները և ԱՏ 220/110	Ոչ (ՀՇԳՑԷ Ռենկո-ն դուրս է գալիս)	Այո, ԿԽԿԱ-ի կիրառմամբ	15.1 P(t) 15.2 δ(t) 15.3 f(t)
16	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բնական	ՀԱԷԿ - Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. անջատվում է ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ը	Այո	-	16.1 P(t) 16.2 δ(t) 16.3 f(t)
17	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բացառ	ՀԱԷԿ - Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Շահումյան ե/կ-ում 0.35 վրկ. ՀԱԷԿ ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են ՀԱԷԿ-Շահումյան, ՀԱԷԿ-Արարատ2, ՀԱԷԿ-Աշնակ 2 220 կՎ ԷՀԳ-երը և ՀԱԷԿ-ի Գ-1-ը	Ոչ (ՀԱԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է)	Այո, անհրաժեշտ է ԱՀՊՍ –ի ժամանակը իջեցնել 0.35 –ից 0.3 վրկ. (տես հաշվարկ 17՛)	17.1 P(t) 17.2 δ(t) 17.3 f(t)
17՛	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} = 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բացառ	ՀԱԷԿ - Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Շահումյան ե/կ-ում 0.30 վրկ. ՀԱԷԿ ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են ՀԱԷԿ-Շահումյան, ՀԱԷԿ-Արարատ2, ՀԱԷԿ-Աշնակ 2 220 կՎ ԷՀԳ-երը և ՀԱԷԿ-ի Գ-1-ը	Այո	-	17՛.1 P(t) 17՛.2 δ(t) 17՛.3 f(t)

18	N_4	Նորոգման մեջ է ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1054 + 24 = 1078$ ՄՎտ	բնական	ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ-ի մոտ	0.16 վրկ. անջատվում է ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ն	Այո	-	18.1 P(t) 18.2 δ(t) 18.3 f(t)
19	N_4	Նորոգման մեջ է ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1054 + 24 = 1078$ ՄՎտ	բացառ	ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ-ի մոտ	0.16 վրկ. Երևան ՋԷԿ ԱՏ ե/կ-ում 0.35 վրկ. ՀԱԷԿ ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են ԱՏ 220/110, ՀԱԷԿ- Երևան ՋԷԿ ԱՏ և ՀԱԷԿ-Աշնակ 220 կՎ ԷՀԳ-երը և ՀԱԷԿ-ի Գ-2-ը	Ոչ (ՀԱԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է)	Այո, անհրաժեշտ է ԱՀՊՍ -ի ժամանակը իջեցնել 0.35 –ից 0.3 վրկ. (տես հաշվարկ 19՛)	19.1 P(t) 19.2 δ(t) 19.3 f(t)
19՛	N_4	Նորոգման մեջ է ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1054 + 24 = 1078$ ՄՎտ	բացառ	ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ-ի մոտ	0.16 վրկ. Երևան ՋԷԿ ԱՏ ե/կ-ում 0.30 վրկ. ՀԱԷԿ ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են ԱՏ 220/110, ՀԱԷԿ- Երևան ՋԷԿ ԱՏ և ՀԱԷԿ-Աշնակ 220 կՎ ԷՀԳ-երը և ՀԱԷԿ-ի Գ-2-ը	Այո	-	19՛.1 P(t) 19՛.2 δ(t) 19՛.3 f(t)
20	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1056 + 24 = 1080$ ՄՎտ	բնական	-	Անջատվում է Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-ի ՇՏԳ 320 ՄՎտ և ԳՏԳ 165 ՄՎտ	Այո	-	20.1 P(t) 20.2 δ(t) 20.3 f(t)
21	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ–Իր}} = P^{\text{հա2}}_{\text{Հայ–Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1055 + 24 = 1074$ ՄՎտ	բացառ	Նաիրիտ 1 110 կՎ ԷՀԳ Երևան ՋԷԿ-ի մոտ	0.48 վրկ. Նաիրիտ 1 և 2 110 կՎ ԷՀԳ-երը	Ոչ (Երևանի ՋԷԿ-ը դուրս է գալիս)	Այո, ԿԽԿԱ-ի կիրառմամբ	21.1 P(t) 21.2 δ(t) 21.3 f(t)

Սցենար 1-ի շրջանակներում տարբեր ռեժիմային իրավիճակների համար իրականացված դինամիկ կայունության հաշվարկային արդյունքների վերլուծության արդյունքում բացահայտված խնդիրները և վերջիններիս կանխարգելմանն ուղղված միջոցառումների նկարագրությունը ներկայացվում են ստորև:

Հաշվարկ № 5-ում նորոգման մեջ է Հրազդան-Նորավան 400 կՎ երկշղթա ԷՀԳ-երից մեկը, տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Հրազդան-Նորավան 400 կՎ ԷՀԳ-ի մյուս շղթայում՝ Հրազդան ե/կ-ի մոտ: Անհաջող ԱԿՄ-ի արդյունքում տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Դիտարկվող ԷՀԳ-երի շղթաներից մեկի անջատված լինելու պարագայում որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով փոխհոսքը նվազեցնել 250 ՄՎտ-ով՝ Բնականոն ռեժիմում 1072 ՄՎտ փոխհոսքի պարագայում (տես Հաշվ. № 5′):

Հաշվարկ № 9-ում նորոգման մեջ է Նորավան-Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ն, տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ: Անհաջող ԱԿՄ-ի արդյունքում տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով փոխհոսքը նվազեցնել 555 ՄՎտ-ով՝ նախնական ռեժիմում 1074 ՄՎտ փոխհոսքի պարագայում (տես Հաշվ. № 9′):

Հաշվարկ № 10-ում նորոգման մեջ է Նորավան-Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ն, տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ: Անջատվում է Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ն, սակայն տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով փոխհոսքը նվազեցնել 555 ՄՎտ-ով՝ նախնական ռեժիմում 1074 ՄՎտ փոխհոսքի պարագայում (տես Հաշվ. № 10′):

Հաշվարկ № 11-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Հրազդան ՋԷԿ(5 բլոկ) – ՀրազդանՀԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ի մոտ: Հաշվարկ № 11-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-ի կայունության խախտում և որպես հետևանք ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում

առաջարկվում է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.25 վրկ. (տես Հաշվ. № 11′):

Հաշվարկ № 15-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Մարաշ-Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ի՝ Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ի մոտ: Հաշվարկ № 15-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն ՀՇԳՑԷ (ՌԵՆԿՈ) ջերմային էլեկտրակայանի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ:

Հաշվարկ № 17-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ ՀԱԷԿ - Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ում՝ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ: Հաշվարկ № 17-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում ՀԱԷԿ-ի կայունության խախտում և որպես հետևանք նաև ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.3 վրկ. (տես Հաշվ. № 17′):

Հաշվարկ № 19-ում նորոգման մեջ է ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ն, տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ում՝ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ: Հաշվարկ № 19-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում ՀԱԷԿ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգել-ման միջոցառում առաջարկվում է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.3 վրկ. (տես Հաշվ. № 19′):

Հաշվարկ № 21-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժի-մային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նաիրիտ-1 110 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Երևան ՋԷԿ-ի մոտ: Անջատվում են Նաիրիտ 1 և 2 110կՎ ԷՀԳ-երը, սակայն Երևան ՋԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ:

Սցենար 2-ի համար ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկները իրականացվել են հիմք ընդունելով 2022 թ-ի Գարնան առավելագույն հաշվեկշռին համապատասխան ռեժիմը:

Ստորև աղյուսակում ներկայացված են **Սցենար 2**-ի համար դինամիկ կայունության հաշվարկային արդյունքները ԷԷՀ-ի տարբեր խոտորումների հետևանքով առաջացած ռեժիմային իրավիճակների համար:

Մասնավորապես աղյուսակում ներկայացված են ԷԷՀ-ի նախավթարային իրավիճակը, դիտարկվող պատահարի տարատեսակը, դինամիկ կայունության ապահովման համար անհրաժեշտ միջոցառումները:

Հաշվ N	ԷԷՀ-ի իրավիճակը		Դիտարկվող պատահարը N-1			Դինամիկ կայունության ապահովումը		
	Անվ.	Բնութագրումը	Տեսակը	կմ(3)-ի տեղը	կմ(3)-ի տևողությունը և անջ. տարրերը	Առանց միջոցառման կիրառման	Միջոցառման կիրառմամբ	Նկար
22	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + ΔP_{ան.տ} = 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Նորավան – Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ը	Այո	-	22.1 P(t) 22.2 δ(t) 22.3 f(t)
23	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + ΔP_{ան.տ} = 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Նորավան – Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Ջուլֆա ե/կ-ում 0.3 վրկ. Նորավան ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Նորավան-Ջուլֆա, Նորավան-Հրազդան 1 400 կՎ ԷՀԳ-երը, և AS1 400/220	Ոչ	Այո, անհրաժեշտ է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.3 –ից 0.24 վրկ և անջատել Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը (տես հաշ. 23′)	23.1 P(t) 23.2 δ(t) 23.3 f(t)
23′		ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + ΔP_{ան.տ} = 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Նորավան – Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Ջուլֆա ե/կ-ում 0.24 վրկ. Նորավան ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Նորավան-Ջուլֆա, Նորավան-Հրազդան 1 400 կՎ ԷՀԳ-երը, և AS1 400/220 Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը	Այո	-	23′.1 P(t) 23′.2 δ(t) 23′.3 f(t)

24	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ}-\text{Իր}} = P^{\text{հաշ}2}_{\text{Հայ}-\text{Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{\text{Հայ}-\text{Վր}} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Հրազդան-Նորավան 1 400 կՎ ԷՀԳ Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Նորավան ե/կ-ում 0.3 վրկ. Հրազդան ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Հրազդան-Նորավան1, Հրազդան-Այրում1 400 կՎ ԷՀԳ-երը և AS1 400/220	Ոչ	Այո, անհրաժեշտ է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.3 –ից 0.25 վրկ. և անջատել Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փողհոսքը (տես հաշ. 24՛)	24.1 P(t) 24.2 δ(t) 24.3 f(t)
24՛	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ}-\text{Իր}} = P^{\text{հաշ}2}_{\text{Հայ}-\text{Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{\text{Հայ}-\text{Վր}} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Հրազդան-Նորավան 1 400 կՎ ԷՀԳ Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Նորավան ե/կ-ում 0.25 վրկ. Հրազդան ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Հրազդան-Նորավան1, Հրազդան-Այրում1 400 կՎ ԷՀԳ-երը և AS1 400/220, Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը	Այո	-	24՛.1 P(t) 24՛.2 δ(t) 24՛.3 f(t)
25	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{\text{Հայ}-\text{Իր}} = P^{\text{հաշ}2}_{\text{Հայ}-\text{Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ՄՎտ $P_{\text{Հայ}-\text{Վր}} = -350$ՄՎտ	բնական	Հրազդան-Նորավան 1 400 կՎ ԷՀԳ-ի Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Այո	-	25.1 P(t) 25.2 δ(t) 25.3 f(t)
26	N_1	Նորոգման մեջ է Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{\text{Հայ}-\text{Իր}} = P^{\text{հաշ}2}_{\text{Հայ}-\text{Իր}} + \Delta P_{\text{ան.տ}} =$ $= 1571 + 24 = 1595$ ՄՎտ $P_{\text{Հայ}-\text{Վր}} = -350$ ՄՎտ	բնական	Հրազդան-Նորավան 2 400 կՎ ԷՀԳ-ի Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Ոչ	Երբ նորոգման մեջ է Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ ԷՀԳ-ը, ապա նախապես անհրաժեշտ է նվազեցնել Հայաստան-Իրան փոխհոսքը820 ՄՎտ-ով	26.1 P(t) 26.2 δ(t) 26.3 f(t)

							(տես հաշ. 26՛)	
26՛	N_1	Նորոգման մեջ է Հրազդան-Նորավան1 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 817 + 24 = 841$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = 0$ ՄՎտ	բնական	Հրազդան-Նորավան 2 400 կՎ ԷՀԳ-ի Հրազդան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Այո	-	26՛.1 P(t) 26՛.2 δ(t) 26՛.3 f(t)
27	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Շինուհայր-Ագարակ1 220 կՎ ԷՀԳ –ի Շինուհայր ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Շինուհայր-Ագարակ1 220 կՎ ԷՀԳ-ը	Այո	-	27.1 P(t) 27.2 δ(t) 27.3 f(t)
28	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Շինուհայր-Ագարակ1 220 կՎ ԷՀԳ-ի Շինուհայր ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Ագարակ ե/կ-ում 0.35 վրկ Շինուայր ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) Շինուհայր-Ագարակ1, Նորավան- Շինուհայր կամ Սպանդարյան-Շինուհայր 220 կՎ ԷՀԳ-ից մեկը և AS 125 ՄՎԱ 220/110	Այո	-	28.1 P(t) 28.2 δ(t) 28.3 f(t)
29	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Նորավան –Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Ոչ	Այո, անհրաժեշտէԱԿՄժամանակը 2 վրկ-ից բարձրացնել 3 վրկ (տես հաշ. 29՛)	29.1 P(t) 29.2 δ(t) 29.3 f(t)

29’	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Նորավան –Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{3 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Այո	-	29՛.1 P(t) 29՛.2 δ(t) 29՛.3 f(t)
30	N_2	Նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1580 + 24 = 1604$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Ոչ	Երբ նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը, ապա նախապես անհրաժեշտ է նվազեցնել Հայաստան-Իրան փոխհոսքը 1000 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 30՛)	30.1 P(t) 30.2 δ(t) 30.3 f(t)
30՛	N_2	Նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 642 + 24 = 666$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = 0$ ՄՎտ	բնական	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անհաջող ԱԿՄ $\frac{0.1 \text{ վրկ}}{\text{ԿՄ}} + \frac{2 \text{ վրկ}}{\text{դադար}} + \frac{0.1}{\text{ԿՄ}}$	Այո	-	30՛.1 P(t) 30՛.2 δ(t) 30՛.3 f(t)
31	N_2	Նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1580 + 24 = 1604$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անջատվում է Նորավան- Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ն	Ոչ	Երբ նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը, ապա նախապես անհրաժեշտ է նվազեցնել Հայաստան-Իրան փոխհոսքը 1000 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 31՛)	31.1 P(t) 31.2 δ(t) 31.3 f(t)

31′	N2	Նորոգման մեջ է Նորավան – Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 642 + 24 = 666$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = 0$ ՄՎտ	բնական	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անջատվում է Նորավան- Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ն	Այո	-	31′.1 P(t) 31′.2 δ(t) 31′.3 f(t)
32	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) - Հրազդան ՀԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Հրազդան ՀԷԿ ե/կ-ում 0.35 վրկ. Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-Հրազդան ՀԷԿ, Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-Վանաձոր2 ե/կ, Հրազդան ՋԷԿ(5 բլոկ)-Ջովունի ե/կ 220 կՎ ԷՀԳ-երը, AS1 400/220 և ԳՏԳ 165 ՄՎտ	Ոչ (Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-ի կայունությունը խախտվում է)	Այո, անհրաժեշտ է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 –ից 0.22 վրկ. (տես հաշ.32′)	32.1 P(t) 32.2 δ(t) 32.3 f(t)
32′	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) - Հրազդան ՀԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Հրազդան ՀԷԿ ե/կ-ում 0.22վրկ. Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-Հրազդան ՀԷԿ, Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-Վանաձոր2 ե/կ, Հրազդան ՋԷԿ(5 բլոկ)-Ջովունի ե/կ 220 կՎ ԷՀԳ-երը, AS1 400/220 և ԳՏԳ 165 ՄՎտ	Այո	-	32′.1 P(t) 32′.2 δ(t) 32′.3 f(t)

33	N_3	Նորոգման մեջ է Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1595 + 24 = 1619$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. անջատվում է Նորավան- Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ն	Այո	-	33.1 P(t) 33.2 δ(t) 33.3 f(t)
34	N_3	Նորոգման մեջ է Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1595 + 24 = 1619$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Ջուլֆա ե/կ-ում 0.3 վրկ. Նորավան ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Նորավան-Ջուլֆա, Նորավան-Հրազդան 1 400 կՎ ԷՀԳ-ները, և ԱՏ1 400/220	Ոչ	Երբ նորոգման մեջ է Ագարակ-Շինուհայր1 220 կՎ ԷՀԳ-ը, ապա նախապես անհրաժեշտ է նվազեցնել Հայաստան-Իրան փոխհոսքը 535 ՄՎտ-ով (տես հաշ. 34՛)	34.1 P(t) 34.2 δ(t) 34.3 f(t)
34՛	N_3	Նորոգման մեջ է Ագարակ-Շինուայր1 220 կՎԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1092 + 24 = 1116$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = 0$ ՄՎտ	բացառ	Նորավան -Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ի Նորավան ե/կ-ի մոտ	0.1 վրկ. Ջուլֆա ե/կ-ում 0.3 վրկ. Նորավան եկ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Նորավան-Ջուլֆա, Նորավան-Հրազդան 1 400 կՎ ԷՀԳ-ները, և ԱՏ1 400/220	Այո	-	34՛.1 P(t) 34՛.2 δ(t) 34՛.3 f(t)
35	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	Մարաշ-Երևան ՋԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ-ի Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ի մոտ	0.16 վրկ. անջատվում է Մարաշ-Երևան ՋԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ-ը	Այո	-	35.1 P(t) 35.2 δ(t) 35.3 f(t)

36	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Մարաշ-Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ի Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ի մոտ	0.16 վրկ. Մարաշ-ում 0.35 վրկ. Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են Մարաշ-Երևան ՋԷԿ ԱՏ, Երևան ՋԷԿ ԱՏ-Արարատ2 220 կՎ ԷՀԳ-ները և ԱՏ 220/110	Ոչ (ՀՇԳՑԷ Ռենկո -ն դուրս է գալիս)	Այո, ԿԽԿԱ-ի կիրառմամբ	36.1 P(t) 36.2 δ(t) 36.3 f(t)
37	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	ՀԱԷԿ - Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ը	Այո	-	37.1 P(t) 37.2 δ(t) 37.3 f(t)
38	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	ՀԱԷԿ - Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ	0.16 վրկ. Շահումյան եկ-ում 0.35 վրկ. ՀԱԷԿ եկ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են ՀԱԷԿ-Շահումյան, ՀԱԷԿ-Արարատ2, ՀԱԷԿ-Աշնակ 2 220 կՎ ԷՀԳ-երը և ՀԱԷԿ-ի Գ-1-ը	Ոչ (ՀԱԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է)	Այո, անհրաժեշտ է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 –ից 0.29 վրկ. (տես հաշ. 38՛)	38.1 P(t) 38.2 δ(t) 38.3 f(t)
38՛	N0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	ՀԱԷԿ - Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ եկ-ի մոտ	0.16 վրկ. Շահումյան ե/կ-ում 0.35 վրկ. ՀԱԷԿ ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են ՀԱԷԿ-Շահումյան, ՀԱԷԿ-Արարատ2, ՀԱԷԿ-Աշնակ 2 220 կՎ ԷՀԳ-երը և ՀԱԷԿ-ի Գ-1-ը	Այո	-	38՛.1 P(t) 38՛.2 δ(t) 38՛.3 f(t)
39	N4	Նորոգման մեջ է ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1596 + 24 = 1620$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ-ի մոտ	0.16 վրկ. անջատվում է ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ն	Այո	-	39.1 P(t) 39.2 δ(t) 39.3 f(t)

40	N_4	Նորոգման մեջ է ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ը $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1596 + 24 = 1620$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ-ի մոտ	0.16 վրկ. Երևան ՋԷԿ ԱՏ ե/կ-ում 0.35 վրկ. ՀԱԷԿ ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են ԱՏ 220/110, ՀԱԷԿ- Երևան ՋԷԿ ԱՏ և ՀԱԷԿ-Աշնակ 1 220 կՎ ԷՀԳ-երը և ՀԱԷԿ-ի Գ-2-ը	Ոչ (ՀԱԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է)	Այո, անհրաժեշտ է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 –ից 0.27 վրկ. (տես հաշ.40՛)	40.1 P(t) 40.2 δ(t) 40.3 f(t)
40՛	N_4	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1596 + 24 = 1620$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ ՀԱԷԿ-ի մոտ	0.16 վրկ. Երևան ՋԷԿ ԱՏ ե/կ-ում 0.27 վրկ. ՀԱԷԿ ե/կ-ում (ԱՀՊՍ) անջատվում են ԱՏ 220/110, ՀԱԷԿ- Երևան ՋԷԿ ԱՏ և ՀԱԷԿ-Աշնակ 220 կՎ ԷՀԳ-երը և ՀԱԷԿ-ի Գ-2-ը	Այո	-	40՛.1 P(t) 40՛.2 δ(t) 40՛.3 f(t)
41	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բնական	-	Անջատվում է Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-ի ՇՏԳ 320 ՄՎտ և ԳՏԳ 165 ՄՎտ	Այո	-	41.1 P(t) 41.2 δ(t) 41.3 f(t)
42	N_0	ԷԷՀ-ի բոլոր տարրերը բնականոն ռեժիմում են $P_{Հայ-Իր} = P^{հաշ2}_{Հայ-Իր} + \Delta P_{ան.տ} =$ $= 1600 + 24 = 1624$ ՄՎտ $P_{Հայ-Վր} = -350$ ՄՎտ	բացառ	Նաիրիտ 1 110 կՎ ԷՀԳ Երևան ՋԷԿ-ի մոտ	0.48 վրկ. Նաիրիտ 1 և 2 110 կՎ ԷՀԳ-ները	Ոչ (Երևանի ՋԷԿ-ը դուրս է գալիս)	Այո, ԿԽԿԱ-ի կիրառմամբ	42.1 P(t) 42.2 δ(t) 42.3 f(t)

Սցենար 2-ի շրջանակներում տարբեր ռեժիմային իրավիճակների համար իրականացված դինամիկ կայունության հաշվարկային արդյունքների վերլուծության արդյունքում բացահայտված խնդիրները և վերջիններիս կանխարգելմանն ուղղված միջոցառումների նկարագրությունը ներկայացվում է ստորև:

Հաշվարկ № 23-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ: Հաշվարկ № 23-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.3 վրկ.-ից 0.24 վրկ. և անջատել Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը (տես Հաշվ. № 23′):

Հաշվարկ № 24-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Հրազդան-Նորավան 400 կՎ երկշղթա ԷՀԳ-ից մեկի վրա՝ Հրազդան ե/կ-ի մոտ:Հաշվարկ № 24-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.3 վրկ.-ից 0.25 վրկ. և անջատել Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը (տես Հաշվ. № 24′):

Հաշվարկ № 26-ում նորոգման մեջ է Հրազդան-Նորավան 400 կՎ երկշղթա ԷՀԳ-երից մեկը, տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Հրազդան-Նորավան 400 կՎ ԷՀԳ-ի մյուս շղթայում՝ Հրազդան ե/կ-ի մոտ: Անհաջող ԱԿՄ-ի արդյունքում տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Դիտարկվող ԷՀԳ-երի շղթաներից որևիցե մեկի անջատված լինելու պարագայում որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով փոխհոսքը նախապես նվազեցնել 820 ՄՎտ-ով՝ Բնականոն ռեժիմում 1,595 ՄՎտ փոխհոսքի պարագայում, իսկ Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը անջատել (տես Հաշվ. № 26′):

Հաշվարկ № 29-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ: Անհաջող ԱԿՄ-ի արդյունքում տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի

կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱԿՄ-ի ժամանակը 2 վրկ.-ից բարձրացնել 3 վրկ. (տես Հաշվ. № 29′):

Հաշվարկ № 30-ում նորոգման մեջ է Նորավան-Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ն, տեղի է ունենում $ԿՄ^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ: Անհաջող ԱԿՄ-ի արդյունքում տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով փոխհոսքը նախապես նվազեցնել 1000 ՄՎտ-ով՝ նախնական ռեժիմում 1604 ՄՎտ փոխհոսքի պարագայում, իսկ Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը անջատել (տես Հաշվ. № 30′):

Հաշվարկ № 31-ում նորոգման մեջ է Նորավան-Հերիս 400 կՎ ԷՀԳ-ն, տեղի է ունենում $ԿՄ^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ: Անջատվում է Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ն, սակայն տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով փոխհոսքը նախապես նվազեցնել 1000 ՄՎտ-ով՝ նախնական ռեժիմում 1604 ՄՎտ փոխհոսքի պարագայում, իսկ Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը անջատել (տես Հաշվ. № 31′):

Հաշվարկ № 32-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում $ԿՄ^{(3)}$ Հրազդան ՋԷԿ(5 բլոկ) – ՀրազդանՀԷԿ 220 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ի մոտ: Հաշվարկ № 32-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.22 վրկ. (տես Հաշվ. № 32′):

Հաշվարկ № 34-ում նորոգման մեջ է Ագարակ-Շինուայր 220 կՎ երկշղթա ԷՀԳ-երից մեկը, տեղի է ունենում $ԿՄ^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ: Հաշվարկ № 34-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապով փոխհոսքը նախապես նվազեցնել 535 ՄՎտ-ով՝ նախնական ռեժիմում 1619 ՄՎտ փոխհոսքի պարագայում, իսկ Հայաստան-Վրաստան 350 ՄՎտ փոխհոսքը անջատել (տես Հաշվ. № 34′):

Հաշվարկ № 36-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Մարաշ-Երևան ՋԷԿ ԱՏ220 կՎ ԷՀԳ-ի՝ Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ի մոտ: Հաշվարկ № 36-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն ՀՇԳՑԷ (ՌԵՆԿՈ) ջերմային կայանի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ:

Հաշվարկ № 38-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ ՀԱԷԿ - Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ում՝ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ: Հաշվարկ № 38-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում ՀԱԷԿ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.29 վրկ. (տես Հաշվ. № 38′):

Հաշվարկ № 40-ում նորոգման մեջ է ՀԱԷԿ-Շահումյան 220 կՎ ԷՀԳ-ն, տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ ՀԱԷԿ – Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ում՝ ՀԱԷԿ ե/կ-ի մոտ: Հաշվարկ № 40-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն տեղի է ունենում ՀԱԷԿ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.27 վրկ. (տես Հաշվ. № 40′):

Հաշվարկ № 42-ում դիտարկվում է Բնականոն ռեժիմ՝ N_0 նախնական ռեժիմային իրավիճակ: Տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նաիրիտ-1 110 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Երևան ՋԷԿ-ի մոտ: Անջատվում են Նաիրիտ 1 և 2 110կՎ ԷՀԳ-երը, սակայն Երևան ՋԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ:

Ռելեական պաշտպանության և հակավթարային ավտոմատիկայի նախադրվածքների երկարաժամկետ ծրագրով նախատեսված ռեժիմներին համապատասխանության ստուգում

Սցենար 1-ի և **Սցենար 2**-ի շրջանակներում իրականացվել են ԷԷՀ-ի տարբեր խոտորումների մոդելավորման, դինամիկ կայունության հաշվարկների իրականացման և վերլուծության աշխատանքներ՝ երկարաժամկետ ծրագրի շրջանակներում զարգացումների հետևանքով նոր ռեժիմային իրավիճակներում ռելեական պաշտպանության և հակավթարային ավտոմատիկայի նախադրվածքների համապատասխանության վերստուգման և անհրաժեշտության դեպքում միջոցառումների առաջարկման նպատակով:

Սցենար 1-ի շրջանակներում իրականացված դինամիկ կայունության հաշվարկների վերլուծության արդյունքում մշակվել են հետևյալ առաջարկությունները՝

- ✓ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ում (220կՎ հաղորդաձող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.25 վրկ. (տես Հաշվ. № 11′),
- ✓ Հաշվարկ № 15-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն ՀՇԳՑԷ (ՌԵՆԿՈ) ջերմային էլեկտրակայանի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ,
- ✓ ՀԱԷԿ ե/կ-ում (220կՎ հաղորդաձող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.3 վրկ. (տես Հաշվ. № 17′ և Հաշվ. № 19′),
- ✓ Հաշվարկ № 21-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում անջատվում են Նաիրիտ 1 և 2 110կՎ ԷՀԳ-երը, սակայն Երևան ՋԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ:

Սցենար 2-ի շրջանակներում իրականացված դինամիկ կայունության հաշվարկների վերլուծության արդյունքում մշակվել են հետևյալ առաջարկությունները՝

- ✓ Նորավան ե/կ-ում (400 կՎ հաղորդաձող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.3 վրկ.-ից 0.24 վրկ. (տես Հաշվ. № 23′),

- ✓ Հրազդան ե/կ-ում (400 կՎ հաղորդաձող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.3 վրկ.-ից 0.25 վրկ. (տես Հաշվ. № 24′),
- ✓ Հաշվարկ № 29-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ: Անհաջող ԱԿՄ-ի արդյունքում տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱԿՄ-ի ժամանակը 2 վրկ.-ից բարձրացնել 3 վրկ. (տես Հաշվ. № 29′),
- ✓ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ) ե/կ-ում (220կՎ հաղորդաձող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.22 վրկ. (տես Հաշվ. № 32′),
- ✓ Հաշվարկ № 36-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Մարաշ-Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ի՝ Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ի մոտ, որի արդյունքում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն ՀՇԳՑԷ (ՌԵՆԿՈ) ջերմային կայանի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ,
- ✓ ՀԱԷԿ ե/կ-ում (220կՎ հաղորդաձողերի համակարգ 1 (տես Հաշվ. № 38)) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.29 վրկ. (տես Հաշվ. № 38′),
- ✓ ՀԱԷԿ ե/կ-ում (220կՎ հաղորդաձողերի համակարգ 2 (տես Հաշվ. № 40)) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.27 վրկ. (տես Հաշվ. № 40′),
- ✓ Հաշվարկ № 42-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նաիրիտ-1 110 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Երևան ՋԷԿ-ի մոտ: Անջատվում են Նաիրիտ 1 և 2 110կՎ ԷՀԳ-ները, սակայն Երևան ՋԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ:

Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկական համակարգի հաղորդման ցանցի 2020-2024թթ-ի զարգացման ծրագիր

Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկական համակարգի հաղորդման ցանցի 2020-2024թթ-ի զարգացման ծրագրի (այսուհետև՝ Ծրագիր) նպատակն է դիտարկվող ժամանակահատվածում ՀՀ ԷԷՀ-ի զարգացումների արդյունքում գնահատել հնարավոր խնդիրները և խոչնդոտները համակարգի բնականոն և անխափան զարգացման համար, գնահատել ԷԷՀ-ի պահվածքը զարգացումների ներքո և անհրաժեշտության դեպքում մշակել միջոցառումներ և առաջարկություններ, ԷԷՀ-ի հետագա շահագործման և զարգացման գործընթացը նվազագույն ծախսումներով ապահովելու համար՝ ԷԷՀ-ի կայուն, հուսալի և անվտանգ շահագործման պայմաններում:

Ծրագրի մշակումը «ԷԳՀԻ» ՓԲԸ-ի կողմից իրականացվել է ՀՀ էներգետիկ ենթակառուցվածքների և բնական պաշարների նախարարության (ներկայիս՝ Տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարություն) և «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի կողմից տրամադրած ելակետային տեղեկատվության հիման վրա: Ծրագրի մշակման շրջանակներում օգտագործվել է նաև ՀԾԿՀ-ում և ՀՎԷԷ հիմնադրամում առկա ելակետային տեղեկատվությունը: Մասնավորապես տրամադրվել է 2020-2024թթ-ի ընթացքում պլանավորվող զարգացումների, այն է՝ ՀՀ ԷԷՀ մուտք գործող ջերմային և այլընտրանքային աղբյուրներով՝ արև, քամի նոր հզորությունների, հաղորդման ցանցի վերազինման և զարգացման ծրագրերի, ՀՀ ԷԷՀ-ում շահագործման մեջ գտնվող էլեկտրակայանների պլանային վերանորոգման գրաֆիկների և հզորության ու էլեկտրաէներգիայի կանխատեսումային հայտերի, Հայաստան-Իրան և Հայաստան-Վրաստան 400 կՎ և 500 կՎ միջհամակարգային կապերի և վերջիններիս շահագործման համար անհրաժեշտ ե/թ-ների մասով առկա հարաչափերի վերաբերյալ տեղեկատվության և շահագործման հանձնման ժամանակացույցերի, ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման ծավալների փոփոխման տենդենցների վերաբերյալ տեղեկատվությունը (Հավելված 1):

Ստորև աղյուսակներում ներկայացված են ՀՀ ԷԷՀ-ում 2019թ-ի դրությամբ գործող (ՓՀԷԿ-երի մասով) և 2020-2024թթ-ին պլանավորվող էլեկտրա-

կայանների դրվածքային հզորությունները և կանխատեսվող էլեկտրաէներգիայի արտադրանքը ըստ տարիների:

Համակցված շոգեգազային ցիկլով էլեկտրակայան (Ռենկո)

2020		2021		2022		2023		2024	
ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ
-	-	-	-	250	2120	250	2120	250	2120

Փոքր ՀԷԿ

2020		2021		2022		2023		2024	
ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ	ՄՎտ	մլն. կՎտ.ժամ
396	1000	404	1050	411	1100	417	1120	423	1170

Արևային ֆոտովոլտային էլեկտրակայաններ

Տարի	հզորություն/ մլն կՎտ.ժ	Մինչև 1 ՄՎտ	Մինչև 5 ՄՎտ	ԷՖԱՐՎԻ ՄԱՍՐԻԿ ՓԲԸ/ Մասրիկ-1	Թալին	Մասրիկ-2	Գագարին	Դաշտադեմ	Մերձավան
2020	հզորություն ՄՎտ	10	100	-	-	-	-	-	-
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	-	-	-	-	-	-
2021	հզորություն ՄՎտ	10	100	55	-	-	-	-	-
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	120	-	-	-	-	-
2022	հզորություն ՄՎտ	10	100	55	10	15	17	10	7
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	120	22	30	25	13	11
2023	հզորություն կՎտ	10	100	55	10	15	17	10	7
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	120	22	30	25	13	11
2024	հզորություն ՄՎտ	10	100	55	10	15	17	10	7
	էլ. Էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	17	170	120	22	30	25	13	11

Հողմային էլեկտրակայան

Տարի	հզորություն/ մլն կՎտ.ժ	ԲԷՑ ՓԲԸ/ Լոռի-1	էներգոտեխնիկա ՓԲԸ/ էներգոտեխնիկա-1	ՍՈԼԱՐՍԻՍ ՓԲԸ/ Արգեստ	ԶՈԴ ՈՒԻՆԴ ՓԲԸ/ Զոդ Ուինդ	Արաց ՓԲԸ/ Քաջարան	Աքսիոնա Էներգիա Գլոբալ Էս.Էլ
2020	հզորություն ՄՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	-
	էլ. էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	-
2021	հզորություն ՄՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	-
	էլ. էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	-
2022	հզորություն ՄՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	200
	էլ. էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	600
2023	հզորություն կՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	200
	էլ. էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	600
2024	հզորություն ՄՎտ	2,64	0.02	4	1,3	0,25	200
	էլ. էներգիայի արտադրանք մլն կՎտ.ժ	3	0.02	9,9	3,5	0,06	600

Հայաստան-Իրան 400կՎ միջհամակարգային կապը գտնվում է շինարարության փուլում, վերջինիս շահագործման հանձնումը համաձայն կանխատեսումների պլանավորվում է 2021թ-ից (հնարավոր է հետաձգվի մինչև 2022թ.):

Հայաստան-Վրաստան (350 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ հաստատուն հոսանքի սարք) միջհամակարգային կապը գտնվում է պլանավորման փուլում, վերջինիս շահագործման հանձնումը համաձայն կանխատեսումների պլանավորվում է 2022թ-ից:

Հայաստան-Իրան և Հայաստան-Վրաստան նոր միջհամակարգային կապերի և նոր հզորությունների հարաչափերի և ՀՀ ԷԷՀ-ին միացման էլեկտրական սխեմաների վերաբերյալ տեղեկատվությունը ներկայացված է ծրագրի հաշվարկային մասում:

2020-2024թթ-ի երկարաժամկետ ծրագրի կանխատեսումային պլանից հնարավոր շեղումները.

Ծրագրի մշակման ավարտական փուլում ՀՀ Տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության և ՀԾԿՀ-ի նախնական տեղեկատվության համաձայն պլանավորվում է նոր լիցենզիաների տրամադրում ևս 120 ՄՎտ գումարային հզորությամբ մինչև 5 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ արևային ֆոտովոլտային էլեկտրակայանների կառուցման նպատակով: Սակայն վերջիններիս իրականացման ժամանակացույցների, տեղանքների և դրվածքային հզորությունների վերաբերյալ որևիցե տեղեկատվություն այս ծրագրի մշակման ավարտի դրությամբ չկա, հետևաբար ծրագրի շրջանակներում իրականացվող հաշվարկային գործընթացներում ներգրավելը վերջիններիս անորոշության հետևանքով անհնարին է: Միևնույն ժամանակ հարկ է նշել, որ ՀՀ ԷԷՀ-ի համար իրականացված բազմաթիվ ռեժիմային հետազոտությունները ցույց են տվել, որ ՀՀ ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցը հանդիսանալով բավականին հզոր և ունենալով ըստ տարրերի թողունակության որոշակի պաշար, ընդունակ է հաղորդել համակարգին միացված համեմատաբար փոքր հզորությամբ էլեկտրակայանների արտադրանքը առանց էական ուժեղացման միջոցառումների անհրաժեշտության, սակայն Ցանցային կանոններով նախատեսված երկարաժամկետ ծրագրի վերանայման գործընթացի շրջանակներում արևային կայանների դրվածքային հզորությունների, տեղանքի և միացման կետերի վերաբերյալ ստույգ տեղեկատվության առկայության պարագայում հնարավոր կլինի հետագայում ստույգ գնահատել վերջիններիս ազդեցությունը ՀՀ ԷԷՀ-ի ռեժիմների վրա և անհրաժեշտության դեպքում մշակել հաղորդման ցանցի տեղային ուժեղացման միջոցառումների ծրագիրը:

Հնարավոր են ժամանակացույցի շեղումներ Հայաստան-Իրան 400կՎ միջհամակարգային կապի մասով, ինչը պայմանավորված է նրանով, որ 400 կՎ ե/թ-ների շինարարությունը դեռ սկսված չէ: Համաձայն «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի նոր կանխատեսման Հայաստան-Իրան 400 կՎ նոր կապը շահագործման կարող է հանձնվել 2022թ-ին, այսինքն նախապես ներկայացված ժամանակացույցից մեկ տարի շեղումով: Քանի որ, երկարաժամկետ ծրագրի մշակման շրջանակներում իրականացվել են լայնածավալ հաշվարկային գործընթացներ 2020-2024թթ-ի

բոլոր հաշվեկշիռների համար և որպես ծանրագույն ռեժիմներ առավել մանրակրկիտ դիտարկվել են 2024թ-ի ռեժիմները իրենց խնդրահարույց N-1 ռեժիմային իրավիճակներով, ապա Հայաստան-Իրան 400 կՎ միջհամակարգային կապի ըստ շահագործման հանձնման ժամանակացույցի շեղումը չի կարող առաջացնել որևիցե խնդիր մշակված ծրագրի արդյունքների արդիականության և կիրառելիության մասով:

Համաձայն «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի տրամադրած կանխատեսման՝ 400 կՎ ե/թ-ներից մեկը պետք է կառուցվեր Հրազդանում, սակայն տվյալ աշխատանքի ավարտական փուլում «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի նոր կանխատեսումների համաձայն վերջինիս փոխարեն նախատեսվում է 400 կՎ ե/թ-ի կառուցումը Դդմաշենում: Եթե հաշվի առնենք այն, որ ՀՀ ԷԷՀ-ի պարագայում համակարգի կայուն, հուսալի և անվտանգ աշխատանքի վրա հիմնականում ազդեցություն են ունենալու 400 կՎ ցանցի միջհամակարգային և ներհամակարգային ԷՀԳ-երը (համաձայն «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի կողմից տրամադրած նոր տեղեկատվության 400 կՎ ԷՀԳ-երի հարաչափերի մասով որևիցե փոփոխություն չկա) և միևնույն ժամանակ այն հանգամանքը, որ Հրազդան և Դդմաշեն 400 կՎ ե/թ-ների միջև էլեկտրական հեռավորությունը միմյանցից զգալի չէ, ապա այս մասով իրականացված հետազոտությունները չեն կորցնում իրենց արդիականությունը և կիրառելիությունը: Սակայն ներկայիս ծրագրի հետագայում վերանայման շրջանակներում (Ցանցային կանոններում ներկայացված պահանջներին համաձայն) այս հարցին պետք է անդրադառնալ կրկին: Սա պայմանավորված է նրանով, որ տվյալ ծրագրի վերանայման ժամանակ կարող են ի հայտ գալ նոր հանգամանքներ պլանավորվող 400 կՎ ցանցի տեխնիկական հարաչափերի, ե/թ-ների տեղանքի և այլ անհրաժեշտ տեղեկատվության մասով:

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի երկարաժամկետ ծրագրի մշակման շրջանակներում հիմնարար տեսանկյունից դիտարկվել է ԷԷՀ-ի զարգացման երկու սցենար՝ **Սցենար 1** և **Սցենար 2**: **Սցենար 1**-ի հիմքում ընկած է Հայաստան-Իրան 400 կՎ միջհամակարգային կապը, **Սցենար 2**-ի հիմքում՝ նաև Հայաստան-Վրաստան (350 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ հաստատուն հոսանքի սարք) միջհամակարգային կապը:

Յուրաքանչյուր սցենարը տարանջատվում է նաև ըստ ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրա-էներգիայի ներքին սպառման կանխատեսումների, այսպես կոչված դեպքերի՝ բազային և լավատեսական:

ՀՀ ԷԷՀ-ի Էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման կանխատեսումները մշակվել են «ԷԳՀԻ» ՓԲԸ-ում մշակված հատուկ մոդելների կիրառմամբ, որոնց հիմքում ընկած են ռազմավարական կառավարման և ռեգրեսիոն վերլուծության տեսությունների մեթոդները: Մոդելի հիմքում ընկած են հետևյալ մոտեցումները և նախնական տեղեկատվությունը՝

- ՀՀ զարգացումները բնորոշող մակրոտնտեսական ցուցանիշների ռետրո-սպեկտիվ (պատմական) տվյալները՝ ՀՆԱ, բնակչության քանակ, ՀՆԱ-ում տնտեսության ոլորտների մասնաբաժին և այլն,
- Էլեկտրաէներգիայի սպառման ռետրոսպեկտիվ (պատմական) տվյալները ըստ ՀՀ տնտեսության ոլորտների (աղբյուրը՝ ՀՀ ՀԾԿՀ),
- Հավաքագրած տեղեկատվության համեմատական վերլուծություն և էլեկ-տրաէներգիայի պահանջարկի վրա դրանց ազդեցության աստիճանի որոշում:

Էլեկտրաէներգիայի պահանջարկի գնահատումն իրականացվել է ըստ տնտեսության ոլորտների՝ արդյունաբերություն, ծառայություններ, տրանսպորտ, գյուղատնտեսություն և բնակչություն, հիմք ընդունելով 2003-2017թթ-ի ռետրո-սպեկտիվ (պատմական) տվյալները:

Դիտարկվել է ՀՆԱ-ի փոփոխման կանխատեսման երկու դեպք՝

- **բազային**՝ ՀՆԱ-ի փոփոխությունը պահպանում է ՀՀ ռետրոսպեկտիվ (պատմական) միտումը,
- **լավատեսական**՝ ՀՆԱ-ի փոփոխությունը պահպանում է ՀԲ-ի կողմից մինչև 2020թ. կանխատեսվող տարեկան 4% մակարդակը:

Ստորև ներկայացված է 2020-2024թթ-ի ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման կանխատեսումը բազային և լավատեսական դեպքերի համար՝

W, մլն. կՎտժ	2020	2021	2022	2023	2024
բազային	6,426.3	6,452.9	6,477.5	6,500.3	6,521.4
լավատեսական	6,674.6	6,799.7	6,928.1	7,060.1	7,195.8

2020-2024թթ-ի ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման տարեկան աճի կանխատեսումները տոկոսային հարաբերակցությամբ բազային և լավատեսական դեպքերի համար ներկայացված են աղյուսակում՝

Էլեկտրաէներգիայի տարեկան աճ, %	2020	2021	2022	2023	2024
բազային	0.44	0.42	0.38	0.35	0.32
լավատեսական	1.86	1.87	1.89	1.91	1.92

2020-2024թթ-ի ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման կանխատեսման մաթեմատիկական մոդելի՝ անալիտիկ արտահայտությունների, ելակետային տվյալների և արդյունքների ստացման գործընթացների վերաբերյալ տեղեկատվությունը հասանելի է ծրագրի հաշվարկային մասում:

2020-2024թթ-ին Հայաստան-Իրան միջհամակարգային կապերով ՀՀ ԷԷՀ-ից դեպի Իրանի ԷԷՀ հաղորդման ենթակա էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող ծավալները ըստ բազային և լավատեսական դեպքերի ներկայացված են ստորև աղյուսակում՝

W, մլն. կՎտժ	2020	2021	2022	2023	2024
բազային	1,534.13	5,843.26	6,231.61	6,724.23	6,604.61
լավատեսական	1,442.05	5,685.71	5,918.51	6,206.19	5,974.18

Լավատեսական դեպքում դեպի Իրանի ԷԷՀ Էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող արտահանման ծավալների նվազեցումը բազային դեպքի համեմատ պայմանավորված է լավատեսական դեպքում ՀՀ ԷԷՀ-ում էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման ծավալների բազային դեպքի համեմատ մեծ լինելու հանգամանքով:

Այսպիսով, ծրագրի մշակման շրջանակներում դիտարկվել են հետևյալ սցենարները ըստ ներքին սպառման դեպքերի՝

սցենար	ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման դեպքեր
Սցենար 1	բազային
Սցենար 1	լավատեսական
Սցենար 2	բազային

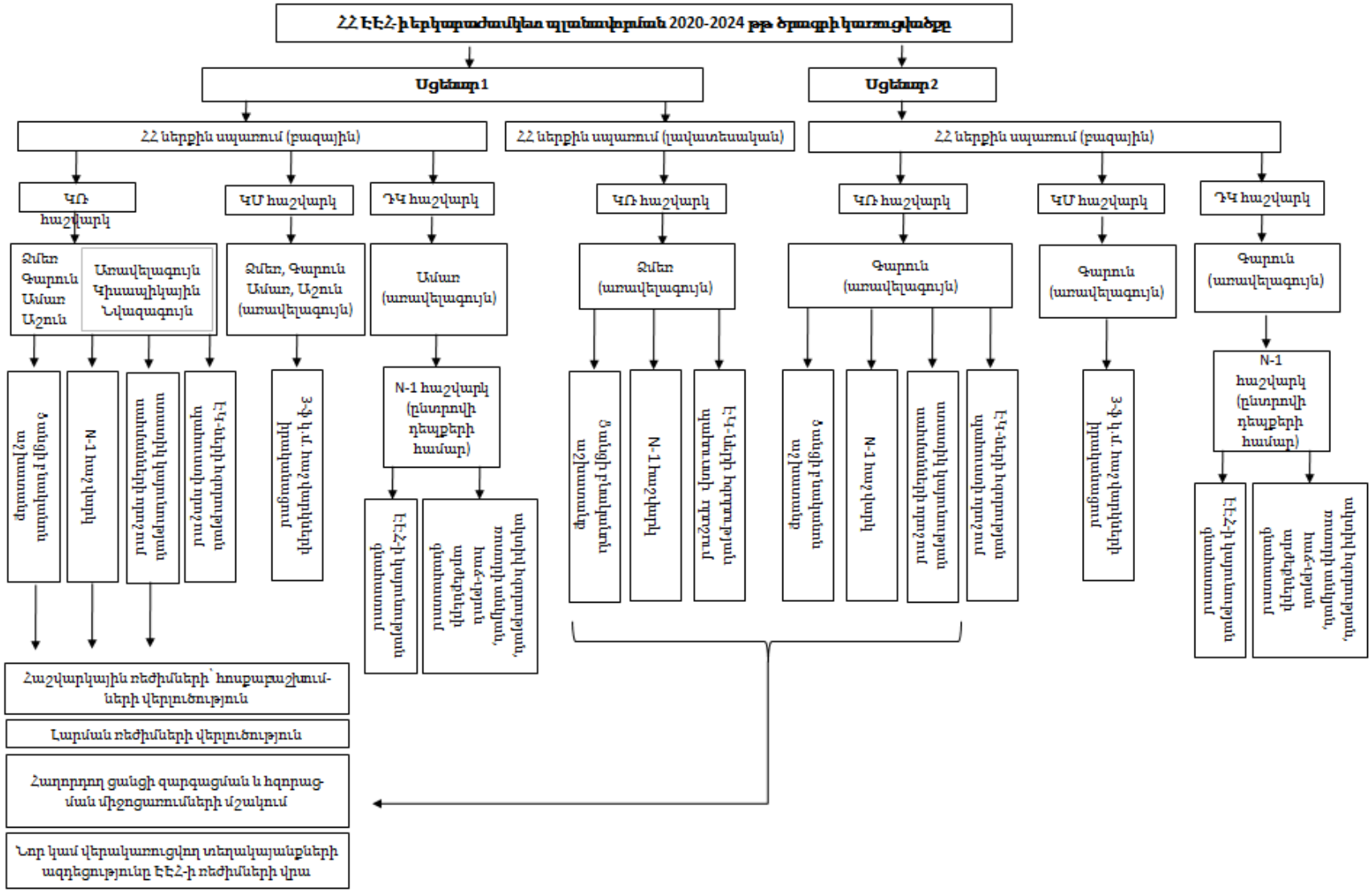
Էլեկտրաէներգիայի արտադրության և սպառման հաշվեկշիռները ըստ էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման կանխատեսումների՝ բազային և լավատեսական, մանրակրկիտ աղյուսակային տեսքով ներկայացված են ծրագրի Հավելված 2-ում:

Ծրագրի մշակման շրջանակներում կազմվել են հզորության հաշվեկշիռներ ըստ դիտարկվող ժամանակահատվածի՝ սեզոնների, ամիսների, օրական ժամային ռեժիմների: Վերջիններիս գնահատման և վերլուծության արդյունքում ընտրվել են ԷԷՀ-ի վրա առավել ազդեցության տեսանկյունից ռեժիմները (հզորության հաշվեկշիռները): Ի դեպ ընտրությունը իրականացվել է ըստ դիտարկվող ժամանակահատվածի՝ տարիների, սեզոնների, ամիսների առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմներին համապատասխանող ժամերի, հաշվի առնելով՝

- դիտարկված ժամանակահատվածի համար էլեկտրակայանների կողմից ներկայացված պլանային վերանորոգման ամսական կտրվածքով ժամանակացույցները և տնօրինելի հզորության հայտերը,
- ՀՀ ԷԷՀ-ի հզորության ներքին առավելագույն և նվազագույն պահանջարկները,
- Հայաստան-Իրան և Հայաստան-Վրաստան նոր միջհամակարգային կապերով հոսքերի առավելագույն և նվազագույն ռեժիմները,
- Այլընտրանքային աղբյուրներով էլեկտրակայանների մասնակցությունը ՀՀ ԷԷՀ-ի օրական կիսապիկային ռեժիմներում:

Արդյունքում **Սցենար 1**-ի բազային և լավատեսական դեպքերի և **Սցենար 2**-ի բազային դեպքի համար ըստ 2020-2024թթ-ի տարիների մշակվել են ՀՀ ԷԷՀ-ի հզորության հաշվեկշիռները, որոնք հիմք են ընդունվել ծրագրի մշակման համար հաշվարկներում և հետազոտություններում (մանրամասները հասանելի են ծրագրի հաշվարկային մասում):

Ծրագրի իրականացման գրաֆիկական արտապատկերումը ներկայացված է ստորև՝


ՀՀ ԷԷՀ-ի երկարաժամկետ պլանավորման 2020-2024 թթ ծրագրի կառուցվածքը
Սցենար 1
Սցենար 2
ՀՀ ներքին սպառում (բազային)
ՀՀ ներքին սպառում (լավատեսական)
ՀՀ ներքին սպառում (բազային)
ԿՌ հաշվարկ
ԿՄ հաշվարկ
ԴԿ հաշվարկ
ԿՌ հաշվարկ
ԿՌ հաշվարկ
ԿՄ հաշվարկ
ԴԿ հաշվարկ
Ջրմեր Գարուն Ամառ Աշուն
Առավելագույն Գիսասպիկային Նվազագույն
Ջրմեր, Գարուն Ամառ, Աշուն (առավելագույն)
Ամառ (առավելագույն)
Ջրմեր (առավելագույն)
Գարուն (առավելագույն)
Գարուն (առավելագույն)
Գարուն (առավելագույն)
Ծանցի բեռնախտան աշխատանք
N-1 հաշվարկ
ԷէԿ-ների հերթերության պահպանման ապահովման կարգավորման աշխատանք
ԷէԿ-ների գերաբեռնման պահպանման կարգավորման աշխատանք
Ց-ֆ կ.մ. հաղորդիչների ընթացման
N-1 հաշվարկ (ընտրովի դեպքերի համար)
ԷէԿ-ի կառուցման գնահատման
Ամառային ժամանակահատվածում ջրային ռեսուրսների առկայության գնահատման
Ծանցի բեռնախտան աշխատանք
N-1 հաշվարկ
ԷէԿ-ների հերթերության պահպանման կարգավորման աշխատանք
ԷէԿ-ների գերաբեռնման պահպանման կարգավորման աշխատանք
Ց-ֆ կ.մ. հաղորդիչների ընթացման
N-1 հաշվարկ (ընտրովի դեպքերի համար)
ԷէԿ-ի կառուցման գնահատման
Ամառային ժամանակահատվածում ջրային ռեսուրսների առկայության գնահատման, ներառյալ վնասատու տեսակների կենսաբանական
Հաշվարկային ռեժիմների՝ հոսքաբաշխումների վերլուծություն
Լարման ռեժիմների վերլուծություն
Հաղորդող ցանցի զարգացման և հզորացման միջոցառումների մշակում
Նոր կամ վերակառուցվող տեղակայանքների ազդեցությունը ԷԷՀ-ի ռեժիմների վրա

Գրաֆիկական արտապատկերման համաձայն ծրագրի մշակման համար իրականացվել են բազմաթիվ Բնականոն և Վթարային ռեժիմների մոդելավորում և հաշվարկ, արդյունքների վերլուծություն և միջոցառումների մշակում: Իրականացվել են բազմաթիվ Բնականոն ռեժիմային հաշվարկներ, N-1 Վթարային ռեժիմների հաշվարկներ, ստատիկ և դինամիկ կայունության հաշվարկներ, ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրակայանների առաջնային, երկրորդային, երրորդային և սառը պահուստների հաշվարկներ, լարման ռեժիմների հաշվարկներ, ԿՄ$^{(3)}$ ռեժիմների հաշվարկներ, նոր կամ վերակառուցվող տեղակայանքների առկայության դեպքում վերջիններիս ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատում՝ ԷԷՀ-ի պահվածքի ուսումնասիրություն և այլն:

Ուստի վերը նշված ուսումնասիրությունների իրականացման նպատակով դիտարկված սցենարներից յուրաքանչյուրի համար ըստ 2020-2024թթ-ի տարիների, ամիսների, առավելագույն, կիսապիկային և նվազագույն ռեժիմների մշակվել են հզորության հաշվեկշիռներ, որոնք ներառում են 2020-2024թթ-ի ժամանակահատվածում ՀՀ ԷԷՀ-ի ներքին և միջհամակարգային կապերի ռեժիմներով պայմանավորված հնարավոր կանխատեսումային ռեժիմային իրավիճակները: Դրանցից յուրաքանչյուրի համար իրականացվել է N-1 Վթարային ռեժիմային իրավիճակների մոդելավորում և հազարավոր հաշվարկներ: Հաշվարկների արդյունքում բացահայտված խնդրահարույց ռեժիմային իրավիճակները առանձնացվել են և ենթարկվել են մանրակրկիտ ուսումնասիրության, որի հիման վրա անհրաժեշտության դեպքում մշակվել են հաղորդման ցանցի ուժեղացման և թույլատրելի ռեժիմների ապահովման և կառավարման համար նվազագույն ծախսումներով միջոցառումներ՝ ՀՀ ԷԷՀ-ի հուսալի և անվտանգ աշխատանքի ապահովման ներքո:

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020թ-ի ռեժիմները նմանատիպ են 2019թ-ի դրությամբ ռեժիմներին և չեն պարունակում ուշադրության արժանի յուրահատկություններ: Սա պայմանավորված է նրանով, որ 2020թ-ի ընթացքում համաձայն կանխատեսումային պլանի չի նախատեսվում զգալի ծավալներով նոր հզորությունների մուտք ՀՀ ԷԷՀ կամ նոր միջհամակարգային կապերի շահագործման հանձնում: ՀՀ ԷԷՀ նոր հզորությունների մուտքը պլանավորվում է մասամբ 2021թ-ից և զգալի 2022թ-ից:

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի զարգացումներով պայմանավորված մշակվել են հաղորդման ցանցի ուժեղացման հետևյալ միջոցառումները՝

- «Լիճք» 220/110/38.5 կՎ ԱՏ ե/թ-ում 2019թ-ի դրությամբ առկա 2x63 ՄՎԱ հզորությամբ ԱՏ՝
  - *I տարբերակ*. համալրել ևս 2x63 ՄՎԱ ԱՏ-ով՝ արդյունքում ունենալով ենթակայանում 4x63 ՄՎԱ ԱՏ-ներ,
  - *II տարբերակ*. Փոխարինել 2x63 ՄՎԱ ԱՏ-ները 2x125 ՄՎԱ ԱՏ-ով:

  «Լիճք» ե/թ-ի Նորոգման և Վթարային N-1 հնարավոր ռեժիմային իրավիճակների տեսանկյունից նպատակահարմար է *I տարբերակը*, քանի որ Վթարային անջատման պարագայում ենթակայանը կապահովի գումարային մինչև 189 ՄՎԱ հզորությամբ թողունակություն, իսկ ենթակայանում Նորոգման մեջ գտնվող մեկ ԱՏ-ի և միաժամանակ Վթարային անջատված մեկ ԱՏ-ի պարագայում գումարային թողունակությունը կկազմի 126 ՄՎԱ՝ ինչը հնարավորություն կտա ապահովելու ենթակայանի աշխատունակությունը նման ռեժիմային իրավիճակներում: *II տարբերակի* պարագայում կարելի է դիտարկել միայն կամ Նորոգման կամ Վթարային N-1 անջատման դեպքերը, արդյունքում ապահովելով ենթակայանի 125 ՄՎԱ թողունակություն: *II տարբերակի* ընտրությունը *I-ի տարբերակի* փոխարեն կարող է պայմանավորված լինել միայն 4x63 ՄՎԱ ԱՏ-ների ե/թ «Լիճք»-ում ֆիզիկապես նախատեսման անհնարությամբ:
- «Աշնակ» 220/110/10.5 կՎ 1x63 ՄՎԱ հզորությամբ ԱՏ ե/թ-ը առաջարկվում է համալրել ևս մեկ 63 ՄՎԱ հզորությամբ ԱՏ-ով: Սա պայմանավորված է «Աշնակ» ե/թ-ի ԱՏ-ի որոշ ձմեռային առավելագույն ռեժիմներում Վանաձոր2-Գյումրի2 և Գյումրի2-Աշնակ ԷՀԳ-ի Նորոգման և Վթարային անջատման դեպքում գերբեռնման ռեժիմներով:
- «Դմաշեն» 400 կՎ ԱՏ ե/թ-ում առաջարկվում է նախատեսել երկու 500 ՄՎԱ ԱՏ՝ մեկի փոխարեն: Սա պայմանավորված է նրանով, որ Հայաստան-Իրան 400 կՎ կապի առկայության պարագայում արդեն իսկ որոշ նախնական ռեժիմային իրավիճակներում՝ ձմռան, գարնան և ամռան ռեժիմներում, տեղի են ունենում ԱՏ-ի գերբեռնման դեպքեր:

- Հայաստան-Վրաստան հաստատուն հոսանքի սարքով նոր միջհամակարգային կապի առկայության պարագայում Դդմաշեն ԷՀԳ-ի Նորոգման կամ Վթարային անջատման N-1 ռեժիմային իրավիճակներում հնարավոր են Այրում ե/թ-ի հարակից 220 կՎ ցանցի տարրերի գերբեռնման դեպքեր: Խնդրի լուծման նպատակով առաջարկվում է կամ նախատեսել Դդմաշեն 400 կՎ ԷՀԳ-ի երկրորդ շղթան կամ ապահովել ԷԷՀ-ի թույլատրելի ռեժիմները հաստատուն հոսանքի սարքով հաղորդվող հոսքերի կարգավորման (իջեցման) միջոցով:
- ՀՀ ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցի տարբեր Նորոգման և Վթարային ռեժիմներում 55 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ Մասրիկ արևային կայանի հուսալի և անխափան աշխատանքի ապահովման և հաղորդման ցանցի առանձին ցանցային տեղամասերի գերբեռնումներից խուսափելու համար առաջարկվում է իրականացնել հաղորդման ցանցի ուժեղացման հետևյալ միջոցառումները՝

Հաղորդման ցանցի վիճակ 2019թ-ի դրությամբ						**Ուժեղացման միջոցառում**	
ՕԳ-ի հարակից ԵԿ-ների անվանումները		**ՕԳ-ի անվանումը**	**ՕԳ-ի մակնիշը**	**ՕԳ (կՄ)**	**ՕԳ-ի շղթանեի քանակը**	**ՕԳ-ի մակնիշը**	**ՕԳ-ի շղթաների քանակը**
ՕԳ-ի ելքային ԵԿ-ի անվանում	**ՕԳ-ի մուտքային ԵԿ-ի անվանում**						
1	2	3	4	5	6	7	8
ԵԿ «ՍևանՀԷԿ»	ԵԿ «Ծովագյուղ»	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	12.4	1	ԱՍ-150	2
ԵԿ «ԾովագյուղՔ»	Ճ1	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	31.8	1	ԱՍ-150	2
Ճ1	ԵԿ «Շորժա»	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	1.8	1	ԱՍ-150	2
Ճ1	Ճ2	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	52.3	1	ԱՍ-150	2
Ճ2	ԵԿ «Մասրիկ»	ՕԳ «Կապուտակ»	ԱՍ-150	8	1	ԱՍ-150	2
ԵԿ «Սոթք»	ԵԿ «Ծովինար»	ՕԳ «Փարվանա»	ԱՍ-150	39.1	1	ԱՍ-150	2
ԵԿ «Սոթք»	ԵԿ «Վարդենիս»	ՕԳ «Սոթք»	ԱՍ-150	15.8	1	ԱՍ-150	2
ԵԿ «Վարդենիս»	ԵԿ «Ծովինար»	ՕԳ «Ոսկեհատ»	ԱՍ-150	22.1	1	ԱՍ-150	2
ԵԿ «Ծովինար»	ԵԿ «Լիճք»	ՕԳ «Ոսկեհատ»	ԱՍ-150	26.8	1	ԱՍ-150	2
ԵԿ «Ծովինար»	ԵԿ «Լիճք»	ՕԳ «Փարվանա»	ԱՍ-150	27.2	1	ԱՍ-150	2

Միջոցառման արդյունքում առաջարկվում է «Կապուտակ», «Փարվանա», «Սոթք», «Ոսկեհատ» ԷՀԳ-երի համար նախատեսել երկրորդ շղթաները: Տվյալ միջոցառման իրականացման համար մոտավոր ծախսերը կկազմեն $29,035,428 ԱՄՆ: Ծախսերը հաշվարկվել են ՀՀ ներքին շուկայական գներով, սակայն քանի որ իրական ծախսերի մեծությունը կախված է բազմաթիվ ելակետային տվյալներից՝ ԷՀԳ-ի հետագծի տեղանքից, հենասյուների տիպից և քանակից և այլ անհրաժեշտ տեղեկատվությունից, հետևաբար իրական ծախսերը հայտնի կդառնան միայն նախագծային աշխատանքների արդյունքում:

ՀՀ ԷԷՀ-ի վերը նշված ուժեղանցման միջոցառումները այն գործընթացներն են, որոնք անհրաժեշտ են ՀՀ ԷԷՀ-ի հուսալի և անվտանգ շահագործման համար: Սակայն ԷԷՀ-ի տարբեր ռեժիմային իրավիճակներում՝ Նորոգման և N-1 Վթարային անջատման ռեժիմներում ԷԷՀ-ի նվազագույն ծախսումներով շահագործման համար դիտարկվել են բազմաթիվ ռեժիմային իրավիճակներ և ռեժիմների կարգավորման մոտեցումներ՝ ՀՀ ԷԷՀ-ի կայունության ապահովման, հուսալի և անվտանգ շահագործման համար (Հաշվարկային մանրամասները ներկայացված են ծրագրի հաշվարկային մասում և Հավելվածներ 3 և 5-ում):

Ծրագրի մշակման համար իրականացված բազմաթիվ լարման և ռեակտիվ հզորության ռեժիմների վերլուծությունները ցույց են տվել, որ ԷԷՀ-ի 400 կՎ ցանցի առկայության դեպքում լարման և ռեակտիվ հզորության ռեժիմների արդյունավետ կարգավորման պարագայում որևիցե խնդիրներ լարման կարգավորման և ռեակտիվ հզորության ռեժիմների ապահովման մասով չեն առաջանա: Սա պայմանավորված է նրանով, որ 400 կՎ ԷՀԳ-ների առկայության պարագայում ռեակտիվ հզորության պակասորդային ռեժիմներ ՀՀ ԷԷՀ-ում չեն լինելու: Սակայն անկախ ԷԷՀ-ի զարգացումներից և 400 կՎ ցանցի առկայությունից ՀՀ ԷԷՀ-ի լարման ռեժիմների օրական կարգավորումը պետք է իրականացվի ՀՀ ԷԷՀ-ի ջերմային և հիդրո էլեկտրակայանների գեներատորների ԷԷՀ-ի լարման և ռեակտիվ հզորության ռեժիմների կարգավորման գործընթացներում ներգրավմամբ: Միևնույն ժամանակ սեզոնային բնույթ կրող լարման կարգավորման

գործընթացը անհրաժեշտ է իրականացնել ՀՀ ԷԷՀ-ի 220 կՎ և բարձր լարման հաղորդման ցանցի ԱՏ ե/թ-ների ԱՏ-ների ելուստների կարգավորման միջոցով, իսկ 110, 35, 6(10), 0.4 կՎ բաշխիչ ցանցերում 110/35/6(10) կՎ սնող, 35/6(10) կՎ բաշխիչ և 6(10)/0.4 կՎ սպառողական ե/թ-ների տրանսֆորմատորների ելուստների կարգավորման և սպառողներին հնարավոր մոտ ռեակտիվ հզորության կոմպենսացիայի միջոցառումների շարունակական իրականացման միջոցով (Հաշվարկային մանրամասները ներկայացված են ծրագրի հաշվարկային մասում և Հավելված 4-ում):

Ծրագրի մշակման շրջանակներում իրականացվել են ՀՀ ԷԷՀ-ի 110-400 կՎ ցանցի $ԿՄ^{(3)}$ ռեժիմների հաշվարկման գործընթացներ՝ հիմք ընդունելով **Սցենար 1**-ի և **Սցենար 2**-ի կանխատեսումային հաշվեկշիռներով պայմանավորված ռեժիմները: Հաշվեկշիռների ընտրությունը իրականացվել է էլեկտրակայանների և այլ էլեկտրասարքվածքների ԷԷՀ-ի ռեժիմներում առավելագույն քանակով մասնակցության սկզբունքից ելնելով $ԿՄ^{(3)}$ հոսանքների առավելագույն արժեքներով ռեժիմների ՀՀ ԷԷՀ-ի վրա ազդեցության գնահատման համար: Հաշվարկների նպատակն էր ստուգել ՀՀ ԷԷՀ-ի պլանավորվող զարգացումների ներքո շահագործման մեջ գտնվող կոմուտացիոն սարքավորումների՝ տվյալ դեպքում անջատիչների, $ԿՄ^{(3)}$ ռեժիմներով պայմանավորված հոսանքներին դիմակայելու ընդունակությունը՝ համաձայն ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների կողմից ներկայացվող պահանջների: $ԿՄ^{(3)}$ ռեժիմների հաշվարկների արդյունքների վերլուծության համաձայն, ՀՀ ԷԷՀ-ի կանխատեսումային զարգացումների պայմաններում ԷԷՀ-ի հաղորդման ցանցի ե/թ-ներում 2019թ-ի դրությամբ շահագործման մեջ գտնվող անջատիչների հարաչափերը բավարար են դիմակայելու ԷԷՀ-ի Վթարային ռեժիմներում առաջացող $ԿՄ^{(3)}$ հոսանքներին (Հաշվարկային մանրամասները ներկայացված են ծրագրի հաշվարկային մասում և Հավելված 6-ում):

Ինչ վերաբերում է ՀՀ ԷԷՀ-ի հաշվեկշռում գտնվող, 2019թ-ի դրությամբ պարբերաբար շահագործվող և համակարգի սառը պահուստ հանդիսացող հին տնտեսապես ոչ շահավետ էներգաբլոկերով Հրազդան ՋԷԿ-ի 2020-2024թթ-ի զարգացումների ներքո հաշվեկշռից (շահագործումից) դուրս բերմանը կամ պահպանմանը, ապա Հայաստան-Իրան 400 կՎ միջհամակարգային կապի և

ՀՇԳՑԷ (Ռենկո) ջերմային էլեկտրակայանի ՀՀ ԷԷՀ-ին միացման պարագայում Հրազդան ՋԷԿ-ի հետագա շահագործումն իր հին տնտեսապես ոչ շահավետ էներգաբլոկերով դառնում է ոչ արդիական: Սա պայմանավորված է նրանով, որ ՀՀ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի մոտեցումների համաձայն Հայաստան-Իրան 220 կՎ և 400 կՎ միջհամակարգային կապերը անհրաժեշտության դեպքում հանդիսանալու են նաև որպես պահուստային հզորության աղբյուր (նաև սառը պահուստ) ՀՀ ԷԷՀ-ի համար, իսկ նոր 250 ՄՎտ հզորությամբ ՀՇԳՑԷ (Ռենկո) ջերմային էլեկտրակայանը՝ բազիսում աշխատող հուսալի և ՀՀ ԷԷՀ-ում տարբեր ռեժիմային իրավիճակներում հզորության հնարավոր պակասորդային ռեժիմների փոխհատուցող էլեկտրակայան: Սա հիմավորվում է նաև նրանով, որ ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի համար մշակված հզորության հաշվեկշիռներում և դիտարկված տարբեր ռեժիմային իրավիճակներում չի առաջացել Հրազդան ՋԷԿ ԲԲԸ-ի հին էներգաբլոկերի գործարկման անհրաժեշտություն:

ՀՀ ԷԷՀ-ի Հայաստան-Իրան 220 կՎ և 400 կՎ միջհամակարգային կապի ըստ ստատիկ կայունության սահմանի որոշմանն ուղղված բազմաթիվ ռեժիմային հաշվարկների արդյունքների վերլուծությունը ցույց է տվել, որ նշված կտրվածքի տարբեր կապերի առկայության պարագայում՝ Նորոգման և N-1 Վթարային ռեժիմային իրավիճակներում, Հայաստան-Իրան կապի թողունակությունը երկարատև թույլատրելի ռեժիմներում կտատանվի 330-1,924 ՄՎտ տիրույթում, իսկ կարճատև թույլատրելի ռեժիմներում՝ 513-2,217 ՄՎտ (մանրամասները հասանելի են ծրագրի հաշվարկային մասում):

Հետազոտություններ են իրականացվել նաև Հայաստան-Վրաստան հաստատուն հոսանքի սարքով միջհամակարգային կապի ըստ ստատիկ կայունության սահմանային արժեքի որոշման ուղղությամբ: Պետք է նշել, որ այն սահմանափակվում է հաստատուն հոսանքի սարքի 350 ՄՎտ դրվածքային հզորությամբ: Սակայն, եթե անտեսվի տվյալ սահմանափակումը, ապա Հայաստան-Վրաստան հաստատուն հոսանքի սարքով միջհամակարգային կապով ստատիկ կայունության առավելագույն արժեքը կկազմի 1,200 ՄՎտ՝ Հայաստանի ԷԷՀ-ից դեպի Վրաստանի ԷԷՀ փոխհոսքի հաղորդման դեպքում, և 1,000 ՄՎտ՝ Վրաստանի ԷԷՀ-ից դեպի Հայաստանի ԷԷՀ փոխհոսքի հաղորդման դեպքում:

Ծրագրի մշակման շրջանակներում իրականացված ՀՀ ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկային արդյունքների վերլուծության համաձայն տարբեր Նորոգման և Վթարային N-1 ռեժիմային իրավիճակներում (խոտորումներով պայմանավորված) առաջանալու են Հայաստան-Իրան և Հայստան-Վրաստան միջհամակարգային կապերով հոսքերի կարգավորման անհրաժեշտություններ, ինչպես նաև որոշ ռեժիմային իրավիճակներում ՀՀ ԷԷՀ-ի էլեկտրակայանների ռեժիմների կարգավորման անհրաժեշտություն՝ ՀՀ ԷԷՀ-ի նվազագույն ծախսումներով հուսալի և անվտանգ շահագործման համար (մանրամասները հասանելի են ծրագրի հաշվարկային մասում և Հավելված 7-ում):

ՀՀ ԷԷՀ-ի ռելեյական պաշտպանության և հակավթարային ավտոմատիկայի ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի զարգացումներին համապատասխանեցնելու համար մշակվել են հետևյալ միջոցառումները ըստ դիտարկված սցենարների՝

Սցենար 1-ի մասով՝

- ✓ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-ի ե/կ-ում (220կՎ հաղորդածող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.25 վրկ. (տես Հաշվ. № 11′),
- ✓ Հաշվարկ № 15-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն ՀՇԳՑԷ (ՌԵՆԿՈ) ջերմային էլեկտրակայանի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ,
- ✓ ՀԱԷԿ-ի ե/կ-ում (220կՎ հաղորդածող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.3 վրկ. (տես Հաշվ. № 17′ և Հաշվ. № 19′),
- ✓ Հաշվարկ № 21-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում անջատվում են Նաիրիտ 1 և 2 110կՎ ԷՀԳ-ները, սակայն Երևան ՋԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ:

Սցենար 2-ի մասով՝

- ✓ Նորավան ե/կ-ում (400 կՎ հաղորդածող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.3 վրկ.-ից 0.24 վրկ. (տես Հաշվ. № 23′),
- ✓ Հաշվարկ № 29-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում տեղի է ունենում ԿՄ$^{(3)}$ Նորավան-Ջուլֆա 400 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Նորավան ե/կ-ի մոտ:

Անհաջող ԱԿՄ-ի արդյունքում տեղի է ունենում ԷԷՀ-ի կայունության խախտում: Որպես կանխարգելման միջոցառում առաջարկվում է ԱԿՄ-ի ժամանակը 2 վրկ.-ից բարձրացնել 3 վրկ. (տես Հաշվ. № 29′),

- ✓ Հրազդան ՋԷԿ (5 բլոկ)-ի ե/կ-ում (220կՎ հաղորդածող) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.22 վրկ. (տես Հաշվ. № 32′),
- ✓ Հաշվարկ № 36-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում տեղի է ունենում ԿՄ(3) Մարաշ-Երևան ՋԷԿ ԱՏ 220 կՎ ԷՀԳ-ի՝ Երևան ՋԷԿ ԱՏ-ի մոտ, որի արդյունքում գործարկվում է ԱՀՊՍ, սակայն ՀԾԳՑԷ (ՌԵՆԿՈ) ջերմային կայանի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ,
- ✓ ՀԱԷԿ-ի ե/կ-ում (220կՎ հաղորդածողերի համակարգ 1 (տես Հաշվ. № 38)) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.29 վրկ. (տես Հաշվ. № 38′),
- ✓ ՀԱԷԿ-ի ե/կ-ում (220կՎ հաղորդածողերի համակարգ 2 (տես Հաշվ. № 40)) ԱՀՊՍ-ի ժամանակը իջեցնել 0.35 վրկ.-ից 0.27 վրկ. (տես Հաշվ. № 40′),
- ✓ Հաշվարկ № 42-ում դիտարկված վթարային իրավիճակում տեղի է ունենում ԿՄ(3) Նաիրիտ-1 110 կՎ ԷՀԳ-ում՝ Երևան ՋԷԿ-ի մոտ: Անջատվում են Նաիրիտ 1 և 2 110կՎ ԷՀԳ-ները, սակայն Երևան ՋԷԿ-ի կայունությունը խախտվում է: Որպես կանխարգելիչ միջոցառում անհրաժեշտ է կիրառել ԿԽԿԱ:

Հաշվարկային մանրամասները հասանելի են ծրագրի հաշվարկային մասում և Հավելված 7-ում:

ԷԷՀ-ի ստատիկ և դինամիկ կայունության ապահովման նկատառումներից ելնելով առաջարկվում է ՀՀ ԷԷՀ-ի ստացիոնար և անցումային ռեժիմներում հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների վերահսկման, համակարգի ճկունության և կառավարելիության աստիճանի բարձրացման համար ՀՀ ԷԷՀ-ում ներդնել ԷԷՀ-ի հուսալիության և անվտանգության ցուցանիշների, անցումային ռեժիմների հարաչափերի մոնիթորինգի և թույլատրելի ռեժիմների ապահովման, ինչպես նաև հուսալի և արդյունավետ կառավարման համակարգերը (WAMS):

2020-2024թթ-ի ժամանակահատվածի յուրաքանչյուր տարվա համար իրականացվել են ՀՀ ԷԷՀ-ի առաջնային, երկրորդային, երրորդային պահուստ-

ների հաշվարկներ՝ հիմք ընդունելով յուրաքանչյուր տարվա համար առավել ծանրաբեռնված ըստ ՀՀ ԷԷՀ-ի արտադրող էլեկտրակայանների և ներքին սպառման հզորության ռեժիմները (հաշվեկշիռները):

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի համար անհրաժեշտ հզորության պահուստների արժեքները ամփոփ տեսքով ներկայացված են ստորև աղյուսակում:

ՀՀ ԷԷՀ-ի ըստ 2020-2024թթ-ի տարիների հաշվարկված հզորության պահուստների արժեքները (ՄՎտ)

տարի	$\Delta P_{պ}^{I}$	$\Delta P_{պ}^{II}$	$\Delta P_{պ}^{III}$	$\Delta P_{պ}^{III*}$
2020	19.4	31.93	56.2	166.2
2021	22.8	31.25	55.2	220.2
2022	26.4	31.25	55.2	255.2
2023	25.9	31.93	56.2	256.2
2024	25.0	31.38	55.4	255.4

*-ՀՀ ԷԷՀ-ի երրորդային պահուստն է հաշվի առած նաև ՀՀ ԷԷՀ-ի այլընտրանքային աղբյուրներով՝ արև և քամի, էլեկտրակայանների կողմից առաջացրած չպլանավորված գեներացիայի կորուստը:

Աղյուսակից երևում է, որ ըստ 2020-2024թթ-ի տարիների ՀՀ ԷԷՀ-ի համար առաջնային, երկրորդային և երրորդային պահուստների արժեքները գրեթե անփոփոխ են, բացառությամբ 2020թ և 2021թ առաջնային պահուստների արժեքների մասով, ինչը պայմանավորված է ՀՀ ԷԷՀ-ի այդ թվականների դրությամբ ոչ զգալի զարգացումներով՝ նոր հզորությունների ոչ զգալի մուտքով և էլեկտրաէներգիայի ներքին սպառման ոչ զգալի աճով: ՀՀ ԷԷՀ-ի երրորդային պահուստների ($\Delta P_{պ}^{III*}$) տարբերությունը ըստ տարիների պայմանավորված է այլընտրանքային աղբյուրներով էլեկտրակայանների մուտքով ՀՀ ԷԷՀ և երրորդային պահուստի արժեքների հաշվարկին կիրառված մոտեցումներով (մանրամասները ներկայացված են ծրագրի հաշվարկային մասում):

ԷԷՀ-ի հզորության սառը պահուստը նախատեսված է համակարգում ամենախոշոր էներգաբլոկի վթարային անջատումը փոխհատուցելու համար (տես ՀՀ ԷԷՀ-ի Հուսալիության և Անվտանգության ցուցանիշները):

Հզորության սառը պահուստի ցուցանիշներն են.

1) հզորության սառը պահուստի մեծությունը պետք է բավարարի ԷԷՀ-ի ամենախոշոր էներգաբլոկի անսպասելի վթարային անջատման դեպքում անջատված հզորությունը փոխհատուցելու համար:

2) հզորության սառը պահուստը պետք է մատուցվի պատահարից հետո՝ առավելագույնը 9 ժամվա ընթացքում:

Արտադրող էլեկտրակայանների միջև հզորության անհրաժեշտ պահուստի վերաբաշխումը և սառը պահուստի (էլեկտրակայանի կամ էներգաբլոկի) նախատեսման գործընթացը իրականացնում է ՀՀ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն ՀՀ ԷԷՀ-ի համար հիմնվելով առաջնային, երկրորդային և երրորդային պահուստների հաշվարկային արժեքների վրա՝ ռեժիմների իր պլանավորման ժամանակ, ինչպես նաև ՀՀ ԷԷՀ-ի սառը պահուստի նախատեսման իր մոտեցումների հիման վրա:

Ամփոփելով, հարկ է նշել, որ ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ-ի կանխատեսումային զարգացման գործընթացը, որի արդյունքում պլանավորվում է նոր հզորությունների, Հայաստան-Իրան 400 կՎ և Հայաստան-Վրաստան հաստատուն հոսանքի սարքով միջհամակարգային կապերի նախատեսումը, կնպաստի ՀՀ ԷԷՀ-ի աշխատանքի հուսալիության ու անվտանգության և ՀՀ էներգետիկ ռազմավարության անկախության բարձրացմանը: Դա հիմնականում պայմանավորված կլինի՝

- ✓ Հայաստան-Իրան 400 կՎ միջհամակարգային կապի առկայությամբ, ինչը կնպաստի Հայաստանի և Իրանի ԷԷՀ-ի միջև կապի ուժեղացմանը և հետևաբար ՀՀ ԷԷՀ-ի ռեժիմների կառավարելիության բարձրացմանը,
- ✓ ՀՀ ԷԷՀ-ի ստատիկ և դինամիկ կայունության սահմանի բարձրացմամբ և ներհամակարգային խնդիրների դիմակայման արդյունավետության բարձրացմամբ,
- ✓ Բազիսում աշխատող հզորությունների ավելացմամբ պայմանավորված ՀՀ ԷԷՀ-ի վթարայնության աստիճանի նվազմամբ և պահուստի մեծացմամբ, ԷԷՀ-ի մանևրայնության բարձրացմամբ,
- ✓ ՀՀ ԷԷՀ-ի էներգետիկ շուկայի ազատականացման գործընթացի շրջանակներում արդյունավետության և մրցունակության բարձրացմամբ,
- ✓ ՀՀ ԷԷՀ-ում նոր արտադրող հզորությունների ի հայտ գալով ՀՀ էներգետիկ ռազմավարության անկախության բարձրացմամբ:

Այսպիսով, 2020-2024թթ. ՀՀ ԷԷՀ-ի պլանավորվող զարգացումների և ներկայացված ծրագրում մշակված ուժեղացման միջոցառումների, Բնականոն, Նորոգման և Վթարային ռեժիմային իրավիճակներում ռեժիմների նախապես և ճկուն պլանավորման, ինչպես նաև ընթացիկ արդյունավետ կառավարման պարագայում, զգալիորեն կբարձրանա ՀՀ ԷԷՀ-ի կայունության և հուսալիության աստիճանը, կուժեղանա էլեկտրական կապը հարևան պետությունների՝ Իրանի և Վրաստանի ԷԷՀ-երի հետ, հնարավորություն ընձեռելով ՀՀ ԷԷՀ-ի ոչ միայն կայունության, հուսալիության բարձրացման և վթարայնության աստիճանի նվազեցման, այլ նաև հարևան պետությունների հետ շուկայական հարաբերությունների խորացման, էներգետիկ շուկայի ազատականացման գործընթացում մրցունակության բարձրացման՝ ի նպաստ ՀՀ տնտեսության զարգացման և հայ ժողովրդի բարեկեցության ապահովման:

Հավելված 1

«Հայկական ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲԸ

2020-2024 թթ. ընթացքում նոր տեղադրվող կամ փոխարինվող տրանսֆորմատորների (ավտոտրանսֆորմատորների) պարամետրեր

Աղյուսակ 2

Տրանսֆորմատոր (ավտոտրանսֆորմատոր)	ТДЦ-280000/220-41
Ենթակայան	
Միացման սխեմա և խումբ	$Y_{H/D}$-11
Փաթույթների անվանական հզորություն, ՄՎԱ	ВН-280 НН-280
Փաթույթների անվանական լարումներ, կՎ	ВН-242 НН15,75
Ճյուղավորումների լարումներ, կՎ	Չկան ճյուղավորումներ (РПН)
Փաթույթների անվանական հոսանքներ, կԱ	ВН-0,668 НН-10,264
Փաթույթների կարճ միացման լարումներ, %	11,2
Փաթույթների կարճ միացման հզորթության կորուստներ, կՎտ	769,3
Պարապ ընթացքի հոսանք, %	0,072
Պարապ ընթացքի հզորության կորուստ, կՎտ	117,73

2020-2024 թթ. ընթացքում կայաններում նոր տեղադրվող կամ փոխարինվող տուրբինների, գեներատորների և գրգռման համակարգերի պարամետրեր

Աղյուսակ 3

Գեներատոր և տուրբին	
Գեներատորի տիպ	ТВВ-220-2Е43
Արտադրող գործարան	"Электросила"
Գեներատորի անվանական հզորություն, ՄՎտ	236
Գեներատորի հզորության գործակից $\cos\varphi$	0,85
Պտտման արագություն, պտտ/րոպե	3000
Գեներատորի GD^2, տմ^2	
Տուրբինի GD^2, տմ^2	
Տիպ	
Տուրբինի անվանական հզորություն, ՄՎտ	
Ստատորի անվանական լարում, կՎ	15750
Ստատորի անվանական հոսանք, Ա	10180
Ստատորի ակտիվ դիմադրություն, Օհմ	
Գեներատորի ռեակտիվ դիմադրություններ	
X_d, հմ	2,45
X_q, հմ	
X_d', հմ	0,3
X_d'', հմ	0,197
X_q'', հմ	
X_1, հմ	
X_2, հմ	0,24
X_0, հմ	0,117
X_d, Օհմ	
X_q, Օհմ	
X_d', Օհմ	
X_d'', Օհմ	
X_q'', Օհմ	
X_1, Օհմ	
X_2, Օհմ	
X_0, Օհմ	

Ժամանակի հաստատուններ	
T_{d0}, վրկ	7,57
T_d', վրկ	1,76
T_d'', վրկ	0,02
T_{q0}'', վրկ	
T_q'', վրկ	
P-Q' դիագրամ	
Գրգռման տիպ	
Գրգռիչի տիպ	
Գրգռման համակարգի անվանական հզորություն, կՎտ	
Գրգռման համակարգի անվանական լարում, Վ	
Գրգռման համակարգի անվանական հոսանք, Ա	
Գրգռման համակարգ	
Գրգռման տիպ	Տրիստրային ինքնագրգռումով
Գրգռիչի տիպ	СТС-2П-380-2800-2,5 УХЛ4
Գրգռման համակարգի անվանական հզորություն, կՎտ	
Գրգռման համակարգի անվանական լարում, Վ	380
Գրգռման համակարգի անվանական հոսանք, Ա	2800
Ուժեղացման պատիկություն (кратность форсировки)	2,5
• ըստ լարման, հմ	2,0
• ըստ հոսանքի, հմ	20
Ուժեղացման տևողություն (длительность форсировки) , վրկ	

• հմ- հարաբերական միավոր

«ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ի 2020-2024թթ. նախատեսված տուրբագեներատորների պլանային վերանորոգումների ժամանակացույցը

անվանումը	2020	2021	2022	2023	2024
Տուրբագեներատոր թիվ3	հիմնական	ընթացիկ	ընթացիկ	ընթացիկ	հիմնական
Տուրբագեներատոր թիվ4	հիմնական	ընթացիկ	ընթացիկ	ընթացիկ	հիմնական

Աղյուսակում հաշվի են առնված 2018թ. թիվ 3 գեներատորի փոխարինման և 2019թ. թիվ 4 գեներատորի նախնական փոխարինման աշխատանքները:

Ներկայացվել է 08.10.2018թ.:

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер ЗАО "ААЭК"
_____ А.Р. Григорян
"02" 11 2018 г

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ЗАО "ААЭК"
_____ Варданян М.Г.
"03" 11 2018г.

Перспективный график останова Блока №2 Армянской АЭС с 2020г. по 2024год

N п/п	Планируемое время останова блока для работ связанных с ремонтом, модернизацией и продлением срока эксплуатации		Год ремонта
	Дата с__ по__	продолжительность	
1	4	5	6
1.	01.05-12.09	135	2020
2.	20.04-03.06	45	2021
3.	20.04-03.06	45	2022
4.	20.04.-03.06	45	2023
5.	20.04-23.06.	65	2024

Примечание:

1. Настоящий график носит предварительный характер и может быть откорректирован

ЗГИР М.С.Карапетян

НОППР О.Г.Геворкян

C:\Users\armtan.georgi\Desktop\ГГ\ остов.гибок\ ПЛПР-2018 - копия.doc

ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ «ՀՍՑԿԱԿԱՆ ԱՏՈՄԱՅԻՆ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՅԱՆ» ՓԱԿ ԲԱԺՆԵՏԻՐԱԿԱՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆՈՒՄ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱՅԻ ԿԱՆԽԱՏԵՍՎՈՂ ԱՐՏԱԴՐԱՆՔԻ ՎԵՐԱԲԵՐՅԱԼ

2020թ. (ըստ ամիսների)

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը 2020թ.	այդ թվում՝ ըստ ամիսների												
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ	մայիս	հունիս	հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր		հոկտեմբեր	նոյեմբեր	դեկտեմբեր
				01-31	01-29	01-31	01-30	01-31	01-30	01-31	01-31	01-12	13-30	01-31	01-30	01-31
1.	հզորություն առավելագույն	ՄՎտ		*420*	*415*	*410*	*400*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*400*	*410*	*415*	*420*
	նվազագույն			*140*	*140*	*140*	*140*						*140*	*140*	*140*	*140*
2.	Էլեկտրական էներգիայի արտադրությունը	մլն. կՎտժ	*2 283,4*	*312,5*	*288,8*	*305,0*	*288,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*172,8*	*305,0*	*298,8*	*312,5*
3.	Էլեկտրական էներգիայի օգտակար սպառումը	մլն. կՎտժ	*2 107,5*	*288,8*	*266,7*	*281,3*	*265,1*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*159,6*	*281,3*	*275,9*	*288,8*

ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ «ՀԱԾԿԱԿԱՆ ԱՏՈՄԱՅԻՆ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՅԱՆ» ՓԱԿ ԲԱԺՆԵՏԻՐԱԿԱՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆՈՒՄ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱՅԻ ԿԱՆԽԱՏԵՍՎՈՂ ԱՐՏԱԴՐԱՆՔԻ ՎԵՐԱԲԵՐՅԱԼ

2021 թվականից 2024 թվականը ընկած ժամանակահատվածը՝ ըստ ամիսների

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը 2021թ.	այդ թվում՝ ըստ ամիսների															
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ		մայիս	հունիս		հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր			դեկտեմբեր
				01 - 31	01-28	01-31	01-19	20-30	01-31	01-03	04 - 30	01-31	01-31	01-30	01-31	01-14	15-18	16-30	01-31
1.	հզորություն առավելագույն	ՄՎտ		420	415	410	400	0	0	0	390	385	385	390	400	410	210	0	420
	նվազագույն			140	140	140	140				140	140	140	140	140	140	70		140
2.	Էլեկտրական էներգիայի արտադրություն	մլն.. կՎտժ	2 953,2	312,5	278,9	305,0	182,4	0,0	0,0	0,0	252,7	286,4	286,4	280,8	297,6	137,8	20,2	0,0	312,5
3.	Էլեկտրական էներգիայի օգտակար առաքում	մլն.. կՎտժ	2 727,0	288,8	257,5	281,3	167,9	0,0	0,0	0,0	233,9	264,9	264,9	259,9	273,9	127,1	18,1	0,0	288,8

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը 2022թ.	այդ թվում՝ ըստ ամիսների															
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ		մայիս	հունիս		հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր			դեկտեմբեր
				01 - 31	01-28	01-31	01-19	20-30	01-31	01-03	04-30	01-31	01-31	01-30	01-31	01-14	15-18	19-30	01-31
1.	հզորություն առավելագույն	ՄՎտ		420	415	410	400	0	0	0	390	385	385	390	400	410	210	0	420
	նվազագույն			140	140	140	140				140	140	140	140	140	140	70		140
2.	Էլեկտրական էներգիայի արտադրությունը	մլն.. կՎտժ	2 953,2	312,5	278,9	305,0	182,4	0,0	0,0	0,0	252,7	286,4	286,4	280,8	297,6	137,8	20,2	0,0	312,5
3.	Էլեկտրական էներգիայի օգտակար առաքում	մլն.. կՎտժ	2 727,0	288,8	257,5	281,3	167,9	0,0	0,0	0,0	233,9	264,9	264,9	259,9	273,9	127,1	18,1	0,0	288,8

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը 2023թ.	այդ թվում՝ ըստ ամիսների															
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ		մայիս	հունիս		հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր			դեկտեմբեր
				01 - 31	01-28	01-31	01-19	20-30	01-31	01-03	04-30	01-31	01-31	01-30	01-31	01-14	15-18	19-30	01-31
1.	հզորություն առավելագույն	ՄՎտ		420	415	410	400	0	0	0	390	385	385	390	400	410	210	0	420
	նվազագույն			140	140	140	140				140	140	140	140	140	140	70		140
2.	Էլեկտրական էներգիայի արտադրությունը	մլն.. կՎտժ	2 953,2	312,5	278,9	305,0	182,4	0,0	0,0	0,0	252,7	286,4	286,4	280,8	297,6	137,8	20,2	0,0	312,5
3.	Էլեկտրական էներգիայի օգտակար առաքում	մլն.. կՎտժ	2 727,0	288,8	257,5	281,3	167,9	0,0	0,0	0,0	233,9	264,9	264,9	259,9	273,9	127,1	18,1	0,0	288,8

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը 2024թ.	այդ թվում՝ ըստ ամիսների															
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ		մայիս	հունիս		հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր			դեկտեմբեր
				01 - 31	01-28	01-31	01-19	20-30	01-31	01-23	24-30	01-31	01-31	01-30	01-31	01-14	15-18	19-30	01-31
1.	հզորություն առավելագույն	ՄՎտ		420	415	410	400	0	0	0	390	385	385	390	400	410	210	0	420
	նվազագույն			140	140	140	140				140	140	140	140	140	140	70		140
2.	Էլեկտրական Էներգիայի արտադրությունը	մլն.. կՎտժ	2 775,9	312,5	288,8	305,0	182,4	0	0	0	65,5	286,4	286,4	280,8	297,6	137,8	20,2	0,0	312,5
3.	Էլեկտրական էներգիայի օգտակար առաքում	մլն.. կՎտժ	2 563,0	288,8	266,7	281,3	167,9	0	0	0	60,7	264,9	264,9	259,9	273,9	127,1	18,1	0,0	288,8

Գլխավոր Ճարտարագետ Ա. Գրիգորյան

Կատարող ՇՊՏԲ ԱՁ Ք. Ստեփանյան

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
«Հրազդան-5»

2020-2024թթ. ընթացքում ընկերության էներգաօբյեկտներում 220, 110 կՎ լարման միացությունների և գեներատորների ՌՊԱ սարքվածքների նոր թվային ՄՊ սարքվածքներով փոխարինման ժամանակացույց ըստ տարեթվերի

Էներգաօբյեկտի անվանումը	Միացությունը	Նոր պաշտպանության տեղադրման ժամկետը	Ծանոթություն
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Հրազդան-5» հիմնարկ	«ՊՇԵԿ-2» 220կՎ օ.գ. հիմնական և պահուստային պաշտպանությունները	2020թ.	Համաձայն ԷԷՀՕ 26.04.2018թ. №01-12/231 առաջադրանքի
	«Գուգարք-2» 220կՎ օ.գ. հիմնական և պահուստային պաշտպանությունները	2020թ.	Համաձայն ԷԷՀՕ 26.04.2018թ. №01-12/231 առաջադրանքի

2020-2024թթ. ընթացքում կայաններում նոր տեղադրվող կամ փոխարինվող տուրբինների, գեներատորների և գրգռման համակարգերի պարամետրերը*

Գործող գրգռման համակարգ	
Գրգռման տիպ	CTH-380-3900-2E-УХЛ4
Գրգռիչի տիպ	BT4000-2
Գրգռիչի անվանական հզորություն, կՎտ	3100
Գրգռիչի անվանական լարում, Վ	560
Գրգռիչի անվանական հոսանք, Ա	3200
Ուժեղացման պատիկություն (кратность форсировки)	
• Ըստ լարման, հմ	2
• Ըստ հոսանքի, հմ	2
Ուժեղացման տևողություն (длительность форсировки), վրկ	20

Գործող գրգռման համակարգում փոփոխվող թվային ղեկավարման սարքի (СУТ) տեխնիկական տվյալներ Իմպուլսների ձևավորման համակարգ IFM-150 "Basler Electric"	
Սնուցման լարում	120VAC
Դիապազոն	32 մինչև 132VAC
Հաճախականություն	50 Hz
Սնուցման հաստատուն լարում	125 VDC
Դիապազոն	90 մինչև 150 VDC
Ղեկավարող ազդանշան	-10 մինչև +10 VDC
Աշխատանքային ջերմաստիճան	-40 մինչև +60°C
Ինտերֆեյս	RS-232
Ծառայության ժամկետը	20 տարի
Իմպուլսների ուժեղացման համակարգ (սարքի տիպը 9261400127 "Basler Electric")	
Հաստատուն հոսանքի մուտք նոմինալ լարում	125±10% VDC
Աշխատանքային դիապազոն	90 մինչև 150 VDC
Մուտքային հզորություն	12W
Փոփոխական հոսանքի մուտք	120±10% VAC
Աշխատանքային դիապազոն	85 մինչև 132 VAC
Հաճախականություն	50 Hz
Աշխատանքային ջերմաստիճան	-40 մինչև +60°C

* աշխատանքները նախատեսվում է իրականացնել 2020թ. ընթացքում:

«Գազպրոմ - Արմենիա» ՓԲԸ «Հրազդան 5» հիմնարկի տուրբոգեներատորների կանխատեսվող նորոգումների ժամանակացույց **2020-2024թ.թ.**

Ագրեգատի անվանումը	Նորոգման տեսակը	Տարի				
		2020թ.	2021թ.	2022թ.	2023թ.	2024թ.
Շոգետուրբինային գեներատոր	Ընթացիկ 1	-	Մայիս	-	Օգոստոս	Մարտ
	Ընթացիկ 2	Հոկտեմբեր	Սեպտեմբեր	Հոկտեմբեր	Հոկտեմբեր	Հոկտեմբեր
	Միջին	Հունիս-Հուլիս	-	-	-	-
	Հիմնական	-	-	Մայիս-Հուլիս	-	-
Գազատուրբինային գեներատոր*	"A"(ընթացիկ)	-	-	-	-	-
	"B"(միջին)	-	-	-	-	-
	"C"(հիմնական)	Հունիս-Հուլիս	-	-	-	-

* Գազատուրբինային ագրեգատի նորոգումները կատարվում են էկվիվալենտ 9000 ժամը լրանալուց հետո:

ԱՏԲ պետ Ա. Ավթանդիլյան

ԿՏԱ պետ Ռ. Ռաֆյան

ԷԱ պետ Ռ. Միքայելյան

«Գազպրոմ - Արմենիա» ՓԲԸ «Հրազդան 5» հիմնարկի հզորության հաշվեկշռի և էլեկտրաէներգիայի արտադրության կանխատեսումները 2020-2024թ.թ. համար՝

Ամիսներ		2020թ.													
		1	2	3	4	5	6	7		8	9	10	11		12
Ամսաթիվ		1-31	1-29	1-31	1-30	1-31	1-30	ԱՆ 2	2-31	1-31	1-30	1-31	ԸՆ 1	13-30	1-31
								8-30	1-23				1-12		
1	Շոգեգազային ԼԷԿ-երթերի պայմանագրային հզորության, այդ թվում՝	440	440	440	440	440	440	0	0	440	440	440	0	440	440
1,1	Շոգետուրբին	300	300	300	300	300	300	0	0	300	300	300	0	300	300
1,2	Գազային տուրբին	140	140	140	140	140	140	0	0	140	140	140	0	140	140
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները, այդ թվում՝	0	0	0	0	0	0	440	440	0	0	0	440	0	0
2,1	Շոգետուրբին	0	0	0	0	0	0	300	300	0	0	0	300	0	0
2,2	Գազային տուրբին	0	0	0	0	0	0	140	140	0	0	0	140	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում՝	0	0	0	0	40	80	0	0	100	100	60	0	0	0
3,1	Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	0	0	0	0	40	80	0	0	100	100	60	0	0	0
4	Տեղրինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում	440	440	440	440	400	360	0	0	340	340	380	440	0	440	440
5	Էլ. էներգիայի արտադրություն, մլն. կՎտժ	275	248	275	266	223	45	0	0	43	190	205	262	0	144	262

Էլ. էներգիայի արտադրության ծավալները գնահատված են՝ էներգահամակարգի կողմից նախորդ տարիներին առաջադրված բեռնավորման 75%...84% պայմաններից ելնելով:

2021թ.															
Ամիսներ		1	2	3	4	5		6	7	8	9		10	11	12
Ամսաթիվ		1-31	1-28	1-31	1-30	1-10	ընդ 1 11-31	1-30	1-31	1-31	ընդ 2 1-12	13-30	1-31	1-30	1-31
1	Հոգեզգային էներգաբլոկի պարամետրային հզորություն, այդ թվում՝	440	440	440	440	440	0	440	440	440	0	440	440	440	440
1,1	Շոգետուրբին	300	300	300	300	300	0	300	300	300	0	300	300	300	300
1,2	Գազային տուրբին	140	140	140	140	140	0	140	140	140	0	140	140	140	140
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները, այդ թվում՝	0	0	0	0	0	440	440	440	0	440	0	0	0	0
2,1	Շոգետուրբին	0	0	0	0	0	300	300	300	0	300	0	0	0	0
2,2	Գազային տուրբին	0	0	0	0	0	140	140	140	0	140	0	0	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում՝	0	0	0	0	40	0	80	100	50	0	60	0	0	0
3,1	Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	0	0	0	0	40	0	80	100	50	0	60	0	0	0
4	Տեղինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում	440	440	440	440	400	0	360	340	390	0	380	0	440	440
5	Էլ. Էներգիայի արտադրություն, մլն. կՎտժ	275	248	275	266	72	0	194	190	190	0	116	262	253	262

Էլ. էներգիայի արտադրության ծավալները գնահատված են՝ էներգահամակարգի կողմից նախորդ տարիներին առաջադրված բեռնավորման 75%...84% պայմաններից ելնելով

		2022													
Ամիսներ		1	2	3	4	5	6	7		8	9	10		11	12
Ամսաթիվ		1-31	1-28	1-31	1-30	ՀՆ 2			18-31	1-31	1-30	Ընդ 2	13-31	1-30	1-31
						1-31	1-30	1-17				1-12			
1	Շոգեգազային էներգաբլոկի պայմանագրային հզորություն, այդ թվում՝	440	440	440	440	0	0	0	440	440	440	0	440	440	440
1,1	Շոգետուրբին	300	300	300	300	0	0	0	300	300	300	0	300	300	300
1,2	Գազային տուրբին	140	140	140	140	0	0	0	140	140	140	0	140	140	140
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները, այդ թվում՝	0	0	0	0	440	440	440	0	0	0	440	0	0	0
2,1	Շոգետուրբին	0	0	0	0	300	300	300	0	0	0	300	0	0	0
2,2	Գազային տուրբին	0	0	0	0	140	140	140	0	0	0	140	0	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում՝	0	0	0	0	0	0	0	100	50	60	0	0	0	0
3,1	Բնաշրջմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	0	0	0	0	0	0	0	100	50	60	0	0	0	0
3,2	Սարքավորումների մաշվածությամբ պայմանավորված սահմանափակումներ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Տնօրինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում, այդ թվում՝	440	440	440	440	0	0	0	340	390	380	0	440	440	440
5	Էլ. էներգիայի արտադրություն, մլն. կՎտժ	275	248	275	266	0	0	0	80	190	205	0	161	253	262
Էլ. էներգիայի արտադրության ծավալները գնահատված են՝ էներգահամակարգի կողմից նախորդ տարիներին առաջադրված բեռնավորման 75%...84% պայմաններից ելնելով															

2023թ.															
	Ամիսներ	1	2	3	4	5	6	7	8		9	10		11	12
	Ամսաթիվ	1-31	1-28	1-31	1-30	1-31	1-30	1-31	ԸՆ 1 1-20	21-31	1-30	ԸՆ 2 1-12	13-31	1-30	1-31
1	Շոգեգազային էներգաբլոկի պայմանագրային հզորություն, այդ թվում՝	440	440	440	440	440	440	440	0	440	440	0	440	440	440
1,1	Շոգետուրբին	300	300	300	300	300	300	300	0	300	300	0	300	300	300
1,2	Գազային տուրբին	140	140	140	140	140	140	140	0	140	140	0	140	140	140
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները, այդ թվում՝	0	0	0	0	0	0	0	440	0	0	440	0	0	0
2,1	Շոգետուրբին	0	0	0	0	0	0	0	300	0	0	300	0	0	0
2,2	Գազային տուրբին	0	0	0	0	0	0	0	140	0	0	140	0	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում՝	0	0	0	0	40	80	100	0	50	60	0	0	0	0
3,1	Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	0	0	0	0	40	80	100	0	50	60	0	0	0	0
3,2	Սարքավորումների մաշվածությամբ պայմանավորված սահմանափակումներ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Տնօրինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում, այդ թվում՝	440	440	440	440	400	360	340	0	390	380	0	440	440	440
5	Էլ. էներգիայի արտադրություն, մլն. կՎտժ	275	248	275	266	223	194	190	0	61	205	0	144	253	262

Էլ. էներգիայի արտադրության ծավալները գնահատված են՝ էներգահամակարգի կողմից նախորդ տարիներին առաջադրված բեռնավորման 75%...84% պայմաններից ելնելով

	2024թ.												
Ամիսներ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		11	12
Ամսաթիվ	1-31	1-28	ԸՆ 1 1-20	21-31	1-31	1-31	1-30	1-31	1-30	1-30	ԸՆ 2 1-12	13-31	1-30	1-31
1 Շոգեգազային էներգաբլոկի պայմանագրային հզորություն, այդ թվում՝	440	440	0	440	440	440	440	440	440	440	0	440	440	440
1,1 Շոգետուրբին	300	300	0	300	300	300	300	300	300	300	0	300	300	300
1,2 Գազային տուրբին	140	140	0	140	140	140	140	140	140	140	0	140	140	140
2 Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները, այդ թվում՝	0	0	440	0	0	0	0	0	0	0	440	0	0	0
2,1 Շոգետուրբին	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	300	0	0	0
2,2 Գազային տուրբին	0	0	140	0	0	0	0	0	0	0	140	0	0	0
3 Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում՝	0	0	0	0	40	80	100	100	50	60	0	0	0	0
3,1 Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	0	0	0	0	40	80	100	100	50	60	0	0	0	0
4 Տեղծինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում, այդ թվում՝	440	440	0	0	400	360	340	340	390	380	0	440	440	440
5 Էլ. Էներգիայի արտադրություն, մլն. կՎտժ	275	248	0	98	266	223	194	190	190	205	0	144	253	262

1. Շոգեգազային Էներգաբլոկի տեխնիկական նվազագույն հզորությունը՝ 280 ՄՎտ
2. Շոգեգազային էներգաբլոկի հզորության զարգացման և նվազեցման արագությունը 3 ՄՎտ/րոպե
3. Շոգեգազային էներգաբլոկի հզորության զարգացման և նվազեցման արագությունը վթարային պայմաններում 8-10 ՄՎտ/րոպե

ԱՏԲ պետ Հ. Ալթունեիլյան

12.12.1

«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ

«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ համակցված շոգեգազային ցիկլով աշխատող էներգաբլոկի պայմանագրային և տնօրինելի հզորությունները 2024թվականի համար

ՄՎտ

N	Ամիսներ	1	2	3	4			5	6	7	8		9		10	11	12
	Ամսաթիվ	1-31	1-28	1-31	1-13	14-20	21-30	1-31	1-30	1-31	1-3	4-31	1-22	23-30	1-31	1-30	1-31
1	Պայմանագրային հզորություն	227	227	227	227	0	227	227	227	227	227	0	0	227	227	227	227
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	227	227	0	0	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում	12	16	19	15	0	15	22	25	30	30	0	0	25	18	13	12
3.1	Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	8	12	15	15	0	15	22	25	30	30	0	0	25	18	10	8
3.2	Ջերմային բեռնվածքով պայմանավորված սահմանափակումներ	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4
4	Տնօրինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում	219	215	212	212	0	212	205	202	197	197	0	0	202	209	217	219
5	Տնօրինելի հզորություն ջերմաֆիկացիոն ռեժիմում	215	211	208	212	0	212	205	202	197	197	0	0	202	209	214	215
6	Էլ. Էներգիայի արտադրություն [մլն. կՎտժ]	160,0	141,8	154,8	117,0			152,5	145,4	146,6	14,2		38,8		155,5	154,1	160,0

«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ համակցված շոգեգազային ցիկլով աշխատող էներգաբլոկի պայմանագրային և տնօրինելի հզորությունները 2020 թվականի համար

ՄՎտ

N	Ամիսներ	1	2	3	4			5	6	7	8	9			10	11	12
	Ամսաթիվ	1-31	1-28	1-31	1-12	13-19	20-30	1-31	1-30	1-31	1-31	1-6	7-13	14-30	1-31	1-30	1-31
1	Պայմանագրային հզորություն	227	227	227	227	0	227	227	227	227	227	227	0	227	227	227	227
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում	12	16	19	15	0	15	22	25	30	30	25	0	25	18	13	12
3.1	Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	8	12	15	15	0	15	22	25	30	30	25	0	25	18	10	8
3.2	Ջերմային բեռնվածքով պայմանավորված սահմանափակումներ	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4
4	Տնօրինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում	219	215	212	212	0	212	205	202	197	197	202	0	202	209	217	219
5	Տնօրինելի հզորություն ջերմաֆիկացիոն ռեժիմում	215	211	208	212	0	212	205	202	197	197	202	0	202	209	214	215
6	Էլ. էներգիայի արտադրություն [մլն. կՎտժ]	160,0	141,8	154,8	117,0			152,5	145,4	146,6	146,6	111,5			155,5	154,1	160,0

«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ համակցված շոգեգազային ցիկլով աշխատող էներգաբլոկի պայմանագրային և տնօրինելի հզորությունները 2021 թվականի համար

ՄՎտ

N	Ամիսներ	1	2	3	4	5			6	7	8	9			10	11	12
	Ամսաթիվ	1-31	1-28	1-31	1-30	1-9	10-16	17-31	1-30	1-31	1-31	1-5	6-12	13-30	1-31	1-30	1-31
1	Պայմանագրային հզորություն	227	227	227	227	227	0	227	227	227	227	227	0	227	227	227	227
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում	12	16	19	15	22	0	22	25	30	30	25	0	25	18	13	12
3.1	Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	8	12	15	15	22	0	22	25	30	30	25	0	25	18	10	8
3.2	Ջերմային բեռնվածքով պայմանավորված սահմանափակումներ	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4
4	Տնօրինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում	219	215	212	212	205	0	205	202	197	197	202	0	202	209	217	219
5	Տնօրինելի հզորություն ջերմաֆիկացիոն ռեժիմում	215	211	208	212	205	0	205	202	197	197	202	0	202	209	214	215
6	Էլ. Էներգիայի արտադրություն [մլն. կՎտժ]	160,0	141,8	154.8	152,6		118,1		145,4	146,6	146.6		111,5		155,5	154,1	160,0

«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ համակցված շոգեգազային ցիկլով աշխատող էներգաբլոկի պայմանագրային և տնօրինելի հզորությունները 2022 թվականի համար

ՄՎտ

N	Ամիսներ	1	2	3	4			5	6	7	8	9			10	11	12
	Ամսաթիվ	1-31	1-28	1-31	1-10	11-17	18-30	1-31	1-30	1-31	1-31	1-4	5-11	6-30	1-31	1-30	1-31
1	Պայմանագրային հզորություն	227	227	227	227	0	227	227	227	227	227	227	0	227	227	227	227
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում	12	16	19	15	0	15	22	25	30	30	25	0	25	18	13	12
3.1	Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	8	12	15	15	0	15	22	25	30	30	25	0	25	18	10	8
3.2	Ջերմային բեռնվածքով պայմանավորված սահմանափակումներ	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4
4	Տնօրինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում	219	215	212	212	0	212	205	202	197	197	202	0	202	209	217	219
5	Տնօրինելի հզորություն ջերմաֆիկացիոն ռեժիմում	215	211	208	212	0	212	205	202	197	197	202	0	202	209	214	215
6	Էլ. Էներգիայի արտադրություն (մլն. կՎտժ)	160,0	141,8	154,8	117,0			152,5	145,4	146,6	146,6	111,5			155,5	154,1	160,0

«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ համակցված շոգեգազային ցիկլով աշխատող Էներգաբլոկի պայմանագրային և տեղծինելի հզորությունները 2023 թվականի համար

ՄՎտ

N	Ամիսներ	1	2	3	4			5	6	7	8	9			10	11	12
	Ամսաթիվ	1-31	1-28	1-31	1-15	17-23	24-30	1-31	1-30	1-31	1-31	1-3	4-10	11-30	1-31	1-30	1-31
1	Պայմանագրային հզորություն	227	227	227	227	0	227	227	227	227	227	227	0	227	227	227	227
2	Պլանային նորոգման հանվող հզորությունները	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0
3	Գումարային սահմանափակումներ, այդ թվում	12	16	19	15	0	15	22	25	30	30	25	0	25	18	13	12
3.1	Բնակլիմայական պայմաններից հզորության սահմանափակումներ	8	12	15	15	0	15	22	25	30	30	25	0	25	18	10	8
3.2	Ջերմային բեռնվածքով պայմանավորված սահմանափակումներ	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4
4	Տեղծինելի հզորություն կոնդենսացիոն ռեժիմում	219	215	212	212	0	212	205	202	197	197	202	0	202	209	217	219
5	Տեղծինելի հզորություն ջերմաֆիկացիոն ռեժիմում	215	211	208	212	0	212	205	202	197	197	202	0	202	209	214	215
6	Էլ. Էներգիայի արտադրություն [մլն. կՎտժ]	160,0	141,8	154,8	117,0			152,5	145,4	146,6	146,6	111,5			155,5	154,1	160,0

«Հրազդէկ» ԲԲԸ

«ՀրազԷԿ» ԲԲԸ-ի **2020-2024թթ.** ըստ ամիսների հզորության հաշվեկշռի և էլեկտրաէներգիայի արտադրության կանխատեսումները

		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Գումարա-յին
2020	Հզորություն, ՄՎտ	400	400	335.5	200	200	200	400	400	333.3	400	400	400	4068.8
	Արտադրանք, մլն.կՎտ.ժ	90	80	40	0	0	0	0	0	0	0	50	90	350
2021	Հզորություն, ՄՎտ	400	400	367.74	366.67	400	400	400	303.2	366.67	367.74	400	400	4572.02
	Արտադրանք, մլն.կՎտ.ժ	90	70	40	0	0	0	0	0	0	0	50	90	340
2022	Հզորություն, ՄՎտ	400	400	367.74	366.67	400	400	200	309.7	366.67	367.74	400	400	4378.52
	Արտադրանք, մլն.կՎտ.ժ	90	70	40	0	0	0	0	0	0	0	50	90	340
2023	Հզորություն, ՄՎտ	400	400	367.74	366.67	400	400	400	400	366.67	367.74	400	400	4668.82
	Արտադրանք, մլն.կՎտ.ժ	90	70	40	0	0	0	0	0	0	0	50	90	340
2024	Հզորություն, ՄՎտ	400	400	335.5	400	400	400	400	303.2	400	335.5	400	400	4574.2
	Արտադրանք, մլն.կՎտ.ժ	90	80	40	0	0	0	0	0	0	0	50	90	350

Ներկայացվել է 15.10.2018թ:

2020-2024 թվականների ընթացքում ընկերության էներգաօբյեկտներում 220,110կՎ լարման միացությունների և գեներատորների ՌՊԱ սարքվածքների նոր թվային ՄՊ սարքվածքներով փոխարինման ժամանակացույց ըստ տարեթվերի

Աղյուսակ 1

Էներգաօբյեկտի անվանումը	Միացությունը	Նոր ռելեական պաշտպանության տեղադրման ժամկետը	Ծանոթություն
«ՀրազՋԷԿ» 220կՎ ԲԲՍ	ՕԳ «Գուգարք-1»	2021	
	ՕԳ «Մարաշ»	2020	
	ՕԳ «Նորադուզ»	2021	
	ՕԳ «ՊՇԷԿ-1»	2021	
	ՕԳ «Կենտրոն»	2020	
	Միջպողային անջատիչ	2020	
	Շրջանցիկ անջատիչ	2021	
«ՀրազՋԷԿ» 110կՎ ԲԲԵ	ՕԳ «Ախթամար»	2023	
	ՕԳ «Հանքավան»	2023	
	ՕԳ «Տարոն»	2022	
	Միջպողային անջատիչ	2022	
	Շրջանցիկ անջատիչ	2022	

2020-2024 թվականների ընթացքում ընկերության էներգաօբյեկտներում 220,110կՎ լարման միացությունների և գեներատորների անջատիչների, հոսանքի, լարման տրանսֆորմատորների և պարպիչների փոխարինման ժամանակացույց ըստ տարեթվերի

Աղյուսակ 2

Էներգաօբյեկտի անվանումը	Միացությունը	Հոսանքի, լարման տր-ի և անջատիչների տեղադրման ժամկետը	Ծանոթություն
«Հրազդէկ» 220կՎ ԲԲՍ	Բլոկ №№ 1, 2, 3	2020	
	ՕԳ «Մարաշ»	2020	
	ՕԳ «Կենտրոն»	2020	
	ՕԳ «Գուգարք»	2021	
	ՕԳ «ՊՇԷԿ»	2021	
	ՕԳ «Նորադուզ»	2021	
	Միջ.դողային անջատիչ	2020	
	Շրջանցիկ անջատիչ	2021	
	220կՎ I, II հավ. դողերի լար. տր-ր	2020	
«Հրազդէկ» 110կՎ ԲԲՆ	ՕԳ «Հանքավան»	2023	
	ՕԳ «Տալուն»	2022	
	ՕԳ «Ախթամար»	2023	
	Միջդողային անջատիչ	2022	
	Շրջանցիկ անջատիչ	2022	
	110կՎ I, II հավ. դողերի լար. տր-ր	2022	

«Հ ա ս տ ա տ ու մ եմ»

«ՀրազԶԷԿ» ԲԲԸ
ԳՏՏ – գլխավոր ճարտարագետ
_____ Ա.Վ.Մնացականյան
«03» ____10_____2018թ.

«ՀրազԶԷԿ» ԲԲԸ հիմնական սարքավորումների
2020-2024թթ. կանխատեսվող նորոգումների
Ժամանակացույց

Սարք.-ների անվանումը	Սարքավորումների տեսակը	2020թ	2021թ	2022թ	2023թ	2024թ
Բլոկ 1	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս	ընթացիկ	միջին	ընթացիկ	ընթացիկ	միջին
Բլոկ 2	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս	միջին	ընթացիկ	ընթացիկ	ընթացիկ	ընթացիկ
Բլոկ 3	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս	ընթացիկ	ընթացիկ	հիմնական	ընթացիկ	ընթացիկ
Բլոկ 4	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս	հիմնական	ընթացիկ	ընթացիկ	ընթացիկ	ընթացիկ

ԳՃՏ նորոգման գծով Տ. Մարտիրոսյան

Ժամանակացույց

«ՀրազԷԿ» ԲԲԸ հիմնական սարքավորումների
2020թ. կանխատեսվող նորոգումների

Սարք.-ների անվանումը	Սարքավորումների տեսակը	2020թ.											
		Ըստ ամիսների											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Բլոկ 1	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ			Ը 2÷6 (120)						Ը 7÷12 (120)			
Բլոկ 2	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ				Մ 1÷30 (720)						Ը 19÷23 (120)		
Բլոկ 3	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ			Ը 16÷20 (120)						Ը 21÷25 (120)			
Բլոկ 4	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ					Հ 1÷91 (744)	Հ 1÷30 (720)						Ը 14÷18 (120)

Ը - ընթացիկ նորոգում
Մ - միջին մորոգում
Հ - հիմնական նորոգում

ԳՏՏ նորոգման գծով Տ. Մարտիրոսյան

Ժամանակացույց

«ՀրազՋԷԿ» ԲԲԸ հիմնական սարքավորումների
2021թ. կանխատեսվող նորոգումների

Սարք.-ների անվանումը	Սարքավորումների տեսակը	2021թ.											
		Ըստ ամիսների											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Բլոկ 1	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ		Ը 15÷19 (120)						Մ 2÷16 (360)				
Բլոկ 2	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ			Ը 1÷5 (120)						Ը 6÷10 (120)			
Բլոկ 3	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ			Ը 22÷26 (120)						Ը 20÷24 (120)			
Բլոկ 4	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ				Ը 5÷9 (120)						Ը 4÷8 (120)		

Ը - ընթացիկ նորոգում
Մ - միջին մորոգում
Հ - հիմնական նորոգում

ԳՀՏ նորոգման գծով

Տ. Մարտիրոսյան

Ժամանակացույց

«ՀրազԷԿ» ԲԲԸ հիմնական սարքավորումների
2022թ. կանխատեսվող նորոգումների

Սարք.-ների անվանումը	Սարքավորումների տեսակը	2022թ.											
		Ըստ ամիսների											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Բլոկ 1	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ			Ը 21÷25 (120)						Ը 19÷23 (120)			
Բլոկ 2	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ				Ը 4÷8 (120)						Ը 3÷7 (120)		
Բլոկ 3	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ		Ը 7÷12 (120)					Հ 1÷31 (744)	Հ 1÷14 (366)				
Բլոկ 4	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Մ				Ը 25÷29 (120)						Ը 24÷28 (120)		

Ը - ընթացիկ նորոգում
Մ - միջին մորոգում
Հ - հիմնական նորոգում

ԳՃՏ նորոգման գծով Տ. Մարտիրոսյան

Ժամանակացույց

«ՀրազՋԷԿ» ԲԲԸ հիմնական սարքավորումների
2023թ. կանխատեսվող նորոգումների

Սարք.-ների անվանումը	Սարքավորումների տեսակը	2023թ.											
		Ըստ ամիսների											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Բլոկ 1	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս		Ը 3÷7 (120)						Ը 4÷8 (120)				
Բլոկ 2	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս		Ը 26÷28 (120)						Ը 25÷29 (120)				
Բլոկ 3	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս			Ը 10÷14 (120)						Ը 8÷12 (120)			
Բլոկ 4	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս				Ը 7÷11 (120)						Ը 8÷12 (120)		

Ը - ընթացիկ նորոգում
Մ - միջին մորոգում
Հ - հիմնական նորոգում

ԳՀՏ նորոգման գծով Տ. Մարտիրոսյան

Ժամանակացույց

«ՀրազԷԿ» ԲԲԸ հիմնական սարքավորումների

2024թ. կանխատեսվող նորոգումների

Սարք.-ների անվանումը	Սարքավորումների տեսակը	2024թ.											
		Ըստ ամիսների											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Բլոկ 1	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս		Ը 6÷10 (120)						Մ 1÷15 (360)				
Բլոկ 2	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս		Ը 20÷24 (120)							Ը 4÷8 (120)			
Բլոկ 3	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս			Ը 6÷10 (120)							Ը 2÷6 (120)		
Բլոկ 4	Կ-200-130 ՏԳՄ-104Ս			Ը 27÷3 (120)							Ը 23÷27 (120)		

Ը - ընթացիկ նորոգում

Մ - միջին մորոգում

Հ - հիմնական նորոգում

ԳՏՏ նորոգման գծով Տ. Մարտիրոսյան

ՅԴԲ «Քոնթուր գլոբալ հիդրոկասկադ»

2020-2024 թվականների ընթացքում ընկերության էներգաօբյեկտներում 220, 110 կՎ լարման միացությունների և գեներատորների ՌՊԱ սարքվածքների նոր թվային ՄՊ սարքվածքներով փոխարինման ժամանակացույց ըստ տարեթվերի

Աղյուսակ 1

Էներգաօբյեկտի անվանումը	Միացությունը	Նոր պաշտպանության տեղադրման ժամկետը	Նշանակություն
Տաթև ՀԷԿ	110 կՎ օդային գիծ Տաթև 1	2018թ. Դեկտեմբեր	Ըստ efasec-ի ժամանակացույցի
	Տաթև-2	2019թ. Հուլիս	
	Տաթև-3	2019թ. Նոյեմբեր	
Շամբ ՀԷԿ	220 կՎ Օ.Գ.		
	„Շամբ"	2020թ. Դեկտեմբեր	
	„Որոտան-2"	2020թ. Հունիս	
Սպանդարյան ՀԷԿ	220 կՎ Օ.Գ.. „Վայք"	2019թ. Հուլիս	
	„Որոտան-1"	2019թ. Նոյեմբեր	

Քոնթուրգլոբալ Հիդրոկասկադ ՓԲԸ հիմնական սարքավորումների
կանխատեսվող նորոգումների ժամանակացույցը 2019-24թթ.

հ/հ	Կայանի,սարքավորման անվանումը	2018	2019թ.	2020թ.	2021թ.	2022թ.	2023թ.	2024թ.
	Տաթև ՀԷԿ							
1	Հ/ագրեգատ թ.1	Վերազինված է					Հիմնորոգում 1080ժամ	
2	Հ/ագրեգատ թ.2		վերազինում 01.01÷20.08 /5568 ժամ/					Հիմնորոգում 1080ժամ
3	Հ/ագրեգատ թ.3		վերազինում 21.08÷31.10 /1728/					Հիմնորոգում 1080ժամ
	Շամբ ՀԷԿ							
1	Հ/ագրեգատ թ.1		վերազինում 11.12. ÷31.12 /500 ժամ/	վերազինում 01.01÷31.07. /5112 ժամ/				Հիմնորոգում 1080ժամ
2	Հ/ագրեգատ թ.2		վերազինում 01.05÷10.12 /5376 ժամ/ .					Հիմնորոգում 1080ժամ
	Սպանդարյան ՀԷԿ							
1	Հ/ագրեգատ թ.1,2		Ագրեգատների գնդային փականների վերազինում 01.06÷31.08/2208ժամ/					
2	Հ/ագրեգատ թ.1		վերազինում 01.03÷30.06 /2930 ժամ/					Հիմնորոգում 1080ժամ
3	Հ/ագրեգատ թ.2		վերազինում 01.09÷31.12 /2928ժամ/					Հիմնորոգում 1080ժամ

Պլանավորման և արտադրողականության բաժնի ղեկավար Ս.Մկրտչյան

"ԷԷՀՕ" ՓԲԸ
գլխավոր ճարտարագետ՝

_____ Գ. ԲԱԼԱՅԱՆ

"_____" _____ 2018

"ՔոնթուրԳլոբալ ՀիդրոԿասկադ"ՓԲԸ
արտադրության տնօրեկավար

_____ Ա.ՋՈՒԼՅԱՆ

"_____" _____ 2018թ.

"ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ" ՓԲԸ գլխավոր սարքավորումների և դերիվացիայի հիմնական և ընթացիկ նորոգումների 2020-24թ.

ԺԱՄԱՆԱԿԱՑՈՒՅՑ

2020

ՀՀ	Կայանի և սարքավորումների անվանումը	Սարքա-վորման տեսակը	Վերջին հիմնորոգ. տարեթիվը	Ըստ ամիսների											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	ՍՊԱՆԴԱՐՅԱՆ ՀԷԿ														
1	Դերիվացիա		—						1-30 (720)	1-15 (360)					
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	PO400/683 CB375/195	2009			27-28 (48)							28-29 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	PO400/683 CB375/195	2013				14-15 (48)							12-13 (48)	
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-80000/220	2006			27-28 (48)							28-29 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-80000/220	2006				14-15 (48)							12-13 (48)	
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1Ե"		—				9-11 (56)								
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2Ե"		—				23-25 (56)								
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3Ե"		—						8-10 (56)						
9	220 կՎ 1LS		—					11 (8)							
10	220 կՎ 2LS		—					25 (8)							
11	220 կՎ "Վայք" ՕԳ բաժ-իչ		—					11 (8)							
12	220 կՎ "Որոտան-1"ՕԳ բաժ.		—						16 (8)						

	ՇԱՄԲ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2013												
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	PO310/225 CB460/210	2010	/2904/ Վերազ */01.01.20- 30.04.20											
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	PO310/225 CB460/210	2016		06-07 (48)						06-07 (48)				
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-125000/220	2016	/2904/ Վերազ */01.01.20- 30.04.20											
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-125000/220	2016		06-07 (48)						06-07 (48)				
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1Բ"		-									2-4 (56)			
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2Բ"		-									16-18 (56)			
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3Բ"												19-21 (56)		
9	Անջատիչ 220 կՎ "4Բ"		-										5-7 (56)		
10	220 կՎ 2LS: 4LS		-									28-29 (16)			
11	220 կՎ 1LS: 3LS		-										14-15 (16)		
12	220 կՎ"Շամբ"ՕԳ բաժ.		-									30 (8)			
13	220 կՎ"Որոտան-2"ՕԳ բաժ.		-										22 (8)		

	ՏԱԹԵՎ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2012					14-15 (48)				25-26 (48)			
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	K461-186 CB-375/195	2018		25-26 (48)						20-21 (48)				
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	K461-186 CB-375/195	2019			24-25 (48)						25-26 (48)			
4	Հիդրոագրեգատ թիվ 3	K461-186 CB-375/195	2019				22-23 (48)						20-21 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТДТН-80000/115	2005		25-26 (48)						20-21 (48)				
6	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТДТН-80000/115	2011			24-25 (48)						25-26 (48)			
7	Ուժային տր-տոր թիվ 3	ТД-80000/110	2019				22-23 (48)						20-21 (48)		

ԺԱՄԱՆԱԿԱՑՈՒՅՑ

2021

ՀՀ	Կայանի և սարքավորումների անվանումը	Սարքա-վորման տեսակը	Վերջին հիմնորոգ. տարեթիվը	Ըստ ամիսների											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	ՍՊԱՆԴԱՐՅԱՆ ՀԷԿ														
1	Դերիվացիա		2020												
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	РО400/683 СВ375/195	2009			22-23 (48)							28-29 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	РО400/683 СВ375/195	2013				14-15 (48)							11-12 (48)	
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-80000/220	2006			22-23 (48)							28-29 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-80000/220	2006				14-15 (48)							11-12 (48)	
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1В"		—				3-5 (56)								
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2В"		—				27-29 (56)								
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3В"		—						9-11 (56)						
9	220 կՎ 1LS		—					11 (8)							
10	220 կՎ 2LS		—					25 (8)							
11	220 կՎ "Վայք" ՕԳ բաժ-իչ		—					11 (8)							
12	220 կՎ "Որոտան-1"ՕԳ բաժ.		—						16 (8)						

	ՇԱՄԲ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2013						1-30 (720)	1-15 (360)					
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	PO310/225 CB460/210	2020				16-17 (48)						18-19 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	PO310/225 CB460/210	2020			08-09 (48)						08-09 (48)			
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-125000/220	2020				16-17 (48)						18-19 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-125000/220	2020			08-09 (48)						08-09 (48)			
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1Բ"		-									1-3 (56)			
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2Բ"		-									15-17 (56)			
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3Բ"												19-21 (56)		
9	Անջատիչ 220 կՎ "4Բ"		-										5-7 (56)		
10	220 կՎ 2LS: 4LS		-									28-29 (16)			
11	220 կՎ 1LS: 3LS		-										14-15 (16)		
12	220 կՎ"Շամբ"ՕԳ բաժ.		-									30 (8)			
13	220 կՎ"Որոտան-2"ՕԳ բաժ.		-								12 (8)		22 (8)		

	ՏԱԹԵՎ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2012					22-23 (48)				22-23 (48)			
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	K461-186 CB-375/195	2018		25-26 (48)						19-20 (48)				
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	K461-186 CB-375/195	2019			24-25 (48)						22-23 (48)			
4	Հիդրոագրեգատ թիվ 3	K461-186 CB-375/195	2019				22-23 (48)						20-21 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТДТН-80000/115	2005		25-26 (48)						19-20 (48)				
6	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТДТН-80000/115	2011			24-25 (48)						22-23 (48)			
7	Ուժային տր-տոր թիվ 3	ТД-80000/110	2019				22-23 (48)						20-21 (48)		

ԺԱՄԱՆԱԿԱՑՈՒՅՑ

2022

ՀՀ	Կայանի և սարքավորումների անվանումը	Սարքա-վորման տեսակը	Վերջին հիմնորոգ. տարեթիվը	Ըստ ամիսների											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	ՍՊԱՆԴԱՐՅԱՆ ՀԷԿ														
1	Դերիվացիա		2020												
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	PO400/683 CB375/195	2009			22-23 (48)							25-26 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	PO400/683 CB375/195	2013				14-15 (48)							9-10 (48)	
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-80000/220	2006			22-23 (48)							25-26 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-80000/220	2006				14-15 (48)							9-10 (48)	
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1Բ"		—				7-9 (56)								
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2Բ"		—				27-29 (56)								
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3Բ"		—						8-10 (56)						
9	220 կՎ 1LS		—					11 (8)							
10	220 կՎ 2LS		—					25 (8)							
11	220 կՎ "Վայք" ՕԳ բաժ-իչ		—					11 (8)							
12	220 կՎ "Որոտան-1"ՕԳ բաժ.		—						16 (8)						

	ՇԱՄԲ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2021												
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	PO310/225 CB460/210	2020				18-19 (48)						18-19 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	PO310/225 CB460/210	2020			08-09 (48)						08-09 (48)			
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-125000/220	2020				18-19 (48)						18-19 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-125000/220	2020			08-09 (48)						08-09 (48)			
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1B"		-									5-7 (56)			
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2B"		-									14-16 (56)			
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3B"												19-21 (56)		
9	Անջատիչ 220 կՎ "4B"		-										5-7 (56)		
10	220 կՎ 2LS: 4LS		-									28-29 (16)			
11	220 կՎ 1LS: 3LS		-										17-19 (16)		
12	220 կՎ"Շամբ"ՕԳ բաժ.		-									30 (8)			
13	220 կՎ"Որոտան-2"ՕԳ բաժ.		-								12 (8)		20 (8)		

	ՏԱԹԵՎ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2012					10-11 (48)				22-23 (48)			
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	К461-186 СВ-375/195	2018		23-24 (48)						17-18 (48)				
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	К461-186 СВ-375/195	2019			24-25 (48)						22-23 (48)			
4	Հիդրոագրեգատ թիվ 3	К461-186 СВ-375/195	2019				20-21 (48)						20-21 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТДТН-80000/115	2005		23-24 (48)			Յ1-31 (744)			17-18 (48)				
6	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТДТН-80000/115	2011			24-25 (48)						22-23 (48)			
7	Ուժային տր-տոր թիվ 3	ТД-80000/110	2019				20-21 (48)						20-21 (48)		

ԺԱՄԱՆԱԿԱՑՈՒՅՑ

2023

ՀՀ	Կայանի և սարքավորումների անվանումը	Սարքա-վորման տեսակը	Վերջին հիմնորոգ. տարեթիվը	Ըստ ամիսների											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	ՍՊԱՆԴԱՐՅԱՆ ՀԷԿ														
1	Դերիվացիա		2020												
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	РО400/683 СВ375/195	2009			22-23 (48)							25-26 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	РО400/683 СВ375/195	2013				17-18 (48)							12-13 (48)	
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-80000/220	2006			22-23 (48)							25-26 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-80000/220	2006				17-18 (48)							12-13 (48)	
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1Բ"		—				10-12 (56)								
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2Բ"		—				25-27 (56)								
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3Բ"		—						8-10 (56)						
9	220 կՎ 1LS		—					11 (8)							
10	220 կՎ 2LS		—					25 (8)							
11	220 կՎ "Վայք" ՕԳ բաժ-իչ		—					11 (8)							
12	220 կՎ "Որոտան-1"ՕԳ բաժ.		—						16 (8)						

	ՇԱՍԲ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2021												
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	PO310/225 CB460/210	2020				19-20 (48)						18-19 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	PO310/225 CB460/210	2020			08-09 (48)						11-12 (48)			
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-125000/220	2020				19-20 (48)						18-19 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-125000/220	2020			08-09 (48)						11-12 (48)			
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1Բ"		-									5-7 (56)			
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2Բ"		-									17-19 (56)			
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3Բ"												24-26 (56)		
9	Անջատիչ 220 կՎ "4Բ"		-										9-11 (56)		
10	220 կՎ 2LS: 4LS		-									28-29 (16)			
11	220 կՎ 1LS: 3LS		-										17-19 (16)		
12	220 կՎ"Շամբ"ՕԳ բաժ.		-									25 (8)			
13	220 կՎ"Որոտան-2"ՕԳ բաժ.		-								15 (8)		20 (8)		

	Տարեկ հէկ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2012					10-11 (48)				18-19 (48)			
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	К461-186 СВ-375/195	2018		23-24 (48)						17-18 (48)				
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	К461-186 СВ-375/195	2019			20-21 (48)						18-19 (48)			
4	Հիդրոագրեգատ թիվ 3	К461-186 СВ-375/195	2019				21-22 (48)						23-24 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТДТН-80000/115	2022		23-24 (48)						17-18 (48)				
6	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТДТН-80000/115	2011			20-21 (48)		31-31 (744)				18-19 (48)			
7	Ուժային տր-տոր թիվ 3	ТД-80000/110	2019				21-22 (48)						23-24 (48)		

ԺԱՄԱՆԱԿԱՑՈՒՅՑ

2024

ՀՀ	Կայանի և սարքավորումների անվանումը	Սարքավորման տեսակը	Վերջին հիմնորոգ. տարեթիվը	Ըստ ամիսների											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	ՍՊԱՆԴԱՐՅԱՆ ՀԷԿ														
1	Դերիվացիա		2020												
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	РО400/683 СВ375/195	2009			24-25 (48)							28-29 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	РО400/683 СВ375/195	2013				17-18 (48)							12-13 (48)	
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-80000/220	2006			24-25 (48)							28-29 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-80000/220	2006				17-18 (48)							12-13 (48)	
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1В"	ВМТ-220	—				10-12 (56)								
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2В"	ВМТ-220	—				22-24 (56)								
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3В"	ВМТ-220	—						11-13 (56)						
9	220 կՎ 1LS	НКФ-220	—					14 (8)							
10	220 կՎ 2LS	НКФ-220	—					17 (8)							
11	220 կՎ "Վայք" ՕԳ բաժ-իչ	РНДЗ-220	—					15 (8)							
12	220 կՎ "Որոտան-1"ՕԳ բաժ.	РНДЗ-220	—						18 (8)						

	ՇԱՄԲ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2021												
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	PO310/225 СВ460/210	2020				19-20 (48)						22-23 (48)		
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	PO310/225 СВ460/210	2020			11-12 (48)						11-12 (48)			
4	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТД-125000/220	2020				19-20 (48)						22-23 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТД-125000/220	2020			11-12 (48)						11-12 (48)			
6	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "1Ե"	ВМТ-220	-									11-13 (56)			
7	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "2Ե"	ВМТ-220	-									17-19 (56)			
8	Անջատիչ 220 կՎ ՅԱ "3Ե"	ВМТ-220											29-31 (56)		
9	Անջատիչ 220 կՎ "4Ե"	У-220	-										9-11 (56)		
10	220 կՎ 2LS: 4LS	НКФ-220	-									25-26 (56)			
11	220 կՎ 1LS: 3LS	НКФ-220	-										21-23 (16)		
12	220 կՎ"Շամբ"ՕԳ բաժ.	РНДЗ-220	-									25 (8)			
13	220 կՎ"Որոտան-2"ՕԳ բաժ.	РНДЗ-220	-								15 (8)		22 (8)		

	ՏԱՓԵՎ ՀԷԿ			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Դերիվացիա		2012					13-14 (48)				18-19 (48)			
2	Հիդրոագրեգատ թիվ 1	К461-186 СВ-375/195	2018		26-27 (48)						20-21 (48)				
3	Հիդրոագրեգատ թիվ 2	К461-186 СВ-375/195	2019			20-21 (48)						18-19 (48)			
4	Հիդրոագրեգատ թիվ 3	К461-186 СВ-375/195	2019				22-23 (48)						24-25 (48)		
5	Ուժային տր-տոր թիվ 1	ТДТН-80000/115	2022		26-27 (48)						20-21 (48)				
6	Ուժային տր-տոր թիվ 2	ТДТН-80000/115	2023			20-21 (48)						18-19 (48)			
7	Ուժային տր-տոր թիվ 3	ТД-80000/110	2019				22-23 (48)						24-25 (48)		

Ծանոթություն 1. * Շամբ և Սպանդարյան կայանների հիդրոագրեգատների վերազինման աշխատանքների ժամանակ կվերազինվեն նաև ԲԲՍ-ի համապատասխան բոլոր սարքավորումները

2. Ագրեգատների նորոգման ժամկետներում նորոգվում են բոլոր կապակցված սարքավորումները (տր-տորներ, անջատիչներ, բաժանիչներ)
3. Պայմանական նշաններ - Վ-Վերազինում, Հ - հիմնական նորոգում, Մ- միջին նորոգում, մնացած նորոգումները ընթացիկ
4. Փակագծերում նշված է նորոգման տևողությունը ժամերով

Պլանավորման և արտադրողականության մենեջեր Ս. Մկրտչյան

Կատարող՝ Ս.Կարապետյան

"ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ" ՓԲԸ-ի ջրամբարներից և թունելախորշերից տրվող ոռոգման ջրի նախատեսվող քանակությունները ըստ ամիսների 2020-24թ:

/հազ.մ^3/

ՀՀ	Ջրամբարի, թունելախորշի անվանումը	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստոս	Սեպտեմբեր	Ընդամենը
1	Անգեղակոթ-Տոլորս թունելից "Սյունիք" ՋՕԸ-ի Սիսիանի տեղամասին	21,6	67,0	60,5	58,4	56,5	10,0	274,0
2	Շամբ ՀԷԿ-ի ճնշման թունելից "Սյունիք" ՋՕԸ-ի Սիսիանի տեղամասին	12,9	67,4	129,6	147,3	137,8	25,9	520,9
3	Տոլորս ջրամբարից "Սյունիք" ՋՕԸ-ի Սիսիանի տեղամասին	12,9	94,6	142,6	147,3	133,9	38,9	570,2
4	Տաթև ՀԷԿ-ի ոչ ճնշման թունելի թունելա-խորշերից և ՕԿՋ-ից "Սյունիք" ՋՕԸ-ի Գորիսի տեղամասին	86,4	267,8	1233,7	2032,0	1764,2	291,9	5676,0
5	Սպանդարյան ջրամբարից Շաղաթի համայնքին	0,0	0,0	78,0	80,3	80,3	80,3	318,9
	Ընդամենը	**133,8**	**496,8**	**1644,4**	**2465,3**	**2172,7**	**447,0**	**7360,0**

Պլանավորման և արտադրողականության ղեկավար Ս. Սկրտչյան

"Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ" ՓԲԸ-ի ջրամբարներ
մտնող ջրի բնական հոսքերի 2020-24թ կանխատեսումները
ըստ վերջին տասը տարիների փաստացի միջին հոսքերի

2020թ

Ջրամբարի անվանումը	Կանխատեսվող տարեկան միջին բնական հոսքը $մ^3$/վրկ
Սպանդարյանի ջրամբար	6.42
Տոլորսի ջրամբար	5.8
Տաթևի ջրամբար	4.93

2021թ

Ջրամբարի անվանումը	Կանխատեսվող տարեկան միջին բնական հոսքը մ3/վրկ
Սպանդարյանի ջրամբար	6.74
Տոլորսի ջրամբար	6.09
Տաթևի ջրամբար	5.18

2022թ

Ջրամբարի անվանումը	Կանխատեսվող տարեկան միջին բնական հոսքը մ3/վրկ
Սպանդարյանի ջրամբար	7.06
Տոլորսի ջրամբար	6.38
Տաթևի ջրամբար	5.42

2023թ

Ջրամբարի անվանումը	Կանխատեսվող տարեկան միջին բնական հոսքը մ3/վրկ
Սպանդարյանի ջրամբար	6.74
Տոլորսի ջրամբար	6.09
Տաթևի ջրամբար	5.18

2024թ

Ջրամբարի անվանումը	Կանխատեսվող տարեկան միջին բնական հոսքը մ3/վրկ.
Սպանդարյանի ջրամբար	6.42
Տոլորսի ջրամբար	5.8
Տաթևի ջրամբար	4.93

Պլանավորման և արտադրողականության

բաժնի ղեկավար Ս.Մկրտչյան

"ՔՈՆԹՈՒՐԳԼՈԲԱԼ ՀԻԴՐՈ ԿԱՍԿԱԴ" ՓԲԸ ՊԱՑՄԱՆԱԳՐԱՑԻՆ ԵՎ ՏՆՕՐԻՆԵԼԻ ՀԶՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ ԸՍՏ ԱՄԻՍՆԵՐԻ

2020 Թ.

Ամիսը	Ամսվա ժամերը	Ժամանակա-հատվածը			Դրվածքային հզորություն մվտ	Պլան նորոգ հանվող հզոր. մվտ	Հզոր. տվյալ ժամանակահատվածում մվտ	Հաշվարկ. արտադրանք հազ.կվտժամ	Պայմանագրային հզորութ. մվտ	Տնօրինելի հզոր.ք/կ.կլիմայակ.պայմ.ս ահմանափակումով մվտ*
		Օրերով		Ժամ.						
		Սկիզ.	Վերջ							
Հունվար	744	1	31	744	404,2	85,5	318,700	237112,800	318,7000	318,70
Փետրվ.	696	1	24	576	404,2	85,5	318,700	183571,200	315,0862	308,09
		25	26	48	404,2	137,9	266,300	12782,400		
		27	29	72	404,2	85,5	318,700	22946,400		
Մարտ	744	1	23	552	404,2	85,5	318,700	175922,400	312,8677	274,87
		24	25	48	404,2	137,9	266,300	12782,400		
		26	26	24	404,2	85,5	318,700	7648,800		
		27	28	48	404,2	123,5	280,700	13473,600		
		29	31	72	404,2	85,5	318,700	22946,400		
Ապրիլ	720	1	13	312	404,2	85,5	318,700	99434,400	312,6733	305,67
		14	15	48	404,2	123,5	280,700	13473,600		
		16	21	144	404,2	85,5	318,700	45892,800		
		22	23	48	404,2	137,9	266,300	12782,400		
		24	30	168	404,2	85,5	318,700	53541,600		
Մայիս	744	1	13	312	404,2	0,0	404,200	126110,400	394,0581	394,06
		14	15	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		16	31	384	404,2	0,0	404,200	155212,800		
Հունիս	720	1	30	720	404,2	76,0	328,200	236304,000	328,2000	328,20
Հուլիս	744	1	15	360	404,2	76,0	328,200	118152,000	367,4258	367,43
		16	31	384	404,2	0,0	404,200	155212,800		
Օգոստ.	744	1	5	120	404,2	0,0	404,200	48504,000	395,3032	395,30
		6	7	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		8	19	288	404,2	0,0	404,200	116409,600		
		20	21	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		22	31	240	404,2	0,0	404,200	97008,000		
Սեպտ.	720	1	24	576	404,2	0,0	404,200	232819,200	393,7200	393,72
		25	26	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		27	30	96	404,2	0,0	404,200	38803,200		
Հոկտեմ.	744	1	19	456	404,2	0,0	404,200	184315,200	398,3677	398,37
		20	21	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		22	27	144	404,2	0,0	404,200	58204,800		
		28	29	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		30	31	48	404,2	0,0	404,200	19401,600		
Նոյեմբ.	720	1	11	264	404,2	0,0	404,200	106708,800	401,6667	401,67
		12	13	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		14	30	408	404,2	0,0	404,200	164913,600		
Դեկտեմ.	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Ընդամենը									**4342,27**	**4290,27**

2021 թ.

Ամիսը	Ամսվա ժամերը	Ժամանակա-հատվածը			Դրվածքային հզորություն մվտ	Պլան նորոգ հանվող հզոր. մՎտ	Հզոր. տվյալ ժամանակահատ-վածում մվտ	Հաշվարկ. արտադրանք հազ.կՎտժամ	Պայմանագրային հզորութ. մՎտ	Տևօրինելի հզոր.բն.կլիմայակ.պայմ.ս ահմանափակումով մՎտ*
		Օրերով		Ժամ.						
		Սկիզ.	Վերջ							
Հունվար	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Փետրվ.	672	1	24	576	404,2	0,0	404,200	232819,200	400,4571	393,46
		25	26	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		27	28	48	404,2	0,0	404,200	19401,600		
Մարտ	744	1	7	168	404,2	0,0	404,200	67905,600	392,8516	354,85
		8	9	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		10	21	288	404,2	0,0	404,200	116409,600		
		22	23	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		24	25	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		26	31	144	404,2	0,0	404,200	58204,800		
Ապրիլ	720	1	13	312	404,2	0,0	404,200	126110,400	405,9467	398,95
		14	15	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		16	17	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		17	21	120	404,2	0,0	404,200	48504,000		
		22	23	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		24	30	168	404,2	0,0	404,200	67905,600		
Մայիս	744	1	21	504	404,2	0,0	175,900	88653,600	239,4032	239,40
		22	23	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		24	31	192	404,2	0,0	404,200	77606,400		
Հունիս	720	1	30	720	404,2	171,0	233,200	167904,000	233,2000	233,20
Հուլիս	744	1	15	360	404,2	171,0	233,200	83952,000	321,4581	321,46
		16	31	384	404,2	0,0	404,200	155212,800		
Օգոստ.	744	1	18	432	404,2	0,0	404,200	174614,400	400,8194	400,82
		19	20	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		21	31	264	404,2	0,0	404,200	106708,800		
Սեպտ.	720	1	7	168	404,2	0,0	404,200	67905,600	388,0200	388,02
		8	9	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		10	21	288	404,2	0,0	404,200	116409,600		
		22	23	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		24	30	168	404,2	0,0	404,200	67905,600		
Հոկտեմ.	744	1	17	408	404,2	0,0	404,200	164913,600	392,8516	392,85
		18	19	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		20	21	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		22	27	144	404,2	0,0	404,200	58204,800		
		28	29	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		30	31	48	404,2	0,0	404,200	19401,600		
Նոյեմբ.	720	1	10	240	404,2	0,0	404,200	97008,000	401,6667	401,67
		11	12	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		13	30	432	404,2	0,0	404,200	174614,400		
Դեկտեմ.	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Ընդամենը									**4385,07**	**4333,07**

2022 Թ.

Ամիսը	Ամսվա ժամերը	Ժամանակա-հատվածը			Դրվածքային հզորություն մվտ	Պլան նորոգ հանվող հզոր. մվտ	Հզոր. տվյալ ժամանակահատվածում մվտ	Հաշվարկ. արտադրանք հազ.կվտժամ	Պայմանագրային հզորութ. մվտ	Տնօրինելի հզոր.բն.կլիմայակ.պայմ.սահմանափակումով մվտ*
		Օրերով		Ժամ.						
		Սկիզ.	Վերջ							
Հունվար	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,8000	404,2000	404,20
Փետրվ.	672	1	22	528	404,2	0,0	404,200	213417,600	400,4571	393,46
		23	24	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		25	28	96	404,2	0,0	404,200	38803,200		
Մարտ	744	1	7	168	404,2	0,0	404,200	67905,600	392,8516	354,85
		8	9	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		10	21	288	404,2	0,0	404,200	116409,600		
		22	23	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		24	25	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		26	31	144	404,2	0,0	404,200	58204,800		
Ապրիլ	720	1	13	312	404,2	0,0	404,200	126110,400	392,4733	385,47
		14	15	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		16	17	48	404,2	0,0	404,200	19401,600		
		18	19	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		20	21	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		22	30	216	404,2	0,0	404,200	87307,200		
Մայիս	744	1	9	216	404,2	52,4	175,900	37994,400	293,9710	293,97
		10	11	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		12	31	480	404,2	52,4	351,800	168864,000		
Հունիս	720	1	30	720	404,2	0,0	404,200	291024,000	404,2000	404,20
Հուլիս	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Օգոստ.	744	1	16	384	404,2	0,0	404,200	155212,800	400,8194	400,82
		17	18	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		19	31	312	404,2	0,0	404,200	126110,400		
Սեպտ.	720	1	7	168	404,2	0,0	404,200	67905,600	388,0200	388,02
		8	9	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		10	21	288	404,2	0,0	404,200	116409,600		
		22	23	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		24	30	168	404,2	0,0	404,200	67905,600		
Հոկտեմ.	744	1	17	408	404,2	0,0	404,200	164913,600	392,8516	392,85
		18	19	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		20	21	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		22	24	72	404,2	0,0	404,200	29102,400		
		25	26	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		27	31	120	404,2	0,0	404,200	48504,000		
Նոյեմբ.	720	1	8	192	404,2	0,0	404,200	77606,400	401,6667	401,67
		9	10	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		11	30	480	404,2	0,0	404,200	194016,000		
Դեկտեմ.	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Ընդամենը									**4679,91**	**4627,91**

2023 թ.

Ամիսը	Ամսվա ժամերը	Ժամանակա-հատվածը			Դրվածքային հզորություն մվտ	Պլան նորոգ հանվող հզոր. մվտ	Հզոր. տվյալ ժամանակահատվածում մվտ	Հաշվարկ. արտադրանք հազ.կվտժամ	Պայմանագրային հզորութ. մվտ	Տնօրինելի հզոր.քն.կլիմայակ.պայմ.սահմանափակումով մվտ*
		Օրերով		Ժամ.						
		Սկիզ.	Վերջ							
Հունվար	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Փետրվ.	672	1	22	528	404,2	0,0	404,200	213417,600	400,4571	393,46
		23	24	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		25	28	96	404,2	0,0	404,200	38803,200		
Մարտ	744	1	7	168	404,2	0,0	404,200	67905,600	392,8516	354,85
		8	9	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		10	19	240	404,2	0,0	404,200	97008,000		
		20	21	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		22	23	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		24	31	192	404,2	0,0	404,200	77606,400		
Ապրիլ	720	1	16	384	404,2	0,0	404,200	155212,800	392,4733	385,47
		17	18	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		19	20	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		21	22	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		23	30	192	404,2	0,0	404,200	77606,400		
Մայիս	744	1	9	216	404,2	52,4	175,900	37994,400	293,9710	293,97
		10	11	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		12	31	480	404,2	52,4	351,800	168864,000		
Հունիս	720	1	30	720	404,2	0,0	404,200	291024,000	404,2000	404,20
Հուլիս	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Օգոստ.	744	1	16	384	404,2	0,0	404,200	155212,800	400,8194	400,82
		17	18	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		19	31	312	404,2	0,0	404,200	126110,400		
Սեպտ.	720	1	10	240	404,2	0,0	404,200	97008,000	388,0200	388,02
		11	12	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		13	17	120	404,2	0,0	404,200	48504,000		
		18	19	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		20	30	264	404,2	0,0	404,200	106708,800		
Հոկտեմ.	744	1	17	408	404,2	0,0	404,200	164913,600	392,8516	392,85
		18	19	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		20	22	72	404,2	0,0	404,200	29102,400		
		23	24	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		25	26	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		27	31	120	404,2	0,0	404,200	48504,000		
Նոյեմբ.	720	1	11	264	404,2	0,0	404,200	106708,800	415,1400	415,14
		12	13	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		14	31	432	404,2	0,0	404,200	174614,400		
Դեկտեմ.	744	1	31	744	404,2	85,5	318,700	237112,800	318,7000	318,70
Ընդամենը									**4607,88**	**4555,88**

2024 թ.

Ամիսը	Ամսվա ժամերը	Ժամանակահատվածը			Դրվածքային հզորություն մվտ	Պլան նորոգ հանվող հզոր. մվտ	Հզոր. տվյալ ժամանակահատվածում մվտ	Հաշվարկ. արտադրանք հազ.կվտժամ	Պայմանագրային հզորութ. մվտ	Տնօրինելի հզոր.բն.կլիմայակ.պայմ.ս ահմանափակումով մվտ*
		Օրերով		Ժամ.						
		Սկիզ.	Վերջ							
Հունվար	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Փետրվ.	696	1	25	600	404,2	0,0	404,200	242520,000	400,5862	393,59
		26	27	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		28	29	48	404,2	0,0	404,200	19401,600		
Մարտ	744	1	10	240	404,2	0,0	404,200	97008,000	392,8516	354,85
		11	12	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		13	19	168	404,2	0,0	404,200	67905,600		
		20	21	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		22	23	48	404,2	0,0	404,200	19401,600		
		24	25	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		26	31	144	404,2	0,0	404,200	58204,800		
Ապրիլ	720	1	16	384	404,2	0,0	404,200	155212,800	392,4733	385,47
		17	18	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		19	20	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		21	21	24	404,2	0,0	404,200	9700,800		
		22	23	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		24	30	168	404,2	0,0	404,200	67905,600		
Մայիս	744	1	12	288	404,2	0,0	175,900	50659,200	305,6839	305,68
		13	14	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		15	31	408	404,2	0,0	404,200	164913,600		
Հունիս	720	1	30	720	404,2	0,0	404,200	291024,000	404,2000	404,20
Հուլիս	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Օգոստ.	744	1	19	456	404,2	0,0	404,200	184315,200	400,8194	400,82
		20	21	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		22	31	240	404,2	0,0	404,200	97008,000		
Սեպտ.	720	1	10	240	404,2	0,0	404,200	97008,000	388,0200	388,02
		11	12	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		13	17	120	404,2	0,0	404,200	48504,000		
		18	19	48	404,2	157,2	247,000	11856,000		
		20	30	264	404,2	0,0	404,200	106708,800		
Հոկտեմ.	744	1	21	504	404,2	0,0	404,200	203716,800	392,8516	392,85
		22	23	48	404,2	85,5	318,700	15297,600		
		24	25	48	404,2	52,4	351,800	16886,400		
		26	27	48	404,2	0,0	404,200	19401,600		
		28	29	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		30	31	48	404,2	0,0	404,200	19401,600		
Նոյեմբ.	720	1	11	264	404,2	0,0	404,200	106708,800	401,6667	401,67
		12	13	48	404,2	38,0	366,200	17577,600		
		14	30	408	404,2	0,0	404,200	164913,600		
Դեկտեմ.	744	1	31	744	404,2	0,0	404,200	300724,800	404,2000	404,20
Ընդամենը									**4691,75**	**4639,75**

Ծանոթություն. : *Ընկերության դրվածքային հզորությունները ըստ կայանների*

Տաթև ՀԷԿ 52.4*3 =157.2 մվտ

Շամբ ՀԷԿ 85.5*2 =171.0 մվտ

Սպանդարյան ՀԷԿ 38.0*2 =76.0 մվտ

* *Հզորության սահմանափակումները բնակլիմայական պայմաններից բացի կախված են*

Սպանդարյան ՀԷԿ -փետրվար,մարտ,ապրիլ ամիսներին - 7 մվտ ,Շամբ ՀԷԿ-մարտ ամսին-31 մվտ

Արտադրության ղեկավար

Պլ. և արտադրողականության ղեկավար **Ա.Յոլյան**

Մ.Մկրտչյան

Կատարող՝ Ս.Կարապետյան ☎ 095 017 024

"ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ" ՓԲԸ պայմանագրային հզորությունները և էլեկտրաէներգիայի օգտակար առաքման կանխատեսվող քանակությունները ըստ ամիսների

2020թ.

Հ/Հ	Անվանումները	Չափ. միավ.	Ամիսները												Տարեկան
			Հունվ	Փետր	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստ	Սեպտ.	Հոկտ.	Նոյեմբ	Դեկտ.	
1,00	Պայմանագրային հզորությունը	ՄՎտ	318,70	315,09	312,87	312,67	394,06	328,20	367,43	395,30	393,72	398,37	401,67	404,20	4342,27
2,00	Էլ. Էներգիայի կանխատեսվող արտադրանքը	մլն.կՎտ ժամ	92,26	88,02	79,68	71,63	79,99	84,00	87,52	86,49	93,37	93,37	102,09	97,88	1056,29
3,00	Սեփական կարիք. ծախսի և տեխն. կորուստների կանխատեսվող քանակ-ները	մլն.կՎտ ժամ	0,56	0,52	0,48	0,43	0,49	0,50	0,52	0,49	0,57	0,57	0,59	0,58	6,29
4,00	Էլ. Էներգիայի կանխատեսվող օգտակար առաքումը	մլն.կՎտ ժամ	91,70	87,50	79,20	71,20	79,50	83,50	87,00	86,00	92,80	92,80	101,50	97,30	1050,00

2021թ.

Հ/Հ	Անվանումները	Չափ. միավ.	Ամիսները												Տարեկան
			Հունվ	Փետր	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստ	Սեպտ.	Հոկտ.	Նոյեմբ	Դեկտ.	
1,00	Պայմանագրային հզորությունը	ՄՎտ	404,20	400,46	392,85	405,95	239,40	233,20	321,46	400,82	388,02	392,85	401,67	404,20	4385,07
2,00	Էլ. Էներգիայի կանխատեսվող արտադրանքը	մլն.կՎտ ժամ	92,26	88,02	79,68	71,63	79,99	84,00	87,52	86,49	93,37	93,37	102,09	97,88	1056,29
3,00	Սեփական կարիք. ծախսի և տեխն. կորուստների կանխատեսվող քանակ-ները	մլն.կՎտ ժամ	0,56	0,52	0,48	0,43	0,49	0,50	0,52	0,49	0,57	0,57	0,59	0,58	6,29
4,00	Էլ. Էներգիայի կանխատեսվող օգտակար առաքումը	մլն.կՎտ ժամ	91,70	87,50	79,20	71,20	79,50	83,50	87,00	86,00	92,80	92,80	101,50	97,30	1050,00

2022թ.

Հ/Հ	Անվանումները	Չափ. միավ.	Ամիսները												Տարեվախ
			Հունվ	Փետր	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստ	Սեպտ.	Հոկտ.	Նոյեմբ	Դեկտ.	
1,00	Պայմանագրային հզորությունը	մՎտ	404,20	400,46	392,85	392,47	293,97	404,20	404,20	400,82	388,02	392,85	401,67	404,20	4679,91
2,00	Էլ. էներգիայի կանխատեսվող արտադրանքը	մլն.կՎտ ժամ	92,26	88,02	79,68	71,63	79,99	84,00	87,52	86,49	93,37	93,37	102,09	97,88	1056,29
3,00	Սեփական կարիք. ծախսի և տեխն. կորուստների կանխատեսվող քանակ-ները	մլն.կՎտ ժամ	0,56	0,52	0,48	0,43	0,49	0,50	0,52	0,49	0,57	0,57	0,59	0,58	6,29
4,00	Էլ. էներգիայի կանխատեսվող օգտակար առաքումը	մլն.կՎտ ժամ	91,70	87,50	79,20	71,20	79,50	83,50	87,00	86,00	92,80	92,80	101,50	97,30	1050,00

2023թ.

Հ/Հ	Անվանումները	Չափ. միավ.	Ամիսները												Տարեվախ
			Հունվ	Փետր	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստ	Սեպտ.	Հոկտ.	Նոյեմբ	Դեկտ.	
1,00	Պայմանագրային հզորությունը	մՎտ	404,20	400,46	392,85	392,47	293,97	404,20	404,20	400,82	388,02	392,85	415,14	318,70	4607,88
2,00	Էլ. էներգիայի կանխատեսվող արտադրանքը	մլն.կՎտ ժամ	92,26	88,02	79,68	71,63	79,99	84,00	87,52	86,49	93,37	93,37	102,09	97,88	1056,29
3,00	Սեփական կարիք. ծախսի և տեխն. կորուստների կանխատեսվող քանակ-ները	մլն.կՎտ ժամ	0,56	0,52	0,48	0,43	0,49	0,50	0,52	0,49	0,57	0,57	0,59	0,58	6,29
4,00	Էլ. էներգիայի կանխատեսվող օգտակար առաքումը	մլն.կՎտ ժամ	91,70	87,50	79,20	71,20	79,50	83,50	87,00	86,00	92,80	92,80	101,50	97,30	1050,00

2024թ.

Հ/Հ	Անվանումները	Չափ. միավ.	Ամիսները												Տարեկան
			Հունվ	Փետր	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստ	Սեպտ.	Հոկտ.	Նոյեմբ	Դեկտ.	
1,00	Պայմանագրային հզորությունը	ՄՎտ	404,20	400,59	392,85	392,47	305,68	404,20	404,20	400,82	388,02	392,85	401,67	404,20	4691,75
2,00	Էլ. Էներգիայի կանխատեսվող արտադրանքը	մլն.կՎտ ժամ	92,26	88,02	79,68	71,63	79,99	84,00	87,52	86,49	93,37	93,37	102,09	97,88	1056,29
3,00	Սեփական կարիք. ծախսի և տեխն. կորուստների կանխատեսվող բանակ-ները	մլն.կՎտ ժամ	0,56	0,52	0,48	0,43	0,49	0,50	0,52	0,49	0,57	0,57	0,59	0,58	6,29
4,00	Էլ. Էներգիայի կանխատեսվող օգտակար առաքումը	մլն.կՎտ ժամ	91,70	87,50	79,20	71,20	79,50	83,50	87,00	86,00	92,80	92,80	101,50	97,30	1050,00

Արտադրության ղեկավար Ա.Յոլյան

Պլ. և արտադրողականության բաժնի ղեկավար Ս.Մկրտչյան

Կատարող՝ Ս.Կարապետյան ☎ 095017024

2020-2024 թվականների ընթացքում ընկերության էներգաօբյեկտներում 220, 110 կՎ լարման միացությունների և գեներատորների ՌՊԱ սարքվածքների նոր թվային ՄՊ սարքվածքներով փոխարինման ժամանակացույց ըստ տարեթվերի

Աղյուսակ 1

Էներգաօբյեկտի անվանումը	Միացությունը	Նոր պաշտպանության տեղադրման ժամկետը	Ծանոթություն
Տաթև ՀԷԿ	110 կՎ օդային գիծ Տաթև 1	2018թ. Դեկտեմբեր	Ըստ efasec-ի ժամանակացույցի
	Տաթև-2	2019թ. Հուլիս	
	Տաթև-3	2019թ. Նոյեմբեր	
Շամբ ՀԷԿ	220 կՎ Օ.Գ.		
	„Շամբ"	2020թ. Դեկտեմբեր	
	„Որոտան-2"	2020թ. Հունիս	
Սպանդարյան ՀԷԿ	220 կՎ Օ.Գ.. „Վայք"	2019թ. Հուլիս	
	„Որոտան-1"	2019թ. Նոյեմբեր	

Քոնթուրգլոբալ Հիդրոկասկադ ՓԲԸ հիմնական սարքավորումների
կանխատեսվող նորոգումների ժամանակացույցը 2019-24թթ.

հ/հ	Կայանի,սարքավորման անվանումը	2018	2019թ.	2020թ.	2021թ.	2022թ.	2023թ.	2024թ.
	Տաթև ՀԷԿ							
1	Հ/ագրեգատ թ.1	Վերազինված է					Հիմնորոգում 1080ժամ	
2	Հ/ագրեգատ թ.2		վերազինում 01.01÷20.08 /5568 ժամ/					Հիմնորոգում 1080ժամ
3	Հ/ագրեգատ թ.3		վերազինում 21.08÷31.10 /1728/					Հիմնորոգում 1080ժամ
	Շամբ ՀԷԿ							
1	Հ/ագրեգատ թ.1		վերազինում 11.12. ÷31.12 /500 ժամ/	վերազինում 01.01÷31.07. /5112 ժամ/				Հիմնորոգում 1080ժամ
2	Հ/ագրեգատ թ.2		վերազինում 01.05÷10.12 /5376 ժամ/					Հիմնորոգում 1080ժամ
	Սպանդարյան ՀԷԿ							
1	Հ/ագրեգատ թ.1,2		Ագրեգատների գնդային փականների վերազինում 01.06÷31.08/2208ժամ/					
2	Հ/ագրեգատ թ.1		վերազինում 01.03÷30.06 /2930 ժամ/					Հիմնորոգում 1080ժամ
3	Հ/ագրեգատ թ.2		վերազինում 01.09÷31.12 /2928ժամ/					Հիմնորոգում 1080ժամ

Պլանավորման և արտադրողականության բաժնի ղեկավար Ս.Մկրտչյան

«Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲԸ

«ՄԻՋԱԶԳԱՅԻՆ ԻՆԵՐԳԵՏԻԿ ԿՈՐՊՈՐԱՑԻԱ» ՓԲԸ 2021թ. ԿԱՆԽԱՏԵՍՎՈՂ ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԱՅԻՆ և ՏՆՕՐԻՆԵԼԻ ՀԶՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

	Ամիս	I	II	III			IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		XII
	Ամսաթիվ	1-31	1-29	1-8	9-16	17-31	1-30	1-31	1-30	1-31	1-31	1-30	1-31	1-18	19-30	1-31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Պայմանագրային հզորություն՝ այդ թվում	377,06	377,06	306,50	287,56	333,06	377,06	372,06	475,40	475,40	475,40	531,40	531,40	420,56	196,56	420,56
1.1	Սևան ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	0,00	0,00	0,00
1.2	Հրազդան ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	0,00	0,00	0,00
1.3	Արզնի ՀԷԿ	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	224,00	224,00	224,00	0,00	224,00
1.4	Ապզնի ՀԷԿ	70,56	70,56	0,00	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56
1.5	Գառնաձոր ՀԷԿ	89,50	89,50	89,50	0,00	89,50	89,50	89,50	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00
1.6	Եղեգիս ՀԷԿ-1	44,00	44,00	44,00	44,00	0,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
1.7	Եղեգիս ՀԷԿ-3	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00
2.	Նորավանի մեջ հզորություն՝ այդ թվում	184,34	184,34	254,90	273,84	228,34	184,34	189,34	86,00	86,00	86,00	30,00	30,00	140,84	364,84	140,84
2.1	*Սևան ՀԷԿ*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*34,24*	*34,24*	*34,24*
2.1.1	Հիդրոագրեգատ 1	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.2	Հիդրոագրեգատ 2	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.3	ՍԿ հիդրոագրեգատ	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32
2.2	*Հրազդան ՀԷԿ*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*81,60*	*81,60*	*81,60*
2.2.1	Հիդրոագրեգատ 1	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.2.2	Հիդրոագրեգատ 2	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.3	*Արզնի ՀԷԿ*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*224,00*	*0,00*
2.3.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.2	Հիդրոագրեգատ 2	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.4	Հիդրոագրեգատ 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.4	*Արզնի ՀԷԿ*	*0,00*	*0,00*	*70,56*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
2.4.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	*Գառնաձոր ՀԷԿ*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*102,00*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*
2.5.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
2.5.4	Հիդրոագրեգատ 4	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
2.5.5	Հիդրոագրեգատ 5	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.6	Հիդրոագրեգատ 6	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Եղեգիս ՀԷԿ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	44,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Եղեգիս ՀԷԿ-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
2.7.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
3.*	Սևան ՀԷԿ-ի տեղակայված հզորության սահմանափակում	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	0,00	0,00	0,00
4.	Տեղեկնի հզորություն	377,06	377,06	306,50	287,56	333,06	377,06	372,06	466,40	466,40	466,40	522,40	522,40	420,56	196,56	420,56
5	Օրերի քանակ	31	28	8	8	15	30	31	30	31	31	30	31	18	12	31
6.	Միջին կշռված հզորություն	377,06	377,06	314,46			377,06	372,06	377,06	372,06	475,40	491,25	475,40	330,96		78,62

*Սևանա լճի մակարդակի իջեցման պատճառով

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր հաշվապահ Գ. Հյուսուսարյան

«ՄԻՋԱԶԳԱՅԻՆ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ԿՈՐՊՈՐԱՑԻԱ» ՓԲԸ 2020թ. ԿԱՆԽԱՏԵՍՎՈՂ ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԱՅԻՆ և ՏՆՕՐԻՆԵԼԻ ՀԶՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

	Ամիս	I	II	III			IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		XII
	Ամսաթիվ	1-31	1-29	1-8	9-16	17-31	1-30	1-31	1-30	1-31	1-31	1-30	1-31	1-18	19-30	1-31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Պահանջարկային հզորության՝ այդ թվում	377,06	377,06	306,50	287,56	333,06	377,06	372,06	475,40	475,40	475,40	531,40	531,40	420,56	196,56	420,56
1.1	Մեռու ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	0,00	0,00	0,00
1.2	Հրազդան ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	0,00	0,00	0,00
1.3	Գյումի ՀԷԿ	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	224,00	224,00	224,00	0,00	224,00
1.4	Աբովի ՀԷԿ	70,56	70,56	0,00	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56
1.5	Քանաքեռ ՀԷԿ	89,50	89,50	89,50	0,00	89,50	89,50	89,50	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00
1.6	Երևան ՀԷԿ-1	44,00	44,00	44,00	44,00	0,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
1.7	Երևան ՀԷԿ-3	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00
2.	Նոթագրման մեջ հզորության՝ այդ թվում	184,34	184,34	254,90	273,84	228,34	184,34	189,34	86,00	86,00	86,00	30,00	30,00	140,84	364,84	140,84
2.1	*Սևաո ՀԷԿ*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*34,24*	*34,24*	*34,24*
2.1.1	Հիդրոագրեգատ 1	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.2	Հիդրոագրեգատ 2	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.3	ՄԿ հիդրոագրեգատ	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32
2.2	*Հրազդան ՀԷԿ*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*81,60*	*81,60*	*81,60*
2.2.1	Հիդրոագրեգատ 1	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.2.2	Հիդրոագրեգատ 2	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.3	*Աբովի ՀԷԿ*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*56,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*224,00*	*0,00*
2.3.1	Հիդրոագրեգատ 1	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.4	Հիդրոագրեգատ 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.4	*Գյումի ՀԷԿ*	*0,00*	*0,00*	*70,56*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
2.4.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	*Քանաքեռ ՀԷԿ*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*102,00*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*
2.5.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
2.5.4	Հիդրոագրեգատ 4	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
2.5.5	Հիդրոագրեգատ 5	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.6	Հիդրոագրեգատ 6	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Երևան ՀԷԿ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	44,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Երևան ՀԷԿ-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
2.7.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
3.*	Սևաո ՀԷԿ-ի տեղակարված հզորության սահմանափակում	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	0,00	0,00	0,00
4.	Տնօրինելի հզորության	377,06	377,06	306,50	287,56	333,06	377,06	372,06	466,40	466,40	466,40	522,40	522,40	420,56	196,56	420,56
5	Օրերի քանակ	31	29	8	8	15	30	31	30	31	31	30	31	18	12	31
6	Միջին կշռային հզորության	377,06	377,06	314,46			377,06	372,06	377,06	372,06	475,40	491,25	475,40	330,96		78,62

Սևաոս լճի ծավալային իջեցման պատճառով

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր ձարտարագետ Ե. Բալայանյան

«ՄԻՋԱԶԳԱՅԻՆ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ԿՈՐՊՈՐԱՑԻԱ» ՓԲԸ 2022թ. ԳԱԼԻՔԱՏԵՎՈՂ ՊԱՅՄԱՆԱԳՐՈՒԹՅԱՆ և ՏՆՕՐԻՆՆԵՐԻ ՀԶՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

	Ամիս	I	II	III			IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		XII
	Ամսաթիվ	1-31	1-29	1-8	9-16	17-31	1-30	1-31	1-30	1-31	1-31	1-30	1-31	1-18	19-30	1-31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Պայմանագրային հզորություն՝ այդ թվում	433,06	433,06	362,50	343,56	389,06	433,06	428,06	472,38	472,38	472,38	472,38	472,38	385,06	137,54	407,06
1.1	Սևաո ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	0,00	0,00	0,00
1.2	Հյուսքաո ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	0,00	0,00	0,00
1.3	Աթգեղ ՀԷԿ	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	0,00	224,00
1.4	Արզնի ՀԷԿ	70,56	70,56	0,00	70,56	70,56	70,56	70,56	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	70,56	47,04	70,56
1.5	Քանաքեռ ՀԷԿ	89,50	89,50	89,50	0,00	89,50	89,50	89,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50
1.6	Եղեգիս ՀԷԿ-1	44,00	44,00	44,00	44,00	0,00	44,00	44,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	44,00
1.7	Եղեգիս ՀԷԿ-3	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00
2.	Նոթագրված ծնք հզորություն՝ այդ թվում	128,34	128,34	198,90	217,84	172,34	128,34	133,34	89,02	89,02	89,02	89,02	89,02	176,34	423,86	154,34
2.1	*Սևաո ՀԷԿ*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*34,24*	*34,24*	*34,24*
2.1.1	Հիդրոագրեգատ 1	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.2	Հիդրոագրեգատ 2	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.3	ՍԿ հիդրոագրեգատ	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32
2.2	*Հյուսքաո ՀԷԿ*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*81,60*	*81,60*	*81,60*
2.2.1	Հիդրոագրեգատ 1	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.2.2	Հիդրոագրեգատ 2	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.3	*Աթգեղ ՀԷԿ*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*224,00*	*0,00*
2.3.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.4	Հիդրոագրեգատ 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.4	*Արզնի ՀԷԿ*	*0,00*	*0,00*	*70,56*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*0,00*	*23,52*	*0,00*
2.4.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	0,00
2.4.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	*Քանաքեռ ՀԷԿ*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*102,00*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*
2.5.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.4	Հիդրոագրեգատ 4	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
2.5.5	Հիդրոագրեգատ 5	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2.5.6	Հիդրոագրեգատ 6	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Եղեգիս ՀԷԿ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	44,00	0,00	0,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	0,00
2.6.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	0,00
2.6.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Եղեգիս ՀԷԿ-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
2.7.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
3.*	Սևաո ՀԷԿ-ի տեղակայված հզորության տատանվածքով	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	0,00	0,00	0,00
4.	Տնօրինվող հզորություն	433,06	433,06	362,50	343,56	389,06	433,06	428,06	463,38	463,38	463,38	463,38	463,38	385,06	137,54	407,06
5	Օրերի քանակ	31	28	8	8	15	30	31	30	31	31	30	31	18	12	31
6	Միջին կշռված հզորություն	433,06	433,06	370,46			433,06	428,06	433,06	428,06	472,38	488,13	472,38	286,05		55,02

* *Սևաոա յեր մակարդակի իջեցման պատճառով*

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր հաշվապահ Գ. Բաղդասարյան

«ՄԻՋԱԶԳԱՅԻՆ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ԿՈՐՊՈՐԱՑԻԱ» ՓԲԸ 2023թ. ԿԱՆԽԱՏԵՍՎՈՂ ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԱՅԻՆ և ՏՆՕՐԻՆԵԼԻ ՀՋՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

	Ամիս	I	II	III			IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		XII
	Ամսաթիվ	1-31	1-29	1-8	9-16	17-31	1-30	1-31	1-30	1-31	1-31	1-30	1-31	1-18	19-30	1-31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Պայմանագրային հզորություն՝ այդ թվում	433,06	433,06	362,50	343,56	389,06	433,06	428,06	472,38	472,38	472,38	472,38	472,38	385,06	137,54	385,06
1.1	Սևաջ ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	0,00	0,00	0,00
1.2	Հրազդան ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	0,00	0,00	0,00
1.3	Արզնի ՀԷԿ	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	0,00	224,00
1.4	Արզնի ՀԷԿ	70,56	70,56	0,00	70,56	70,56	70,56	70,56	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	70,56	47,04	70,56
1.5	Քանաքեռ ՀԷԿ	89,50	89,50	89,50	0,00	89,50	89,50	89,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50
1.6	Երևան ՀԷԿ-1	44,00	44,00	44,00	44,00	0,00	44,00	44,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
1.7	Երևան ՀԷԿ-3	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00
2.	Նորավառ մեջ հզորություն՝ այդ թվում	128,34	128,34	198,90	217,84	172,34	128,34	133,34	89,02	89,02	89,02	89,02	89,02	176,34	423,86	176,34
2.1	*Սևաջ ՀԷԿ*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*34,24*	*34,24*	*34,24*
2.1.1	Հիդրոագրեգատ 1	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.2	Հիդրոագրեգատ 2	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.3	ՄԿ հիդրոագրեգատ	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32
2.2	*Հրազդան ՀԷԿ*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*81,60*	*81,60*	*81,60*
2.2.1	Հիդրոագրեգատ 1	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.2.2	Հիդրոագրեգատ 2	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.3	*Արզնի ՀԷԿ*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*224,00*	*0,00*
2.3.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.4	Հիդրոագրեգատ 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.4	*Արզնի ՀԷԿ*	*0,00*	*0,00*	*70,56*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*0,00*	*23,52*	*0,00*
2.4.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52	0,00
2.4.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	*Քանաքեռ ՀԷԿ*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*102,00*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*	*38,50*
2.5.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.4	Հիդրոագրեգատ 4	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
2.5.5	Հիդրոագրեգատ 5	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.6	Հիդրոագրեգատ 6	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
2.6	Երևան ՀԷԿ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	44,00	0,00	0,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
2.6.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
2.7	Երևան ՀԷԿ-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
2.7.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
3.*	Սևաջ ՀԷԿ-ի տեղափոխված հզորության ամփոփում	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	0,00	0,00	0,00
4.	Տնօրինելի հզորություն	433,06	433,06	362,50	343,56	389,06	433,06	428,06	463,38	463,38	463,38	463,38	463,38	385,06	137,54	385,06
5	Օրերի քանակ	31	28	8	8	15	30	31	30	31	31	30	31	18	12	31
6	Միջին հզորության հզորություն	433,06	433,06	370,46			433,06	428,06	433,06	428,06	472,38	488,13	472,38	286,05		55,02

*Սևաջա յճի մակարդակի իջեցման պատճառով

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր հաշվապահ Ա.Բաղդասարյան

«ՄԻՋԱԶԳԱՅԻՆ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ԿՈՐՊՈՐԱՑԻԱ» ՓԲԸ 2024թ. ԿԱՆԽԱՏԵՍՎՈՂ ՊԱՑՄՆԱԳՐԱՅԻՆ և ՏՆՕՐԻՆՆԵԻ ՀԶՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

	Ամիս	I	II	III			IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI		XII
	Ամսաթիվ	1-31	1-29	1-8	9-16	17-31	1-30	1-31	1-30	1-31	1-31	1-30	1-31	1-18	19-30	1-31
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Պահանջվող հզորություն՝ ամբ թվում	433,06	433,06	362,50	343,56	389,06	433,06	428,06	507,88	507,88	507,88	507,88	507,88	420,56	173,04	420,56
1.1	Սևաո ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	0,00	0,00	0,00
1.2	Հրազդան ՀԷԿ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,60	81,60	81,60	81,60	81,60	0,00	0,00	0,00
1.3	Արզնի ՀԷԿ	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	224,00	0,00	224,00
1.4	Աբովի ՀԷԿ	70,56	70,56	0,00	70,56	70,56	70,56	70,56	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	70,56	47,04	70,56
1.5	Գառնաքար ՀԷԿ	89,50	89,50	89,50	0,00	89,50	89,50	89,50	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00
1.6	Երևան ՀԷԿ-1	44,00	44,00	44,00	44,00	0,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
1.7	Երևան ՀԷԿ-3	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00
2.	Նոթագծած մեջ հզորություն՝ ամբ թվում	128,34	128,34	198,90	217,84	172,34	128,34	133,34	53,52	53,52	53,52	53,52	53,52	140,84	388,36	140,84
2.1	*Սևաո ՀԷԿ*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*34,24*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*34,24*	*34,24*	*34,24*
2.1.1	Հիդրոագրեգատ 1	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.2	Հիդրոագրեգատ 2	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.1.3	ՍՆ հիդրոագրեգատ	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,96	16,96	16,96
2.2	*Հրազդան ՀԷԿ*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*81,60*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	0,32	0,32	0,32
2.2.1	Հիդրոագրեգատ 1	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	*81,60*	*81,60*	*81,60*
2.2.2	Հիդրոագրեգատ 2	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	40,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,80	40,80	40,80
2.3	*Արզնի ՀԷԿ*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	40,80	40,80	40,80
2.3.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*	*224,00*	*0,00*
2.3.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.3.4	Հիդրոագրեգատ 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00
2.4	*Աբովի ՀԷԿ*	*0,00*	*0,00*	*70,56*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*23,52*	*0,00*	*23,52*	*0,00*
2.4.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	23,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	*Գառնաքար ՀԷԿ*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*102,00*	*12,50*	*12,50*	*12,50*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*	*25,00*
2.5.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
2.5.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3	Հիդրոագրեգատ 3	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.4	Հիդրոագրեգատ 4	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
2.5.5	Հիդրոագրեգատ 5	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.6	Հիդրոագրեգատ 6	0,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Երևան ՀԷԿ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	44,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2	Հիդրոագրեգատ 2	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Երևան ՀԷԿ-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
2.7.1	Հիդրոագրեգատ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
3.*	Սևաո ՀԷԿ-ի տեղափոխված հզորության ստիմուլատիայում	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	0,00	0,00	0,00
4.	Տնօրինվի հզորություն	433,06	433,06	362,50	343,56	389,06	433,06	428,06	498,88	498,88	498,88	498,88	498,88	420,56	173,04	420,56
5	Օրվա քանակ	31	28	8	8	15	30	31	30	31	31	30	31	18	12	31
6	Միջին կշռութային հզորություն	433,06	433,06	370,46			433,06	428,06	433,06	428,06	507,88	524,81	507,88	321,55		69,22

** Սևաո լճի մակարդակի իջեցման պատճառով*

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր հաշվապահ Ա.Հարությունյան

"Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա" ՓԲԸ

2020թ էլեկտրակայաններում էլեկտրաէներգիայի արտադրության, նաև գետերի բնական հոսքի և ռոգման ռեժիմների կանխատեսումը

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը տարի	այդ թվում՝ ըստ ամիսների											
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ	մայիս	հունիս	հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր	դեկտեմբեր
1	Էլեկտրական էներգիայի արտադրություն	հազ. կՎտժ	450 000,00	17 863,00	18 655,00	25 810,00	47 484,00	46 477,00	63 013,00	71 622,00	74 990,00	28 651,00	19 013,00	18 631,00	17 791,00
3	Սևանա լճից բաց թողնված ջրի քանակը	մլն մ³	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,84	61,47	42,40	8,75	6,54	0,00	0,00
4	Կայսրեալ անցած հաղային ջրի քանակը	մլն մ³													
4.1	Սևան ՀԷԿ	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Հրազդան ՀԷԿ	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Արզնի ՀԷԿ	— " —	203,32	6,32	5,76	9,13	30,59	63,21	18,07	8,97	15,24	19,60	10,18	8,86	7,39
4.4	Ագարակ ՀԷԿ	— " —	106,00	6,03	5,61	8,30	14,54	18,03	9,75	7,12	6,80	6,87	7,93	7,44	7,58
4.5	Գառնաձոր ՀԷԿ	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Երևան ՀԷԿ-1	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Երևան ՀԷԿ-3	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Ոռոգման նպատակով բաց թողնված ջրի քանակը, ընդամենը	մլն մ³		0,00	0,00	0,00	13,68	26,21	37,44	36,38	39,40	14,97	4,13	0,00	0,00
5.1	Սևան ՀԷԿ	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Հրազդան ՀԷԿ	— " —	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,41	0,41	0,04	0,19	0,00	0,00
5.3	Արզնի ՀԷԿ	— " —	29,01	0,00	0,00	0,00	0,10	1,68	7,32	8,46	7,52	3,79	0,14	0,00	0,00
5.4	Արգնի ՀԷԿ	— " —	135,27	0,00	0,00	0,00	13,57	23,87	28,46	25,95	30,08	10,05	3,29	0,00	0,00
5.5	Գառնաձոր ՀԷԿ	— " —	6,54	0,00	0,00	0,00	0,01	0,66	1,32	1,56	1,39	1,09	0,51	0,00	0,00
5.6	Երևան ՀԷԿ-1	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	Երևան ՀԷԿ-3	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

"ՄԷԿ" ՓԲԸ գլխավոր ճարտարագետ Գ. Ծաղիկյան

"Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա" ՓԲԸ

2021թ էլեկտրակայաններում էլեկտրաէներգիայի արտադրության, եռան գետերի բեռնման ռեսուրսի և առավելան ծախսերի կանխատեսումը

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդհանուր տարի	այդ թվում՝ ըստ ամիսների											
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ	մայիս	հունիս	հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր	դեկտեմբեր
1	Էլեկտրական էներգիայի արտադրությունը	հազ. կՎտժ	500 000,00	22 030,00	22 822,00	29 977,00	51 651,00	50 644,00	67 180,00	75 789,00	79 157,00	32 818,00	23 180,00	22 798,00	21 954,00
3	Սեանա լճից բաց թողնված ջրի քանակը	մլն մ³	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,92	75,04	50,00	10,99	5,05	0,00	0,00
4	Գայանով անցած գողային ջրի քանակը	մլն մ³													
4.1	Սևան ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Հրազդան ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Արզնի ՀԷԿ	-"-	241,55	8,33	7,69	21,70	54,69	54,10	23,30	15,37	16,20	11,33	8,95	10,37	9,52
4.4	Աբովյան ՀԷԿ	-"-	139,48	8,70	7,98	15,67	23,30	22,31	12,88	7,69	7,34	7,02	8,73	8,81	9,05
4.5	Բանաքեռ ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Երևան ՀԷԿ-1	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Երևան ՀԷԿ-3	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Ոռոգման նպատակով բաց թողնված ջրի քանակը, ընդամենը	մլն մ³		0,00	0,00	0,00	10,11	13,34	21,34	46,31	43,25	12,05	2,85	0,00	0,00
5,1	Սևան ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Հրազդան ՀԷԿ	-"-	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,41	0,41	0,04	0,19	0,00	0,00
5.3	Արզնի ՀԷԿ	-"-	29,06	0,00	0,00	0,00	0,10	1,68	7,76	9,50	7,00	2,78	0,14	0,00	0,00
5.4	Աբովյան ՀԷԿ	-"-	112,02	0,00	0,00	0,00	10,00	11,00	12,04	34,45	34,00	8,39	2,14	0,00	0,00
5.5	Բանաքեռ ՀԷԿ	-"-	6,78	0,00	0,00	0,00	0,01	0,66	1,20	1,85	1,84	0,84	0,38	0,00	0,00
5.6	Երևան ՀԷԿ-1	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5,7	Երևան ՀԷԿ-3	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

"ՍԷԿ" ՓԲԸ գլխավոր ճարտարագետ Գ.Թադևոսյան

"Միջազգային էկոլոգիական կորպորացիա" ՓԲԸ

2022թ. էլեկտրակայաններում էլեկտրաէներգիայի արտադրության, եռան գեռերի բնական հոսքի և առավման ուժգնների կանխատեսումը

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը տարի	այդ թվում՝ ըստ ամիսների											
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ	մայիս	հունիս	հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր	դեկտեմբեր
1	Էլեկտրական էներգիայի արտադրություն	հազ. կՎտժ	500 000,00	22 030,00	22 822,00	29 977,00	51 651,00	50 644,00	67 180,00	75 789,00	79 157,00	32 818,00	23 180,00	22 798,00	21 954,00
3	Սևաջուր լճից բաց թողնված ջրի քանակը	մլն մ^3	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,92	75,04	50,00	10,99	5,05	0,00	0,00
4	Կապանով անցած կողային ջրի քանակը	մլն մ^3													
4.1	Սևան ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Հրազդան ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Արզնի ՀԷԿ	-"-	241,55	8,33	7,69	21,70	54,69	54,10	23,30	15,37	16,20	11,33	8,95	10,37	9,52
4.4	Աբովյան ՀԷԿ	-"-	139,48	8,70	7,98	15,67	23,30	22,31	12,88	7,69	7,34	7,02	8,73	8,81	9,05
4.5	Գառնաձոր ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Լուսակն ՀԷԿ-1	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Երևան ՀԷԿ-3	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Առավման նպատակով բաց թողնված ջրի քանակը, ընդամենը	մլն մ^3		0,00	0,00	0,00	10,11	13,34	21,34	46,31	43,25	12,05	2,85	0,00	0,00
5.1	Սևան ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Հրազդան ՀԷԿ	-"-	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,41	0,41	0,04	0,19	0,00	0,00
5.3	Արզնի ՀԷԿ	-"-	29,06	0,00	0,00	0,00	0,10	1,68	7,76	9,60	7,00	2,78	0,14	0,00	0,00
5.4	Աբովյան ՀԷԿ	-"-	112,02	0,00	0,00	0,00	10,00	11,00	12,04	34,45	34,00	8,39	2,14	0,00	0,00
5.5	Գառնաձոր ՀԷԿ	-"-	6,78	0,00	0,00	0,00	0,01	0,66	1,20	1,85	1,84	0,84	0,38	0,00	0,00
5.6	Երևան ՀԷԿ-1	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	Երևան ՀԷԿ-3	-"-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

"ՄԷԿ" ՓԲԸ գլխավոր ճարտարագետ Գ.Բադրագյան

"Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա" ՓԲԸ

2023թ. Էնկարակայաններում էնկտրաէներգիայի արտադրության, նաև գետերի բնական հոսքի և ոռոգման ռեժիմների կանխատեսումը

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը տարի	այդ թվում՝ ըստ ամիսների											
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ	մայիս	հունիս	հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր	դեկտեմբեր
1	Էլեկտրական Էներգիայի արտադրությունը	հազ. կՎտժ	550 000,00	26 197,00	25 989,00	34 144,00	55 818,00	54 811,00	71 347,00	79 956,00	83 324,00	36 985,00	27 347,00	26 965,00	26 117,00
3	Սևանա լճից բաց թողնված ջրի քանակը	մլն մ³	170,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	23.92	60.04	50,00	31,00	5.04	0,00	0.00
4	Կասրեռով անցած կողային ջրի քանակը	մլն մ³													
4,1	Սեոե ՀԷԿ	-"-	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0.00
4.2	Հրազդան ՀԷԿ	-"-	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	0.00
4.3	Արզնի ՀԷԿ	-"-	303,73	6.05	5,42	9.86	33,44	159,63	29.03	13,24	9,15	7,78	9,41	11.52	9.22
4.4	Աբովի ՀԷԿ	-"-	193,82	9,27	8,47	13,58	23.13	70,07	16,35	11,99	8.04	7,34	8.06	9,00	8.50
4.5	Քանաքեռ ՀԷԿ	-"-	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00
4.6	Երևան ՀԷԿ-1	-"-	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Երևան ՀԷԿ-3	-"-	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Ոռոգման նպատակով բաց թողնված ջրի քանակը, ընդամենը	մլն մ³		0,00	0,00	0,00	10,13	14.30	28,14	36,21	33,21	28,54	8,50	2,09	0,00
5,1	Սեոե ՀԷԿ	-"-	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Հրազդան ՀԷԿ	-"-	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.34	0,41	0,41	0,34	0.19	0,00	0,00
5.3	Արզնի ՀԷԿ	-"-	36,36	0,00	0,00	0,00	0.10	1.80	8,20	8.80	9.20	7,00	1,21	0,05	0,00
5.4	Աբովի ՀԷԿ	-"-	113,69	0,00	0,00	0,00	10,00	11,80	17,70	24,30	21,40	19,90	6,40	1,99	0,00
5.5	Քանաքեռ ՀԷԿ	-"-	9.68	0,00	0,00	0,00	0,03	0,20	1,90	2,50	2,20	1,60	0,70	0,05	0,00
5,6	Երևան ՀԷԿ-1	-"-	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	Երևան ՀԷԿ-3	-"-	0,00	0.00	0,00	0:00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0.00

"ՄԷԿ" ՓԲԸ գլխավոր մարտարագետ Գ. Բաղդասարյան

"Միջազգային էներգետիկ կոնսորցիում" ՓԲԸ

2024թ. էլեկտրակայաններում էլեկտրաէներգիայի արտադրության, ևան գետերի բնական հոսքի և ոռոգման ռեժիմների կանխատեսումը

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Ընդամենը տարի	այդ թվում՝ ըստ ամիսների											
				հունվար	փետրվար	մարտ	ապրիլ	մայիս	հունիս	հուլիս	օգոստոս	սեպտեմբեր	հոկտեմբեր	նոյեմբեր	դեկտեմբեր
1	Էլեկտրական էներգիայի արտադրությունը	հազ. կՎտժ	950 000,00	26 197,00	26 989,00	34 144,00	55 818,00	54 831,00	71 347,00	79 956,00	83 324,00	36 985,00	27 347,00	26 965,00	26 117,00
3	Սեանա լճից բաց թողնված ջրի ծախսը	մլն մ³	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,92	60,04	50,00	31,00	5,04	0,00	0,00
4	Կապանով անցած հոսային ջրի ծախսը	մլն մ³													
4.1	Սևան ՀԷԿ	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Հրազդան ՀԷԿ	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Արզնի ՀԷԿ	— " —	303,73	6,05	5,42	9,86	33,44	159,63	29,03	13,24	9,13	7,78	9,41	11,52	9,22
4.4	Աբովյան ՀԷԿ	— " —	193,82	9,27	8,47	13,58	23,15	70,07	16,36	11,99	8,04	7,34	8,06	9,00	8,50
4.5	Գառնիի ՀԷԿ	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	Երևան ՀԷԿ-1	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	Երևան ՀԷԿ-3	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Ոռոգման նպատակով բաց թողնված ջրի ծախսը, ընդամենը	մլն մ³		0,00	0,00	0,00	10,13	14,30	28,14	36,21	33,21	28,54	8,50	2,09	0,00
5.1	Սևան ՀԷԿ	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Հրազդան ՀԷԿ	— " —	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,41	0,41	0,04	0,19	0,00	0,00
5.3	Արզնի ՀԷԿ	— " —	36,36	0,00	0,00	0,00	0,10	1,80	8,20	8,80	9,20	7,00	1,21	0,05	0,00
5.4	Աբովյան ՀԷԿ	— " —	113,69	0,00	0,00	0,00	10,00	11,80	17,70	24,50	21,40	19,90	6,40	1,99	0,00
5.5	Գառնիի ՀԷԿ	— " —	9,68	0,00	0,00	0,00	0,03	0,70	1,90	2,50	2,20	1,60	0,70	0,05	0,00
5.6	Երևան ՀԷԿ-1	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	Երևան ՀԷԿ-3	— " —	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

"ՄԵԿ" ՓԲԸ գլխավոր ճարտարագետ Գ.Ղազարյան

«ՄԷԿ» ՓԲԸ ՀԷԿ-երի դերիվացիաների և հիմնական սարքավորումների
2020թ. նորոգումների պլանավորումը

№	Սարքավորման անվանումը	Սարքավորման տեսակը	Ամիսներ											
1	2	3	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Ակնա ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	16.96 Մվտ			1 ր 31									
3	Ագրեգատ №2	16.96 Մվտ			1 ր 31									
	Հրազդան ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	40.8 Մվտ	1 ր 31			30 ր 16								
3	Ագրեգատ №2	40.8 Մվտ		1 ր 29										
	Սոզնի ՀԷԿ													
1	Դերիվացիա	18.6 կմ												
2	Ագրեգատ №1	56.0 մվտ	1 ր										19 ր 30	
3	Ագրեգատ №2	56.0 մվտ								31			19 ր 30	
4	Ագրեգատ №3	56.0 մվտ											19 ր 30	
5	Ագրեգատ №4	56.0 մվտ											19 ր 30	
	Սոզնի ՀԷԿ												19 ր 30	
1	Դերիվացիա	8 կմ			1 ր 8									
2	Ագրեգատ №1	23.52 Մվտ			1 ր 8									
3	Ագրեգատ №2	23.52 Մվտ			1 ր 8									
4	Ագրեգատ №3	23.52 Մվտ			1 ր 8									
	Քանաքեռ ՀԷԿ													
1	Դերիվացիա	12.66 կմ			9 ր 16									
2	Ագրեգատ №1	12.5 Մվտ			9 ր 16									
3	" №2	12.5 Մվտ			9 ր 16			1 ր						31
4	" №3	12.5 Մվտ			9 ր 16									
5	" №4	12.5 Մվտ												
6	" №5	26 Մվտ			9 ր 16									
7	" №6	26 Մվտ			9 ր 16									
	Երևան ՀԷԿ-3													
1	Ագրեգատ №1	22 Մվտ			17 ր 31									
2	" №2	22 Մվտ			17 ր 31									
3	Ագրեգատ №1 Երևան ՀԷԿ-3	5 Մվտ							1 ր 31					

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր հարտարագետ Գ.Բաղդասարյան

«ՄԷԿ» ՓԲԸ ՀԷԿ-երի դերիվացիաների և հիմնական սարքավորումների
2021թ. նորոգումների պլանավորումը

№	Սարքավորման անվանումը	Սարքավորման տեսակը	Ամիսներ											
1	2	3	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Ստեփանավանի ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	16.96 Մվտ			2 ր 31									
3	Ագրեգատ №2	16.96 Մվտ			1 ր 31									
	Ձորագետի ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	40.8 Մվտ		1 ր 28										
3	Ագրեգատ №2	40.8 Մվտ		1 ր 28										
	Մրգեի ՀԷԿ													
1	Դերիվացիա	18.6 կմ												
2	Ագրեգատ №1	56.0 մվտ												
3	Ագրեգատ №2	56.0 մվտ											19 ր 30	
4	Ագրեգատ №3	56.0 մվտ	1 ր										19 ր 30	
5	Ագրեգատ №4	56.0 մվտ								31			19 ր 30	
	Արզնի ՀԷԿ												19 ր 30	
1	Դերիվացիա	8 կմ												
2	Ագրեգատ №1	23.52 Մվտ			1 ր 8									
3	Ագրեգատ №2	23.52 Մվտ			1 ր 8									
4	Ագրեգատ №3	23.52 Մվտ			1 ր 8									
	Բաղաբերդի ՀԷԿ				1 ր 8									
1	Դերիվացիա	12.66 կմ												
2	Ագրեգատ №1	12.5 Մվտ			9 ր 16									
3	" №2	12.5 Մվտ			9 ր 16									
4	" №3	12.5 Մվտ			9 ր 16									
5	" №4	12.5 Մվտ			9 ր 16									
6	" №5	26 Մվտ						1 ր						
7	" №6	26 Մվտ			9 ր 16									31
	Երևան ՀԷԿ 1-3				9 ր 16									
1	Ագրեգատ №1	22 Մվտ												
2	" №2	22 Մվտ			17 ր 31									
3	Ագրեգատ №1 Երևան ՀԷԿ-3	5 Մվտ			17 ր 31									
									1 ր 31					

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր ճարտարապետ Գ.Բաղդասարյան

«ՄԷԿ» ՓԲԸ ՀԷԿ-երի դերիվացիաների և հիմնական սարքավորումների
2022թ. նորոգումների պլանավորումը

№	Սարքավորման անվանումը	Սարքավորման տեսակը	Ամիսներ											
1	2	3	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Սևաջուր ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	16.96 Մվտ			1ր31									
3	Ագրեգատ №2	16.96 Մվտ			1ր31									
	Դիլիջան ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	40.8 Մվտ		1ր28										
3	Ագրեգատ №2	40.8 Մվտ		1ր28										
	Արզնի ՀԷԿ													
1	Դերիվացիա	18.6 կմ												
2	Ագրեգատ №1	56.0 մՎտ											19 ր 30	
3	Ագրեգատ №2	56.0 մՎտ											19 ր 30	
4	Ագրեգատ №3	56.0 մՎտ											19 ր 30	
5	Ագրեգատ №4	56.0 մՎտ											19 ր 30	
	Աղցքի ՀԷԿ												19 ր 30	
1	Դերիվացիա	8 կմ			1 ր 8									
2	Ագրեգատ №1	23.52 Մվտ			1ր 8			1ր					30	
3	Ագրեգատ №2	23.52 Մվտ			1 ր 8									
4	Ագրեգատ №3	23.52 Մվտ			1 ր 8									
	Քանաքեռ ՀԷԿ													
1	Դերիվացիա	12.66 կմ												
2	Ագրեգատ №1	12.5 Մվտ			9 ր 16									
3	" №2	12.5 Մվտ			9 ր 16									
4	" №3	12.5 Մվտ			9 ր 16									
5	" №4	12.5 Մվտ			9 ր 16									
6	" №5	26 Մվտ												
7	" №6	26 Մվտ			9 ր 16			1 ր						
	Երևան ՀԷԿ 1-3				9 ր 16									31
1	Ագրեգատ №1	22 Մվտ												
2	" №2	22 Մվտ			17 ր 31			1 ր						
3	Ագրեգատ №1 Երևան ՀԷԿ-3	5 Մվտ			17 ր 31								30	
									1ր 31					

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր ճարտարագետ Գ.Բարդասարյան

«ՄԷԿ» ՓԲԸ ՀԷԿ-երի դեռիվացիաների և հիմնական սարքավորումների
2023թ. նորոգումների պլանավորումը

№	Սարքավորման անվանումը	Սարքավորման տեսակը	Ամիսներ											
1	2	3	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	Սևան ՀԷԿ		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	Ագրեգատ №1	16.96 Մվտ			1ր31									
3	Ագրեգատ №2	16.96 Մվտ	1 հ				31							
	Հրազդան ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	40.8 Մվտ		1ր28										
3	Ագրեգատ №2	40.8 Մվտ	11 հ				31							
	Սոզակ ՀԷԿ													
1	Դերիվացիա	18.6 կմ												
2	Ագրեգատ №1	56.0 մՎտ											19 ր 30	
3	Ագրեգատ №2	56.0 մՎտ											19 ր 30	
4	Ագրեգատ №3	56.0 մՎտ											19 ր 30	
5	Ագրեգատ №4	56.0 մՎտ											19 ր 30	
	Սոզակի ՀԷԿ												19 ր 30	
1	Դերիվացիա	8 կմ			1ր8									
2	Ագրեգատ №1	23.52 Մվտ			1ր8									
3	Ագրեգատ №2	23.52 Մվտ			1ր8									
4	Ագրեգատ №3	23.52 Մվտ			1ր8			1 հ					30	
	Քանաքեռ ՀԷԿ				1ր8									
1	Դերիվացիա	12.66 կմ			9ր16									
2	Ագրեգատ №1	12.5 Մվտ			9ր16									
3	" №2	12.5 Մվտ			9ր16									
4	" №3	12.5 Մվտ			9 ր 16									
5	" №4	12.5 Մվտ												
6	" №5	26 Մվտ			9ր16									
7	" №6	26 Մվտ			9ր16			1 հ						31
	Երևան ՀԷԿ 1,3													
1	Ագրեգատ №1	22 Մվտ			17ր31									
2	" №2	22 Մվտ			17ր31			1 հ						31
3	Ագրեգատ №1 Երևան ՀԷԿ-3	5 Մվտ							1ր31					

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր հաշտարարգետ Գ.Թադևոսյան

«ՄԷԿ» ՓԲԸ ՀԷԿ-երի դերիվացիաների և հիմնական սարքավորումների
2024թ. նորոգումների պլանավորումը

№	Սարքավորման անվանումը	Սարքավորման տեսակը	Ամիսներ											
1	2	3	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Սևան ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	16.96 Մվտ	1ի		1ր31		31							
3	Ագրեգատ №2	16.96 Մվտ			1ր31									
	Հրազդան ՀԷԿ													
2	Ագրեգատ №1	40.8 Մվտ		1ր29										
3	Ագրեգատ №2	40.8 Մվտ		1ր29										
	Արզնի ՀԷԿ													
1	Դերիվացիա	18.6 կմ											19 ր 30	
2	Ագրեգատ №1	56.0 Մվտ											19 ր 30	
3	Ագրեգատ №2	56.0 Մվտ											19 ր30	
4	Ագրեգատ №3	56.0 Մվտ											19 ր 30	
5	Ագրեգատ №4	56.0 Մվտ											19 ր 30	
	Արզնի ՀԷԿ													
1	Դերիվացիա	8 կմ			1 ր 8									
2	Ագրեգատ №1	23.52 Մվտ			1 ր 8									
3	Ագրեգատ №2	23.52 Մվտ			1 ր 8									
4	Ագրեգատ №3	23.52 Մվտ			1 ր 8									
	Թաիրթեր ՀԷԿ							1ի					30	
1	Դերիվացիա	12.66 կմ			9 ր 16									
2	Ագրեգատ №1	12.5 Մվտ			9 ր 16			1ի						31
3	" №2	12.5 Մվտ			9 ր 16									
4	" №3	12.5 Մվտ			9 ր 16									
5	" №4	26 Մվտ	ԱՆՋՐԱՀԱՐՈՒ											
6	" №5	26 Մվտ			9 ր 16									
7	" №6				9 ր 16									
	Երևան ՀԷԿ 1-3													
1	Ագրեգատ №1	22 Մվտ			17 ր 31									
2	" №2	22 Մվտ			17 ր 31									
3	Ագրեգատ №1 Երևան ՀԷԿ-3	5 Մվտ					1ի				30			

"ՄԷԿ" ՓԲԸ Գլխավոր ճարտարագետ Գ.Բաղդասարյան

Հավելված 2

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ
(բազային)

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (բազային)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4	5	6	7	8	9				10	11	12	∑
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	752.90	604.95	687.73	669.91	641.46	705.84	753.60	731.74	139.48	115.97	478.96	734.41	646.86	648.33	657.49	8235.21
		31	29	31	30	31	30	31	31	1-6	7-12	13-30	30	31	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	288.80	305.00	288.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	172.80	172.80	305.00	298.80	312.50	2283.40
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	266.70	281.30	265.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159.60	159.60	281.30	275.90	288.80	2107.50
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83.70	83.70	19.80	22.20	0.00	42.00	0.00	0.00	0.00	209.40
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78.26	78.26	18.51	20.76	0.00	39.27	0.00	0.00	0.00	195.79
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	105.00	0.00	0.00	0.00	157.20	224.35	251.10	251.10	51.60	55.80	107.00	214.40	0.00	0.00	0.00	1203.15
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	101.33	0.00	0.00	0.00	151.70	216.50	242.31	242.31	49.79	53.85	103.26	206.90	0.00	0.00	0.00	1161.04
1.4	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ	160.00	141.80	154.80	117.00	152.50	145.40	146.60	146.60	30.12	0.00	85.38	115.50	155.50	154.10	160.00	1749.80
	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ - առաքում	154.56	137.26	149.85	113.26	147.62	140.75	141.91	141.91	29.16	0.00	82.65	111.80	150.52	149.17	154.88	1693.49
1.5	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	71.63	79.99	84.00	87.52	86.49	18.67	18.68	56.02	93.37	93.37	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	71.20	79.51	83.50	86.99	85.97	18.56	18.57	55.68	92.81	92.81	101.48	97.29	1049.96
1.6	ՄԷԿ	17.86	18.66	35.81	37.48	46.48	63.01	71.62	74.99	5.73	5.73	17.19	28.65	19.01	18.63	17.79	450.00
	ՄԷԿ - առաքում	17.42	18.19	34.91	36.54	45.32	61.44	69.83	73.12	5.59	5.59	16.76	27.93	18.54	18.17	17.35	438.75
1.7	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.62	8.40	8.70	14.20	12.50	6.60	5.20	0.94	0.94	2.82	4.70	3.90	4.00	4.00	79.12
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.56	8.26	8.56	13.96	12.29	6.49	5.11	0.92	0.92	2.77	4.62	3.84	3.93	3.93	77.80
1.8	Փոքր ՀԷԿ	49.20	51.38	84.30	127.60	171.02	156.90	86.40	63.60	9.06	9.06	27.18	45.30	54.90	57.50	51.90	1000.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	48.22	50.35	82.61	125.05	167.60	153.76	84.67	62.33	8.88	8.88	26.64	44.39	53.80	56.35	50.86	980.00
1.9	Մասրիկ ԱԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.31	0.26	0.57
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.31	0.25	0.57
1.9	Այլ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	18.20	18.75	18.38	18.75	18.75	3.30	3.30	9.80	16.40	13.86	11.45	11.49	187.00
	արևային կայաններ- առաքում	11.48	11.22	18.23	18.18	18.73	18.36	18.73	18.73	3.30	3.30	9.79	16.38	13.84	11.44	11.48	186.79
1.9	Հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	1.30	1.33	1.30	1.31	1.31	0.257	0.257	0.77	1.29	1.32	1.45	1.67	16.48
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	1.26	1.29	1.26	1.27	1.27	0.25	0.25	0.75	1.25	1.28	1.40	1.62	15.98
2	Առաքում կայաններից	717.98	576.17	655.81	639.14	625.72	687.85	730.46	709.01	134.96	112.11	457.90	704.96	615.93	618.15	626.47	7907.66
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	154.97	85.93	165.03	191.12	175.01	184.30	107.63	130.71	23.50	1.08	122.43	147.01	91.98	73.30	27.14	1534.13
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	13.19	10.29	11.13	9.96	8.75	10.28	12.59	12.64	2.47	2.02	8.44	12.92	11.00	10.99	11.26	135.01
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	3.05	1.69	3.25	3.77	3.45	3.63	2.12	2.57	0.46	0.02	2.41	2.90	1.81	1.44	0.53	30.22
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	559.96	493.55	507.53	469.26	470.26	499.92	620.71	580.72	112.00	112.00	336.05	560.05	522.14	543.40	598.80	6426.31
6.1	ԼՂՀ	-5.00	5.00	20.00	25.00	23.00	-2.00	-5.00	5.00	1.00	1.00	3.00	5.00	-4.00	-6.00	-7.50	53.50
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	5.00	20.00	25.00	23.00	0.00	0.00	5.00	1.00	1.00	3.00	5.00	0.00	0.00	0.00	83.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	6.00	7.50	29.50

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2021 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (բազային)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4			5	6			7	8	9	10	11				12	∑
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	1103.95	1010.25	1131.64	729.72	316.86	1046.58	892.56	91.89	1079.66	1171.55	1149.11	1126.44	1007.67	1083.41	494.55	118.13	332.62	945.30	1111.15	12779.61
		31	28	31	1-19	20-30	30	31	1-3	4-30	30	31	31	30	31	1-14	15-18	19-30	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	278.90	305.00	182.40	0.00	182.40	0.00	0.00	252.70	252.70	286.40	286.40	280.80	297.60	137.80	20.20	0.00	158.00	312.50	2953.20
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	257.50	281.30	167.90	0.00	167.90	0.00	0.00	233.90	233.90	264.90	264.90	259.90	273.90	127.10	18.10	0.00	145.20	288.80	2727.00
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	263.50	238.00	263.50	161.50	93.50	255.00	263.50	25.50	229.50	255.00	263.50	263.50	255.00	263.50	119.00	30.00	106.00	255.00	263.50	3102.50
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	254.28	229.67	254.28	155.85	90.23	246.08	254.28	24.61	221.47	246.08	254.28	254.28	246.08	254.28	114.84	28.95	102.29	246.08	254.28	2993.91
1.4	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-1	160.00	141.80	154.80	96.65	55.95	152.60	118.10	14.54	130.86	145.40	146.60	146.60	111.50	155.50	71.90	20.55	61.65	154.10	160.00	1747.00
	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ -1 - առաքում	154.56	137.26	149.85	93.56	54.16	147.72	114.32	14.07	126.67	140.75	141.91	141.91	107.93	150.52	69.60	19.89	59.68	149.17	154.88	1690.78
1.5	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-2	178.50	161.30	174.80	102.60	59.40	162.00	163.70	15.48	139.32	154.80	156.24	156.24	151.20	163.68	78.96	22.56	67.68	169.20	178.56	1970.22
	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ -2 - առաքում	172.43	156.14	169.21	99.32	57.50	156.82	158.46	14.98	134.86	149.85	151.24	151.24	146.36	158.44	76.43	21.84	65.51	163.79	172.85	1906.82
1.6	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	45.36	26.27	71.63	79.99	8.40	75.60	84.00	87.52	86.49	93.37	93.37	47.64	13.61	40.84	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	45.09	26.11	71.20	79.51	8.35	75.15	83.50	86.99	85.97	92.81	92.81	47.35	13.53	40.59	101.48	97.29	1049.96
1.7	ՄԷԿ	22.03	22.82	29.98	32.71	18.94	51.65	50.64	6.72	60.46	67.18	75.79	79.16	32.82	23.18	0.00	0.00	22.80	22.80	21.95	500.00
	ՄԷԿ - առաքում	21.48	22.25	29.23	31.89	18.47	50.36	49.38	6.55	58.95	65.50	73.89	77.18	32.00	22.60	0.00	0.00	22.23	22.23	21.41	487.50
1.8	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.50	8.40	5.51	3.19	8.70	14.20	1.25	11.25	12.50	6.60	5.20	4.70	3.90	1.87	0.53	1.60	4.00	4.00	79.00
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.44	8.26	5.42	3.14	8.56	13.96	1.23	11.06	12.29	6.49	5.11	4.62	3.84	1.84	0.52	1.57	3.93	3.93	77.68
1.9	Փոքր ՀԷԿ	54.00	58.40	82.90	81.90	47.40	129.30	168.00	16.63	149.67	166.30	93.10	70.50	49.60	60.00	29.12	8.32	24.96	62.40	55.50	1050.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	52.92	57.23	81.24	80.26	46.45	126.71	164.64	16.30	146.68	162.97	91.24	69.09	48.61	58.80	28.54	8.15	24.46	61.15	54.39	1029.00
1.10	Մասրիկ ԱԿ	5.09	4.83	12.85	8.74	5.06	13.80	14.35	1.40	12.58	13.98	14.35	13.35	11.00	7.50	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	120.00
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	5.08	4.83	12.84	8.73	5.05	13.79	14.34	1.40	12.57	13.97	14.34	13.34	10.99	7.49	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	119.88
1.11	Այլ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	11.53	6.67	18.20	18.75	1.84	16.54	18.38	18.75	18.75	16.40	13.86	5.34	1.53	4.58	11.45	11.49	187.00
	արևային կայաններ- առաքում	11.48	11.22	18.23	11.52	6.66	18.18	18.73	1.84	16.52	18.36	18.73	18.73	16.38	13.84	5.33	1.53	4.57	11.44	11.48	186.79
1.12	Հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	0.82	0.48	1.30	1.33	0.13	1.18	1.31	0.257	0.257	1.29	1.32	0.68	0.19	0.58	1.45	1.67	14.39
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	0.80	0.46	1.26	1.29	0.13	1.14	1.27	0.25	0.25	1.25	1.28	0.66	0.18	0.56	1.40	1.62	13.96
2	Առաքում կայաններից	1057.21	968.43	1085.07	700.33	308.24	1008.56	868.90	89.46	1038.97	1128.43	1104.26	1081.99	966.92	1037.80	473.93	113.34	323.40	910.67	1065.01	12283.27
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	476.59	472.55	597.76	418.35	146.81	565.16	422.40	38.29	573.96	612.25	489.03	493.41	406.13	505.59	213.02	39.22	101.36	353.61	448.78	5843.26
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	19.72	17.88	19.61	12.11	5.10	17.20	13.60	1.42	17.36	18.78	19.83	19.85	18.00	19.21	8.74	2.06	5.86	16.66	19.83	220.18
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	9.39	9.31	11.78	8.24	2.89	11.13	8.32	0.75	11.31	12.06	9.63	9.72	8.00	9.96	4.20	0.77	2.00	6.97	8.84	115.11
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	571.24	496.57	505.54	295.94	171.33	467.27	471.18	50.81	457.30	508.12	605.59	586.86	560.79	522.25	256.71	73.34	220.04	550.09	607.39	6452.90
6.1	ԼՂՀ	-5.00	10.00	30.00	22.20	12.80	35.00	33.00	0.40	3.60	4.00	-2.00	8.00	8.00	-3.00	-3.00	-0.87	-2.63	-6.50	-7.00	104.50
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	10.00	30.00	22.20	12.80	35.00	33.00	0.40	3.60	4.00	0.00	8.00	8.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	128.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	3.00	3.00	0.87	2.63	6.50	7.00	23.50

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2022 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (բազային)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4			5	6			7	8			9	10	11				12	∑
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	1184.77	1082.39	1197.71	733.34	339.60	1072.94	998.08	97.90	1136.72	1234.62	945.87	262.10	846.72	1108.82	1048.00	1121.63	539.15	134.81	344.14	1018.10	1190.92	13203.85
		31	28	31	1-19	20-30	30	31	1-3	4-30	30	31	1-9	10-31	31	30	31	1-14	15-18	19-30	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	278.90	305.00	182.40	0.00	182.40	0.00	0.00	252.70	252.70	286.40	83.15	203.25	286.40	280.80	297.60	137.80	20.20	0.00	158.00	312.50	2953.20
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	257.50	281.30	167.90	0.00	167.90	0.00	0.00	233.90	233.90	264.90	76.90	188.00	264.90	259.90	273.90	127.10	18.10	0.00	145.20	288.80	2727.00
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	263.50	238.00	263.50	161.50	93.50	255.00	263.50	25.50	229.50	255.00	0.00	0.00	187.00	187.00	255.00	263.50	119.00	34.00	102.00	255.00	263.50	2762.50
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	254.28	229.67	254.28	155.85	90.23	246.08	254.28	24.61	221.47	246.08	0.00	0.00	180.46	180.46	246.08	254.28	114.84	32.81	98.43	246.08	254.28	2665.81
1.4	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-1	160.00	141.80	154.80	61.04	55.96	117.00	152.50	14.54	130.86	145.40	146.60	42.56	104.04	146.60	111.50	155.50	71.87	20.55	61.68	154.10	160.00	1745.80
	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ - 1-առաքում	154.56	137.26	149.85	59.09	54.17	113.26	147.62	14.07	126.67	140.75	141.91	41.20	100.71	141.91	107.93	150.52	69.57	19.89	59.71	149.17	154.88	1689.61
1.5	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-2	182.28	164.64	174.80	102.60	59.40	162.00	163.70	15.48	139.32	154.80	156.24	45.36	110.88	156.24	151.20	163.68	80.64	23.04	69.12	172.80	182.28	1984.66
	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ -2 - առաքում	176.08	159.37	169.21	99.32	57.50	156.82	158.46	14.98	134.86	149.85	151.24	43.91	107.33	151.24	146.36	158.44	78.06	22.30	66.91	167.27	176.45	1920.79
1.6	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	45.36	26.27	71.63	79.99	8.40	75.60	84.00	87.52	25.11	61.38	86.49	93.37	93.37	47.64	13.61	40.84	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	45.09	26.11	71.20	79.51	8.35	75.15	83.50	86.99	24.96	61.01	85.97	92.81	92.81	47.35	13.53	40.59	101.48	97.29	1049.96
1.7	ՄԷԿ	22.03	22.82	29.98	32.71	18.94	51.65	50.64	6.72	60.46	67.18	75.79	22.98	56.18	79.16	32.82	23.18	10.64	3.04	9.12	22.80	21.95	500.00
	ՄԷԿ - առաքում	21.48	22.25	29.23	31.89	18.47	50.36	49.38	6.55	58.95	65.50	73.89	22.41	54.77	77.18	32.00	22.60	10.37	2.96	8.89	22.23	21.41	487.50
1.8	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.50	8.40	5.51	3.19	8.70	14.20	1.25	11.25	12.50	6.60	1.50	3.70	5.20	4.70	3.90	1.87	0.53	1.60	4.00	4.00	79.00
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.44	8.26	5.42	3.14	8.56	13.96	1.23	11.06	12.29	6.49	1.48	3.64	5.11	4.62	3.84	1.84	0.52	1.57	3.93	3.93	77.68
1.9	Փոքր ՀԷԿ	55.80	62.70	82.10	87.72	50.78	138.50	181.90	17.58	161.22	178.80	95.90	21.37	52.23	73.60	49.70	61.20	29.45	8.41	25.24	63.10	56.70	1100.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	54.68	61.45	80.46	85.97	49.76	135.73	178.26	17.23	158.00	175.22	93.98	20.94	51.19	72.13	48.71	59.98	28.86	8.24	24.74	61.84	55.57	1078.00
1.10	Մասրիկ ԱԿ	5.09	4.83	12.85	8.74	5.06	13.80	14.35	1.40	12.58	13.98	14.35	3.88	9.47	13.35	11.00	7.50	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	120.00
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	5.08	4.83	12.84	8.73	5.05	13.79	14.34	1.40	12.57	13.97	14.34	3.88	9.46	13.34	10.99	7.49	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	119.88
1.11	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	11.53	6.67	18.20	18.75	1.84	16.54	18.38	18.75	0.00	18.75	18.75	16.40	13.86	5.34	1.53	4.58	11.45	11.49	187.00
	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայանների առաքում	11.48	11.22	18.23	11.52	6.66	18.18	18.73	1.84	16.52	18.36	18.73	0.00	18.73	18.73	16.38	13.84	5.33	1.53	4.57	11.44	11.48	186.79
1.12	Այլ արևային կայաններ	4.29	4.03	11.05	7.03	4.07	11.10	11.65	1.13	10.15	11.28	11.65	3.38	8.27	11.65	9.20	6.66	1.98	0.57	1.70	4.25	4.19	101.00
	Այլ արևային կայանների առաքում	3.82	3.59	9.83	6.26	3.62	9.88	10.37	1.01	9.03	10.04	10.37	3.01	7.36	10.37	8.19	5.93	1.76	0.51	1.51	3.78	3.73	89.89
1.13	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ	70.95	60.47	55.82	26.38	15.28	41.66	45.57	3.93	35.36	39.29	45.810	12.810	31.32	44.130	31.03	30.36	30.00	8.50	25.75	64.25	70.66	600.00
	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ - առաքում	68.82	58.66	54.15	25.59	14.82	40.41	44.20	3.81	34.30	38.11	44.44	12.43	30.38	42.81	30.10	29.45	29.10	8.25	24.98	62.32	68.54	582.00
1.14	Այլ հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	0.82	0.48	1.30	1.33	0.13	1.18	1.31	0.257	0.000	0.26	0.257	1.29	1.32	0.68	0.19	0.58	1.45	1.67	14.39
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	0.80	0.46	1.26	1.29	0.13	1.14	1.27	0.25	0.00	0.25	0.25	1.25	1.28	0.66	0.18	0.56	1.40	1.62	13.96
2	Առաքում կայաններից	1135.27	1038.12	1148.27	703.40	330.00	1033.41	970.40	95.21	1093.62	1188.83	907.53	251.10	813.29	1064.38	1005.31	1074.36	517.09	129.46	334.39	980.94	1142.06	12688.87
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	579.14	534.42	645.98	412.62	164.69	577.31	542.68	44.09	624.45	668.53	281.68	81.99	391.91	473.90	436.17	530.01	252.42	54.59	111.76	428.58	533.22	6231.61
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	21.22	19.17	20.87	12.06	5.46	17.52	15.33	1.51	18.21	19.73	15.90	4.51	14.94	19.45	18.75	19.91	9.58	2.38	6.07	18.03	21.33	227.20
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	11.41	10.53	12.73	8.13	3.24	11.37	10.69	0.87	12.30	13.17	5.55	1.62	7.72	9.34	8.59	10.44	4.97	1.08	2.20	8.44	10.50	122.76
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	544.72	505.17	521.57	306.06	175.66	481.72	452.03	50.75	461.37	512.13	622.30	170.49	420.66	591.15	570.55	533.91	259.70	73.80	220.43	543.93	598.33	6477.50
6.1	ԼՂՀ	-7.00	12.00	32.00	23.40	13.60	37.00	35.00	0.50	4.50	5.00	2.00	3.00	7.00	10.00	10.00	-4.00	-3.30	-0.90	-2.80	-7.00	-8.00	117.00
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	12.00	32.00	23.40	13.60	37.00	35.00	0.50	4.50	5.00	2.00	3.00	7.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	143.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	3.30	0.90	2.80	7.00	8.00	26.00

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2023 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (բազային)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4			5	6			7	8	9	10	11				12	∑
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	1217.34	1115.45	1218.28	748.63	318.88	1067.51	995.95	98.08	1147.91	1245.99	1218.63	1194.99	1054.47	1128.70	552.32	138.57	355.37	1046.26	1228.08	13731.65
		31	28	31	1-19	20-30	30	31	1-3	4-30	30	31	31	30	31	1-14	15-18	19-30	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	278.90	305.00	182.40	0.00	182.40	0.00	0.00	252.70	252.70	286.40	286.40	280.80	297.60	137.80	20.20	0.00	158.00	312.50	2953.20
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	257.50	281.30	167.90	0.00	167.90	0.00	0.00	233.90	233.90	264.90	264.90	259.90	273.90	127.10	18.10	0.00	145.20	288.80	2727.00
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	288.30	260.40	279.00	161.50	93.50	255.00	263.50	25.50	229.50	255.00	263.50	263.50	255.00	263.50	128.80	36.80	110.40	276.00	297.60	3220.30
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	278.21	251.29	269.24	155.85	90.23	246.08	254.28	24.61	221.47	246.08	254.28	254.28	246.08	254.28	124.29	35.51	106.54	266.34	287.18	3107.59
1.4	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀԾԳՑ-1	160.00	141.80	154.80	79.77	37.23	117.00	152.50	14.54	130.86	145.40	146.60	146.60	111.50	155.50	71.90	20.55	61.65	154.10	160.00	1745.80
	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀԾԳՑ - 1-առաքում	154.56	137.26	149.85	77.22	36.04	113.26	147.62	14.07	126.67	140.75	141.91	141.91	107.93	150.52	69.60	19.89	59.68	149.17	154.88	1689.61
1.5	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀԾԳՑ-2	182.28	164.64	174.80	102.60	59.40	162.00	163.70	15.48	139.32	154.80	156.24	156.24	151.20	163.68	80.64	23.04	69.12	172.80	182.28	1984.66
	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀԾԳՑ -2 - առաքում	176.08	159.37	169.21	99.32	57.50	156.82	158.46	14.98	134.86	149.85	151.24	151.24	146.36	158.44	78.06	22.30	66.91	167.27	176.45	1920.79
1.6	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	45.36	26.27	71.63	79.99	8.40	75.60	84.00	87.52	86.49	93.37	93.37	47.64	13.61	40.84	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	45.09	26.11	71.20	79.51	8.35	75.15	83.50	86.99	85.97	92.81	92.81	47.35	13.53	40.59	101.48	97.29	1049.96
1.7	ՄԷԿ	26.20	26.99	34.14	35.35	20.47	55.82	54.81	7.13	64.22	71.35	79.96	83.32	36.99	27.35	12.58	3.60	10.79	26.97	26.12	550.00
	ՄԷԿ - առաքում	25.54	26.31	33.29	34.47	19.96	54.42	53.44	6.95	62.61	69.56	77.96	81.24	36.06	26.66	12.27	3.51	10.52	26.29	25.46	536.25
1.8	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.50	8.40	5.51	3.19	8.70	14.20	0.00	12.50	12.50	6.60	5.20	4.70	3.90	1.87	0.53	1.60	4.00	4.00	79.00
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.44	8.26	5.42	3.14	8.56	13.96	0.00	12.29	12.29	6.49	5.11	4.62	3.84	1.84	0.52	1.57	3.93	3.93	77.68
1.9	Փոքր ՀԷԿ	59.40	69.20	83.00	81.64	47.26	128.90	175.60	18.60	167.40	186.00	101.00	79.10	52.00	64.10	30.85	8.81	26.44	66.10	55.60	1120.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	58.21	67.82	81.34	80.01	46.31	126.32	172.09	18.23	164.05	182.28	98.98	77.52	50.96	62.82	30.23	8.63	25.91	64.78	54.49	1097.60
1.10	Մասրիկ ԱԿ	5.09	4.83	12.85	8.74	5.06	13.80	14.35	1.40	12.58	13.98	14.35	13.35	11.00	7.50	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	120.00
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	5.08	4.83	12.84	8.73	5.05	13.79	14.34	1.40	12.57	13.97	14.34	13.34	10.99	7.49	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	119.88
1.11	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	11.53	6.67	18.20	18.75	1.84	16.54	18.38	18.75	18.75	16.40	13.86	5.34	1.53	4.58	11.45	11.49	187.00
	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայանների առաքում	11.48	11.22	18.23	11.52	6.66	18.18	18.73	1.84	16.52	18.36	18.73	18.73	16.38	13.84	5.33	1.53	4.57	11.44	11.48	186.79
1.12	Այլ արևային կայաններ	4.29	4.03	11.05	7.03	4.07	11.10	11.65	1.13	10.15	11.28	11.65	11.65	9.20	6.66	1.98	0.57	1.70	4.25	4.19	101.00
	Այլ արևային կայանների առաքում	3.82	3.59	9.83	6.26	3.62	9.88	10.37	1.01	9.03	10.04	10.37	10.37	8.19	5.93	1.76	0.51	1.51	3.78	3.73	89.89
1.13	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ	70.95	60.47	55.82	26.38	15.28	41.66	45.57	3.93	35.36	39.29	45.810	44.130	31.03	30.36	30.00	8.50	25.75	64.25	70.66	600.00
	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ - առաքում	68.82	58.66	54.15	25.59	14.82	40.41	44.20	3.81	34.30	38.11	44.44	42.81	30.10	29.45	29.10	8.25	24.98	62.32	68.54	582.00
1.14	Այլ հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	0.82	0.48	1.30	1.33	0.13	1.18	1.31	0.257	0.257	1.29	1.32	0.68	0.19	0.58	1.45	1.67	14.39
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	0.80	0.46	1.26	1.29	0.13	1.14	1.27	0.25	0.25	1.25	1.28	0.66	0.18	0.56	1.40	1.62	13.96
2	Առաքում կայաններից	1166.79	1070.17	1168.17	718.15	309.91	1028.06	968.29	95.38	1104.57	1199.95	1170.87	1147.66	1011.63	1081.26	529.84	133.10	345.27	1008.21	1177.95	13199.00
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	586.99	574.04	673.08	431.94	146.26	578.20	518.02	44.25	639.63	683.88	544.06	559.20	448.97	542.24	269.67	59.13	124.38	453.18	562.37	6724.23
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	21.78	19.68	21.25	12.46	5.13	17.60	15.41	1.52	18.29	19.81	20.99	20.98	18.83	19.99	9.81	2.44	6.26	18.51	22.05	236.87
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	11.56	11.31	13.26	8.51	2.88	11.39	10.20	0.87	12.60	13.47	10.72	11.02	8.84	10.68	5.31	1.16	2.45	8.93	11.08	132.47
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	568.24	498.82	515.83	302.40	175.07	477.47	477.06	50.86	457.74	508.60	620.090	589.440	565.81	528.34	254.85	72.81	218.44	546.10	604.50	6500.30
6.1	ԼՂՀ	-8.00	14.00	34.00	24.70	14.30	39.00	37.00	0.60	5.40	6.00	4.00	12.00	12.00	-4.00	-2.80	-0.80	-2.40	-6.00	-8.00	132.00
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	14.00	34.00	24.70	14.30	39.00	37.00	0.60	5.40	6.00	4.00	12.00	12.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	158.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	8.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	2.80	0.80	2.40	6.00	8.00	26.00

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2024 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (բազային)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4			5	6			7	8	9	10	11				12	∑
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	1221.24	1132.45	1219.18	735.21	332.70	1067.91	999.75	769.79	299.80	1069.59	1224.03	1200.89	1055.87	1131.20	553.83	139.00	356.63	1049.46	1232.90	13604.47
		31	29	31	1-19	20-30	30	31	1-23	24-30	30	31	31	30	31	1-14	15-18	19-30	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	288.80	305.00	182.40	0.00	182.40	0.00	0.00	65.50	65.50	286.40	286.40	280.80	297.60	137.80	20.20	0.00	158.00	312.50	2775.90
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	266.70	281.30	167.90	0.00	167.90	0.00	0.00	60.70	60.70	264.90	264.90	259.90	273.90	127.10	18.10	0.00	145.20	288.80	2563.00
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	288.30	260.40	279.00	161.50	93.50	255.00	263.50	195.50	59.50	255.00	263.50	263.50	255.00	263.50	128.80	36.80	110.40	276.00	297.60	3220.30
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	278.21	251.29	269.24	155.85	90.23	246.08	254.28	188.66	57.42	246.08	254.28	254.28	246.08	254.28	124.29	35.51	106.54	266.34	287.18	3107.59
1.4	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-1	160.00	141.80	154.80	66.10	50.90	117.00	152.50	111.47	33.93	145.40	146.60	146.60	111.50	155.50	71.91	20.55	61.64	154.10	160.00	1745.80
	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ - 1-առաքում	154.56	137.26	149.85	63.98	49.27	113.26	147.62	107.90	32.84	140.75	141.91	141.91	107.93	150.52	69.61	19.89	59.67	149.17	154.88	1689.61
1.5	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-2	182.28	164.64	174.80	102.60	59.40	162.00	163.70	118.68	36.12	154.80	156.24	156.24	151.20	163.68	80.64	23.04	69.12	172.80	182.28	1984.66
	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ -2 - առաքում	176.08	159.37	169.21	99.32	57.50	156.82	158.46	114.88	34.96	149.85	151.24	151.24	146.36	158.44	78.06	22.30	66.91	167.27	176.45	1920.79
1.6	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	45.36	26.27	71.63	79.99	64.40	19.60	84.00	87.52	86.49	93.37	93.37	47.64	13.61	40.84	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	45.09	26.11	71.20	79.51	64.01	19.48	83.50	86.99	85.97	92.81	92.81	47.35	13.53	40.59	101.48	97.29	1049.96
1.7	ՄԷԿ	26.20	26.99	34.14	35.35	20.47	55.82	54.81	54.70	16.65	71.35	79.96	83.32	36.99	27.35	12.59	3.60	10.78	26.97	26.12	550.00
	ՄԷԿ - առաքում	25.54	26.31	33.29	34.47	19.96	54.42	53.44	53.33	16.23	69.56	77.96	81.24	36.06	26.66	12.28	3.51	10.51	26.29	25.46	536.25
1.8	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.62	8.40	5.51	3.19	8.70	14.20	9.58	2.92	12.50	6.60	5.20	4.70	3.90	1.87	0.53	1.60	4.00	4.00	79.12
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.56	8.26	5.42	3.14	8.56	13.96	9.42	2.87	12.29	6.49	5.11	4.62	3.84	1.84	0.52	1.57	3.93	3.93	77.80
1.9	Փոքր ՀԷԿ	63.30	76.18	83.90	81.89	47.41	129.30	179.40	150.88	45.92	196.80	106.40	85.00	53.40	66.60	32.34	9.24	27.72	69.30	60.42	1170.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	62.03	74.66	82.22	80.25	46.46	126.71	175.81	147.86	45.00	192.86	104.27	83.30	52.33	65.27	31.69	9.06	27.17	67.91	59.21	1146.60
1.10	Մասրիկ ԱԿ	5.09	4.83	12.85	8.74	5.06	13.80	14.35	10.72	3.26	13.98	14.35	13.35	11.00	7.50	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	120.00
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	5.08	4.83	12.84	8.73	5.05	13.79	14.34	10.71	3.26	13.97	14.34	13.34	10.99	7.49	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	119.88
1.11	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	11.53	6.67	18.20	18.75	14.09	4.29	18.38	18.75	18.75	16.40	13.86	5.34	1.53	4.58	11.45	11.49	187.00
	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայանների առաքում	11.48	11.22	18.23	11.52	6.66	18.18	18.73	14.07	4.29	18.36	18.73	18.73	16.38	13.84	5.33	1.53	4.57	11.44	11.48	186.79
1.12	Այլ արևային կայաններ	4.29	4.03	11.05	7.03	4.07	11.10	11.65	8.65	2.63	11.28	11.65	11.65	9.20	6.66	1.98	0.57	1.70	4.25	4.19	101.00
	Այլ արևային կայանների առաքում	3.82	3.59	9.83	6.26	3.62	9.88	10.37	7.70	2.34	10.04	10.37	10.37	8.19	5.93	1.76	0.51	1.51	3.78	3.73	89.89
1.13	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ	70.95	60.47	55.82	26.38	15.28	41.66	45.57	30.12	9.17	39.29	45.810	44.130	31.03	30.36	30.00	8.50	25.75	64.25	70.66	600.00
	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ - առաքում	68.82	58.66	54.15	25.59	14.82	40.41	44.20	29.22	8.89	38.11	44.44	42.81	30.10	29.45	29.10	8.25	24.98	62.32	68.54	582.00
1.14	Այլ հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	0.82	0.48	1.30	1.33	1.00	0.31	1.31	0.257	0.257	1.29	1.32	0.68	0.19	0.58	1.45	1.67	14.39
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	0.80	0.46	1.26	1.29	0.97	0.30	1.27	0.25	0.25	1.25	1.28	0.66	0.18	0.56	1.40	1.62	13.96
2	Առաքում կայաններից	1170.61	1086.33	1169.05	705.16	323.29	1028.45	972.01	748.74	288.59	1037.33	1176.16	1153.44	1013.00	1083.71	531.32	133.53	346.51	1011.35	1182.67	13084.12
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	545.80	578.28	652.10	430.38	165.84	596.23	530.70	378.17	174.68	552.85	562.83	584.30	487.68	576.20	257.69	55.71	114.06	427.46	510.19	6604.61
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	21.78	19.86	21.25	12.20	5.39	17.60	15.41	11.65	4.74	16.39	20.99	20.98	18.83	19.99	9.81	2.44	6.26	18.51	22.05	233.64
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	10.75	11.39	12.85	8.48	3.27	11.75	10.45	7.45	3.44	10.89	11.09	11.51	9.61	11.35	5.08	1.10	2.25	8.42	10.05	130.11
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	614.06	513.66	541.11	292.90	169.58	462.48	469.86	369.22	112.37	481.59	607.24	569.63	527.71	496.16	268.55	76.72	230.20	575.47	662.43	6521.40
6.1	ԼՂՀ	-9.00	17.00	37.00	26.60	15.40	42.00	39.00	6.10	1.90	8.00	5.00	12.00	12.00	-5.00	-3.30	-0.90	-2.80	-7.00	-9.00	142.00
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	17.00	37.00	26.60	15.40	42.00	39.00	6.10	1.90	8.00	5.00	12.00	12.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	172.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	9.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	3.30	0.90	2.80	7.00	9.00	30.00

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020-2024թթ էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (լավատեսական)

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2020 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (լավատեսական)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4	5	6	7	8	9				10	11	12	
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	752.90	604.95	677.73	679.91	641.46	705.84	753.60	731.74	139.48	120.06	474.87	734.41	646.86	648.33	817.49	8395.21
		31	29	31	30	31	30	31	31	1-6	7-12	13-30	30	31	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	288.80	305.00	288.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	172.80	172.80	305.00	298.80	312.50	2283.40
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	266.70	281.30	265.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159.60	159.60	281.30	275.90	288.80	2107.50
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83.70	83.70	19.80	22.20	0.00	42.00	0.00	0.00	0.00	209.40
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78.26	78.26	18.51	20.76	0.00	39.27	0.00	0.00	0.00	195.79
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	105.00	0.00	0.00	0.00	157.20	224.35	251.10	251.10	51.60	55.80	107.00	214.40	0.00	0.00	160.00	1363.15
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	101.33	0.00	0.00	0.00	151.70	216.50	242.31	242.31	49.79	53.85	103.26	206.90	0.00	0.00	154.40	1315.44
1.4	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ	160.00	141.80	154.80	117.00	152.50	145.40	146.60	146.60	30.12	0.00	85.38	115.50	155.50	154.10	160.00	1749.80
	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ - առաքում	154.56	137.26	149.85	113.26	147.62	140.75	141.91	141.91	29.16	0.00	82.65	111.80	150.52	149.17	154.88	1693.49
1.5	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	71.63	79.99	84.00	87.52	86.49	18.67	21.00	53.70	93.37	93.37	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	71.20	79.51	83.50	86.99	85.97	18.56	20.87	53.38	92.81	92.81	101.48	97.29	1049.96
1.6	ՄԷԿ	17.86	18.66	25.81	47.48	46.48	63.01	71.62	74.99	5.73	7.50	15.42	28.65	19.01	18.63	17.79	450.00
	ՄԷԿ - առաքում	17.42	18.19	25.16	46.30	45.32	61.44	69.83	73.12	5.59	7.31	15.04	27.93	18.54	18.17	17.35	438.75
1.7	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.62	8.40	8.70	14.20	12.50	6.60	5.20	0.94	0.94	2.82	4.70	3.90	4.00	4.00	79.12
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.56	8.26	8.56	13.96	12.29	6.49	5.11	0.92	0.92	2.77	4.62	3.84	3.93	3.93	77.80
1.8	Փոքր ՀԷԿ	49.20	51.38	84.30	127.60	171.02	156.90	86.40	63.60	9.06	9.06	27.18	45.30	54.90	57.50	51.90	1000.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	48.22	50.35	82.61	125.05	167.60	153.76	84.67	62.33	8.88	8.88	26.64	44.39	53.80	56.35	50.86	980.00
1.9	Մասրիկ ԱԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.31	0.26	0.57
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.31	0.25	0.57
1.9	Այլ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	18.20	18.75	18.38	18.75	18.75	3.30	3.30	9.80	16.40	13.86	11.45	11.49	187.00
	արևային կայաններ- առաքում	11.48	11.22	18.23	18.18	18.73	18.36	18.73	18.73	3.30	3.30	9.79	16.38	13.84	11.44	11.48	186.79
1.9	Հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	1.30	1.33	1.30	1.31	1.31	0.257	0.257	0.77	1.29	1.32	1.45	1.67	16.48
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	1.26	1.29	1.26	1.27	1.27	0.25	0.25	0.75	1.25	1.28	1.40	1.62	15.98
2	Առաքում կայաններից	717.98	576.17	646.06	648.89	625.72	687.85	730.46	709.01	134.96	116.14	453.86	704.96	615.93	618.15	780.87	8062.06
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	133.55	67.25	136.26	182.92	157.21	165.38	84.14	108.73	19.25	0.79	105.77	125.81	72.22	52.73	155.86	1442.05
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	13.19	10.29	10.94	10.15	8.75	10.28	12.59	12.64	2.47	2.09	8.36	12.92	11.00	10.99	14.30	138.05
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	2.63	1.32	2.68	3.60	3.10	3.26	1.66	2.14	0.38	0.02	2.08	2.48	1.42	1.04	3.07	28.41
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	581.80	512.60	527.12	487.37	488.41	519.22	644.67	603.13	116.33	116.33	349.01	581.67	542.29	564.38	621.94	6674.60
6.1	ԼՂՀ	-5.00	5.00	20.00	25.00	23.00	-2.00	-5.00	5.00	1.00	1.00	3.00	5.00	-4.00	-6.00	-7.50	53.50
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	5.00	20.00	25.00	23.00	0.00	0.00	5.00	1.00	1.00	3.00	5.00	0.00	0.00	0.00	83.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	6.00	7.50	29.50

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2021 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (լավատեսական)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4			5	6			7	8	9	10	11				12	
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	1128.75	1032.65	1147.14	729.72	316.86	1046.58	892.56	91.89	1079.66	1171.55	1149.11	1210.14	1007.67	1083.41	501.55	124.13	334.62	960.30	1145.25	12975.11
		31	28	31	1-19	20-30	30	31	1-3	4-30	30	31	31	30	31	1-14	15-18	19-30	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	278.90	305.00	182.40	0.00	182.40	0.00	0.00	252.70	252.70	286.40	286.40	280.80	297.60	137.80	20.20	0.00	158.00	312.50	2953.20
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	257.50	281.30	167.90	0.00	167.90	0.00	0.00	233.90	233.90	264.90	264.90	259.90	273.90	127.10	18.10	0.00	145.20	288.80	2727.00
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83.70
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78.26
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	288.30	260.40	279.00	161.50	93.50	255.00	263.50	25.50	229.50	255.00	263.50	263.50	255.00	263.50	126.00	36.00	108.00	270.00	297.60	3214.30
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	278.21	251.29	269.24	155.85	90.23	246.08	254.28	24.61	221.47	246.08	254.28	254.28	246.08	254.28	121.59	34.74	104.22	260.55	287.18	3101.80
1.4	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-1	160.00	141.80	154.80	96.65	55.95	152.60	118.10	14.54	130.86	145.40	146.60	146.60	111.50	155.50	71.90	20.55	61.65	154.10	160.00	1747.00
	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ -1 - առաքում	154.56	137.26	149.85	93.56	54.16	147.72	114.32	14.07	126.67	140.75	141.91	141.91	107.93	150.52	69.60	19.89	59.68	149.17	154.88	1690.78
1.5	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-2	178.50	161.30	174.80	102.60	59.40	162.00	163.70	15.48	139.32	154.80	156.24	156.24	151.20	163.68	78.96	22.56	67.68	169.20	178.56	1970.22
	ԵՐԵՎԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ -2 - առաքում	172.43	156.14	169.21	99.32	57.50	156.82	158.46	14.98	134.86	149.85	151.24	151.24	146.36	158.44	76.43	21.84	65.51	163.79	172.85	1906.82
1.6	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	45.36	26.27	71.63	79.99	8.40	75.60	84.00	87.52	86.49	93.37	93.37	47.64	13.61	40.84	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	45.09	26.11	71.20	79.51	8.35	75.15	83.50	86.99	85.97	92.81	92.81	47.35	13.53	40.59	101.48	97.29	1049.96
1.7	ՄԷԿ	22.03	22.82	29.98	32.71	18.94	51.65	50.64	6.72	60.46	67.18	75.79	79.16	32.82	23.18	0.00	0.00	22.80	22.80	21.95	500.00
	ՄԷԿ - առաքում	21.48	22.25	29.23	31.89	18.47	50.36	49.38	6.55	58.95	65.50	73.89	77.18	32.00	22.60	0.00	0.00	22.23	22.23	21.41	487.50
1.8	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.50	8.40	5.51	3.19	8.70	14.20	1.25	11.25	12.50	6.60	5.20	4.70	3.90	1.87	0.53	1.60	4.00	4.00	79.00
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.44	8.26	5.42	3.14	8.56	13.96	1.23	11.06	12.29	6.49	5.11	4.62	3.84	1.84	0.52	1.57	3.93	3.93	77.68
1.9	Փոքր ՀԷԿ	54.00	58.40	82.90	81.90	47.40	129.30	168.00	16.63	149.67	166.30	93.10	70.50	49.60	60.00	29.12	8.32	24.96	62.40	55.50	1050.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	52.92	57.23	81.24	80.26	46.45	126.71	164.64	16.30	146.68	162.97	91.24	69.09	48.61	58.80	28.54	8.15	24.46	61.15	54.39	1029.00
1.10	Մասրիկ ԱԿ	5.09	4.83	12.85	8.74	5.06	13.80	14.35	1.40	12.58	13.98	14.35	13.35	11.00	7.50	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	120.00
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	5.08	4.83	12.84	8.73	5.05	13.79	14.34	1.40	12.57	13.97	14.34	13.34	10.99	7.49	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	119.88
1.11	Այլ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	11.53	6.67	18.20	18.75	1.84	16.54	18.38	18.75	18.75	16.40	13.86	5.34	1.53	4.58	11.45	11.49	187.00
	արևային կայաններ- առաքում	11.48	11.22	18.23	11.52	6.66	18.18	18.73	1.84	16.52	18.36	18.73	18.73	16.38	13.84	5.33	1.53	4.57	11.44	11.48	186.79
1.12	Հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	0.82	0.48	1.30	1.33	0.13	1.18	1.31	0.257	0.257	1.29	1.32	0.68	0.19	0.58	1.45	1.67	14.39
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	0.80	0.46	1.26	1.29	0.13	1.14	1.27	0.25	0.25	1.25	1.28	0.66	0.18	0.56	1.40	1.62	13.96
2	Առաքում կայաններից	1081.15	990.05	1100.03	700.33	308.24	1008.56	868.90	89.46	1038.97	1128.43	1104.26	1160.25	966.92	1037.80	480.68	119.13	325.33	925.14	1097.92	12469.42
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	469.97	467.60	585.80	402.76	137.79	540.55	397.59	35.62	549.87	585.49	457.14	539.26	376.61	478.10	206.13	41.04	91.67	338.84	448.78	5685.71
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	20.19	18.31	19.91	12.11	5.10	17.20	13.60	1.42	17.36	18.78	19.83	21.40	18.00	19.21	8.87	2.18	5.90	16.94	20.48	223.85
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	9.26	9.21	11.54	7.93	2.71	10.65	7.83	0.70	10.83	11.53	9.01	10.62	7.42	9.42	4.06	0.81	1.81	6.68	8.84	112.01
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	601.92	523.24	532.69	311.83	180.53	492.36	496.48	53.540	481.87	535.41	638.11	618.37	590.90	550.29	270.49	77.28	231.86	579.63	640.30	6799.70
6.1	ԼՂՀ	-5.00	10.00	30.00	22.20	12.80	35.00	33.00	0.40	3.60	4.00	-2.00	8.00	8.00	-3.00	-3.00	-0.87	-2.63	-6.50	-7.00	104.50
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	10.00	30.00	22.20	12.80	35.00	33.00	0.40	3.60	4.00	0.00	8.00	8.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	128.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	3.00	3.00	0.87	2.63	6.50	7.00	23.50

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2022 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (լավատեսական)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4			5	6			7	8			9	10	11				12	
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	1218.87	1104.79	1213.21	737.14	341.80	1078.94	998.08	97.90	1136.72	1234.62	945.87	262.10	846.72	1108.82	1048.00	1121.63	550.35	138.01	353.74	1042.10	1225.02	13339.95
		31	28	31	1-19	20-30	30	31	1-3	4-30	30	31	1-9	10-31	31	30	31	1-14	15-18	19-30	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	278.90	305.00	182.40	0.00	182.40	0.00	0.00	252.70	252.70	286.40	83.15	203.25	286.40	280.80	297.60	137.80	20.20	0.00	158.00	312.50	2953.20
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	257.50	281.30	167.90	0.00	167.90	0.00	0.00	233.90	233.90	264.90	76.90	188.00	264.90	259.90	273.90	127.10	18.10	0.00	145.20	288.80	2727.00
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	297.60	260.40	279.00	165.30	95.70	261.00	263.50	25.50	229.50	255.00	0.00	0.00	187.00	187.00	255.00	263.50	130.20	37.20	111.60	279.00	297.60	2898.60
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	287.18	251.29	269.24	159.51	92.35	251.87	254.28	24.61	221.47	246.08	0.00	0.00	180.46	180.46	246.08	254.28	125.64	35.90	107.69	269.24	287.18	2797.15
1.4	ԵՐԵՒԱՆ ՋԷԿ ՀԸԳՑ-1	160.00	141.80	154.80	61.04	55.96	117.00	152.50	14.54	130.86	145.40	146.60	42.56	104.04	146.60	111.50	155.50	71.87	20.55	61.68	154.10	160.00	1745.80
	ԵՐԵՒԱՆ ՋԷԿ ՀԸԳՑ - 1-առաքում	154.56	137.26	149.85	59.09	54.17	113.26	147.62	14.07	126.67	140.75	141.91	41.20	100.71	141.91	107.93	150.52	69.57	19.89	59.71	149.17	154.88	1689.61
1.5	ԵՐԵՒԱՆ ՋԷԿ ՀԸԳՑ-2	182.28	164.64	174.80	102.60	59.40	162.00	163.70	15.48	139.32	154.80	156.24	45.36	110.88	156.24	151.20	163.68	80.64	23.04	69.12	172.80	182.28	1984.66
	ԵՐԵՒԱՆ ՋԷԿ ՀԸԳՑ -2 - առաքում	176.08	159.37	169.21	99.32	57.50	156.82	158.46	14.98	134.86	149.85	151.24	43.91	107.33	151.24	146.36	158.44	78.06	22.30	66.91	167.27	176.45	1920.79
1.6	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	45.36	26.27	71.63	79.99	8.40	75.60	84.00	87.52	25.11	61.38	86.49	93.37	93.37	47.64	13.61	40.84	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	45.09	26.11	71.20	79.51	8.35	75.15	83.50	86.99	24.96	61.01	85.97	92.81	92.81	47.35	13.53	40.59	101.48	97.29	1049.96
1.7	ՄԷԿ	22.03	22.82	29.98	32.71	18.94	51.65	50.64	6.72	60.46	67.18	75.79	22.98	56.18	79.16	32.82	23.18	10.64	3.04	9.12	22.80	21.95	500.00
	ՄԷԿ - առաքում	21.48	22.25	29.23	31.89	18.47	50.36	49.38	6.55	58.95	65.50	73.89	22.41	54.77	77.18	32.00	22.60	10.37	2.96	8.89	22.23	21.41	487.50
1.8	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.50	8.40	5.51	3.19	8.70	14.20	1.25	11.25	12.50	6.60	1.50	3.70	5.20	4.70	3.90	1.87	0.53	1.60	4.00	4.00	79.00
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.44	8.26	5.42	3.14	8.56	13.96	1.23	11.06	12.29	6.49	1.48	3.64	5.11	4.62	3.84	1.84	0.52	1.57	3.93	3.93	77.68
1.9	Փոքր ՀԷԿ	55.80	62.70	82.10	87.72	50.78	138.50	181.90	17.58	161.22	178.80	95.90	21.37	52.23	73.60	49.70	61.20	29.45	8.41	25.24	63.10	56.70	1100.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	54.68	61.45	80.46	85.97	49.76	135.73	178.26	17.23	158.00	175.22	93.98	20.94	51.19	72.13	48.71	59.98	28.86	8.24	24.74	61.84	55.57	1078.00
1.10	Մասրիկ ԱԿ	5.09	4.83	12.85	8.74	5.06	13.80	14.35	1.40	12.58	13.98	14.35	3.88	9.47	13.35	11.00	7.50	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	120.00
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	5.08	4.83	12.84	8.73	5.05	13.79	14.34	1.40	12.57	13.97	14.34	3.88	9.46	13.34	10.99	7.49	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	119.88
1.11	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	11.53	6.67	18.20	18.75	1.84	16.54	18.38	18.75	0.00	18.75	18.75	16.40	13.86	5.34	1.53	4.58	11.45	11.49	187.00
	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայանների առաքում	11.48	11.22	18.23	11.52	6.66	18.18	18.73	1.84	16.52	18.36	18.73	0.00	18.73	18.73	16.38	13.84	5.33	1.53	4.57	11.44	11.48	186.79
1.12	Այլ արևային կայաններ	4.29	4.03	11.05	7.03	4.07	11.10	11.65	1.13	10.15	11.28	11.65	3.38	8.27	11.65	9.20	6.66	1.98	0.57	1.70	4.25	4.19	101.00
	Այլ արևային կայանների առաքում	3.82	3.59	9.83	6.26	3.62	9.88	10.37	1.01	9.03	10.04	10.37	3.01	7.36	10.37	8.19	5.93	1.76	0.51	1.51	3.78	3.73	89.89
1.13	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ	70.95	60.47	55.82	26.38	15.28	41.66	45.57	3.93	35.36	39.29	45.810	12.810	31.32	44.130	31.03	30.36	30.00	8.50	25.75	64.25	70.66	600.00
	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ - առաքում	68.82	58.66	54.15	25.59	14.82	40.41	44.20	3.81	34.30	38.11	44.44	12.43	30.38	42.81	30.10	29.45	29.10	8.25	24.98	62.32	68.54	582.00
1.14	Այլ հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	0.82	0.48	1.30	1.33	0.13	1.18	1.31	0.257	0.000	0.26	0.257	1.29	1.32	0.68	0.19	0.58	1.45	1.67	14.39
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	0.80	0.46	1.26	1.29	0.13	1.14	1.27	0.25	0.00	0.25	0.25	1.25	1.28	0.66	0.18	0.56	1.40	1.62	13.96
2	Առաքում կայաններից	1168.18	1059.74	1163.23	707.07	332.12	1039.20	970.40	95.21	1093.62	1188.83	907.53	251.10	813.29	1064.38	1005.31	1074.36	527.89	132.55	343.66	1004.10	1174.96	12820.21
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	573.97	521.19	625.09	396.37	153.79	550.16	511.86	40.15	593.48	633.63	239.27	69.19	364.43	433.61	397.28	493.61	251.47	53.93	108.81	414.21	524.63	5918.51
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	21.87	19.60	21.17	12.13	5.50	17.63	15.33	1.51	18.21	19.73	15.90	4.51	14.94	19.45	18.75	19.91	9.79	2.44	6.25	18.49	21.97	229.79
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	11.31	10.27	12.31	7.81	3.03	10.84	10.08	0.79	11.69	12.48	4.71	1.36	7.18	8.54	7.83	9.72	4.95	1.06	2.14	8.16	10.34	116.59
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	582.90	540.28	557.82	326.29	188.91	515.20	483.45	54.77	492.95	547.72	665.55	183.550	448.680	632.23	610.20	571.02	271.47	77.56	232.70	581.73	640.00	6928.10
6.1	ԼՂՀ	-7.00	12.00	32.00	23.40	13.60	37.00	35.00	0.50	4.50	5.00	2.00	3.00	7.00	10.00	10.00	-4.00	-3.30	-0.90	-2.80	-7.00	-8.00	117.00
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	12.00	32.00	23.40	13.60	37.00	35.00	0.50	4.50	5.00	2.00	3.00	7.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	143.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	3.30	0.90	2.80	7.00	8.00	26.00

ՀՀ ԷԷՀ-ի 2023 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (լավատեսական)

մլն.կՎտ.ժ.

		1	2	3	4			5	6			7	8	9	10	11				12	
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	1226.64	1123.85	1218.28	758.13	324.38	1082.51	995.95	98.08	1147.91	1245.99	1218.63	1194.99	1054.47	1128.70	552.32	138.57	355.37	1046.26	1228.08	13764.35
		31	28	31	1-19	20-30	30	31	1-3	4-30	30	31	31	30	31	1-14	15-18	19-30	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	278.90	305.00	182.40	0.00	182.40	0.00	0.00	252.70	252.70	286.40	286.40	280.80	297.60	137.80	20.20	0.00	158.00	312.50	2953.20
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	257.50	281.30	167.90	0.00	167.90	0.00	0.00	233.90	233.90	264.90	264.90	259.90	273.90	127.10	18.10	0.00	145.20	288.80	2727.00
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	297.60	268.80	279.00	171.00	99.00	270.00	263.50	25.50	229.50	255.00	263.50	263.50	255.00	263.50	128.80	36.80	110.40	276.00	297.60	3253.00
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	287.18	259.39	269.24	165.02	95.54	260.55	254.28	24.61	221.47	246.08	254.28	254.28	246.08	254.28	124.29	35.51	106.54	266.34	287.18	3139.15
1.4	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-1	160.00	141.80	154.80	79.77	37.23	117.00	152.50	14.54	130.86	145.40	146.60	146.60	111.50	155.50	71.90	20.55	61.65	154.10	160.00	1745.80
	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ - 1-առաքում	154.56	137.26	149.85	77.22	36.04	113.26	147.62	14.07	126.67	140.75	141.91	141.91	107.93	150.52	69.60	19.89	59.68	149.17	154.88	1689.61
1.5	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-2	182.28	164.64	174.80	102.60	59.40	162.00	163.70	15.48	139.32	154.80	156.24	156.24	151.20	163.68	80.64	23.04	69.12	172.80	182.28	1984.66
	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ -2 - առաքում	176.08	159.37	169.21	99.32	57.50	156.82	158.46	14.98	134.86	149.85	151.24	151.24	146.36	158.44	78.06	22.30	66.91	167.27	176.45	1920.79
1.6	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	45.36	26.27	71.63	79.99	8.40	75.60	84.00	87.52	86.49	93.37	93.37	47.64	13.61	40.84	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	45.09	26.11	71.20	79.51	8.35	75.15	83.50	86.99	85.97	92.81	92.81	47.35	13.53	40.59	101.48	97.29	1049.96
1.7	ՄԷԿ	26.20	26.99	34.14	35.35	20.47	55.82	54.81	7.13	64.22	71.35	79.96	83.32	36.99	27.35	12.58	3.60	10.79	26.97	26.12	550.00
	ՄԷԿ - առաքում	25.54	26.31	33.29	34.47	19.96	54.42	53.44	6.95	62.61	69.56	77.96	81.24	36.06	26.66	12.27	3.51	10.52	26.29	25.46	536.25
1.8	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.50	8.40	5.51	3.19	8.70	14.20	0.00	12.50	12.50	6.60	5.20	4.70	3.90	1.87	0.53	1.60	4.00	4.00	79.00
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.44	8.26	5.42	3.14	8.56	13.96	0.00	12.29	12.29	6.49	5.11	4.62	3.84	1.84	0.52	1.57	3.93	3.93	77.68
1.9	Փոքր ՀԷԿ	59.40	69.20	83.00	81.64	47.26	128.90	175.60	18.60	167.40	186.00	101.00	79.10	52.00	64.10	30.85	8.81	26.44	66.10	55.60	1120.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	58.21	67.82	81.34	80.01	46.31	126.32	172.09	18.23	164.05	182.28	98.98	77.52	50.96	62.82	30.23	8.63	25.91	64.78	54.49	1097.60
1.10	Մասրիկ ԱԿ	5.09	4.83	12.85	8.74	5.06	13.80	14.35	1.40	12.58	13.98	14.35	13.35	11.00	7.50	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	120.00
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	5.08	4.83	12.84	8.73	5.05	13.79	14.34	1.40	12.57	13.97	14.34	13.34	10.99	7.49	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	119.88
1.11	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	11.53	6.67	18.20	18.75	1.84	16.54	18.38	18.75	18.75	16.40	13.86	5.34	1.53	4.58	11.45	11.49	187.00
	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայանների առաքում	11.48	11.22	18.23	11.52	6.66	18.18	18.73	1.84	16.52	18.36	18.73	18.73	16.38	13.84	5.33	1.53	4.57	11.44	11.48	186.79
1.12	Այլ արևային կայաններ	4.29	4.03	11.05	7.03	4.07	11.10	11.65	1.13	10.15	11.28	11.65	11.65	9.20	6.66	1.98	0.57	1.70	4.25	4.19	101.00
	Այլ արևային կայանների առաքում	3.82	3.59	9.83	6.26	3.62	9.88	10.37	1.01	9.03	10.04	10.37	10.37	8.19	5.93	1.76	0.51	1.51	3.78	3.73	89.89
1.13	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ	70.95	60.47	55.82	26.38	15.28	41.66	45.57	3.93	35.36	39.29	45.810	44.130	31.03	30.36	30.00	8.50	25.75	64.25	70.66	600.00
	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ - առաքում	68.82	58.66	54.15	25.59	14.82	40.41	44.20	3.81	34.30	38.11	44.44	42.81	30.10	29.45	29.10	8.25	24.98	62.32	68.54	582.00
1.14	Այլ հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	0.82	0.48	1.30	1.33	0.13	1.18	1.31	0.257	0.257	1.29	1.32	0.68	0.19	0.58	1.45	1.67	14.39
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	0.80	0.46	1.26	1.29	0.13	1.14	1.27	0.25	0.25	1.25	1.28	0.66	0.18	0.56	1.40	1.62	13.96
2	Առաքում կայաններից	1175.77	1078.28	1168.17	727.32	315.22	1042.54	968.29	95.38	1104.57	1199.95	1170.87	1147.66	1011.63	1081.26	529.84	133.10	345.27	1008.21	1177.95	13230.55
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	547.82	539.87	629.53	415.40	136.68	552.08	477.74	39.95	600.98	640.93	491.70	509.43	401.19	497.63	248.16	52.98	105.93	407.07	511.20	6206.19
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	21.95	19.84	21.25	12.65	5.24	17.88	15.41	1.52	18.29	19.81	20.99	20.98	18.83	19.99	9.81	2.44	6.26	18.51	22.05	237.49
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	10.79	10.64	12.40	8.18	2.69	10.88	9.41	0.79	11.84	12.63	9.69	10.04	7.90	9.80	4.89	1.04	2.09	8.02	10.07	122.26
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	617.16	541.77	560.24	328.43	190.15	518.58	518.13	55.24	497.15	552.39	673.480	640.190	614.53	573.83	276.79	79.08	237.25	593.12	656.68	7060.10
6.1	ԼՂՀ	-8.00	14.00	34.00	24.70	14.30	39.00	37.00	0.60	5.40	6.00	4.00	12.00	12.00	-4.00	-2.80	-0.80	-2.40	-6.00	-8.00	132.00
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	14.00	34.00	24.70	14.30	39.00	37.00	0.60	5.40	6.00	4.00	12.00	12.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	158.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	8.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	2.80	0.80	2.40	6.00	8.00	26.00

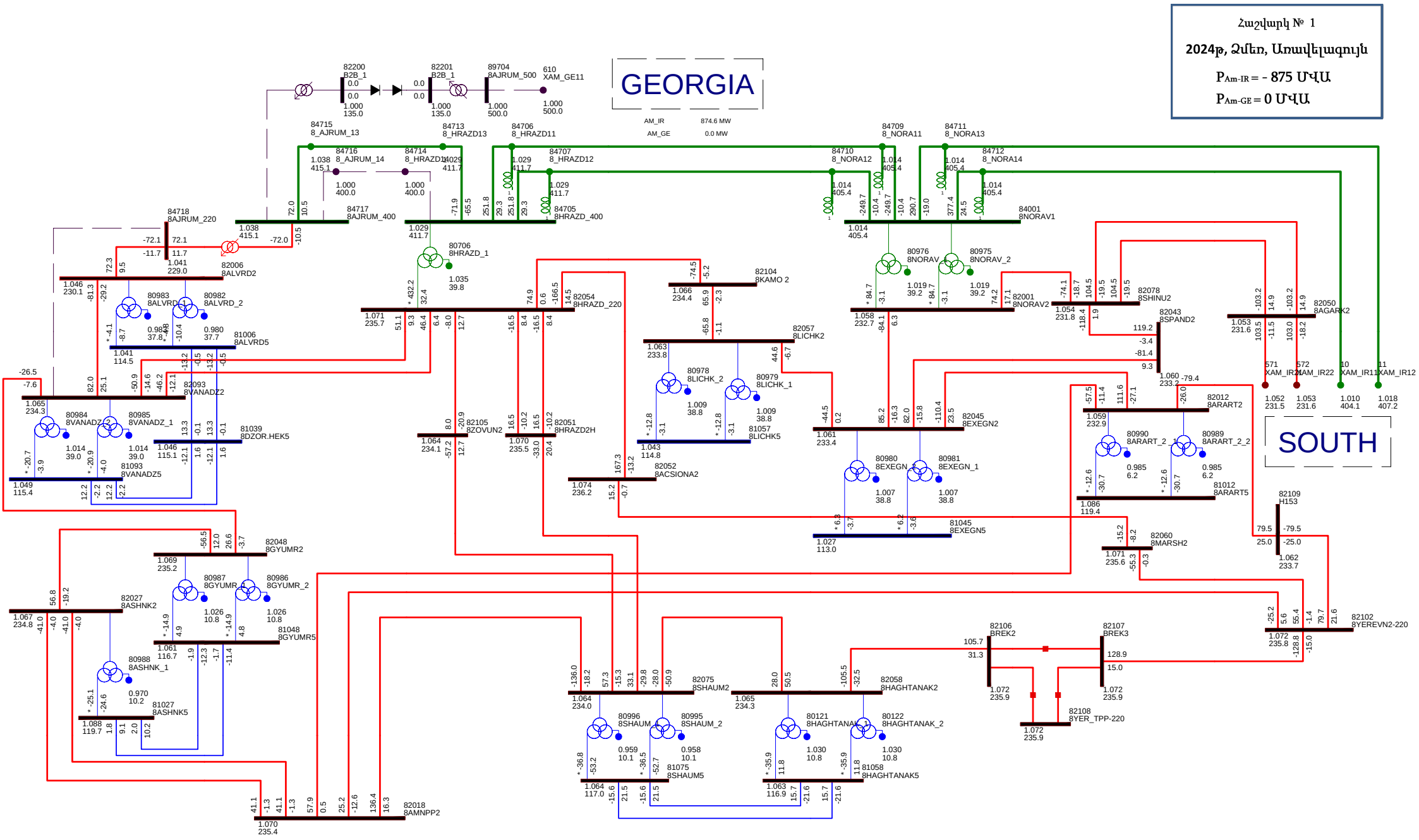
ՀՀ ԷԷՀ-ի 2024 թվականի էլեկտրաէներգիայի արտադրության, առաքման և ՀԷՑ ՓԲԸ բաշխից ցանցեր մուտք գործող էլեկտրաէներգիայի կանխատեսվող հաշվեկշիռ (լավատեսական)

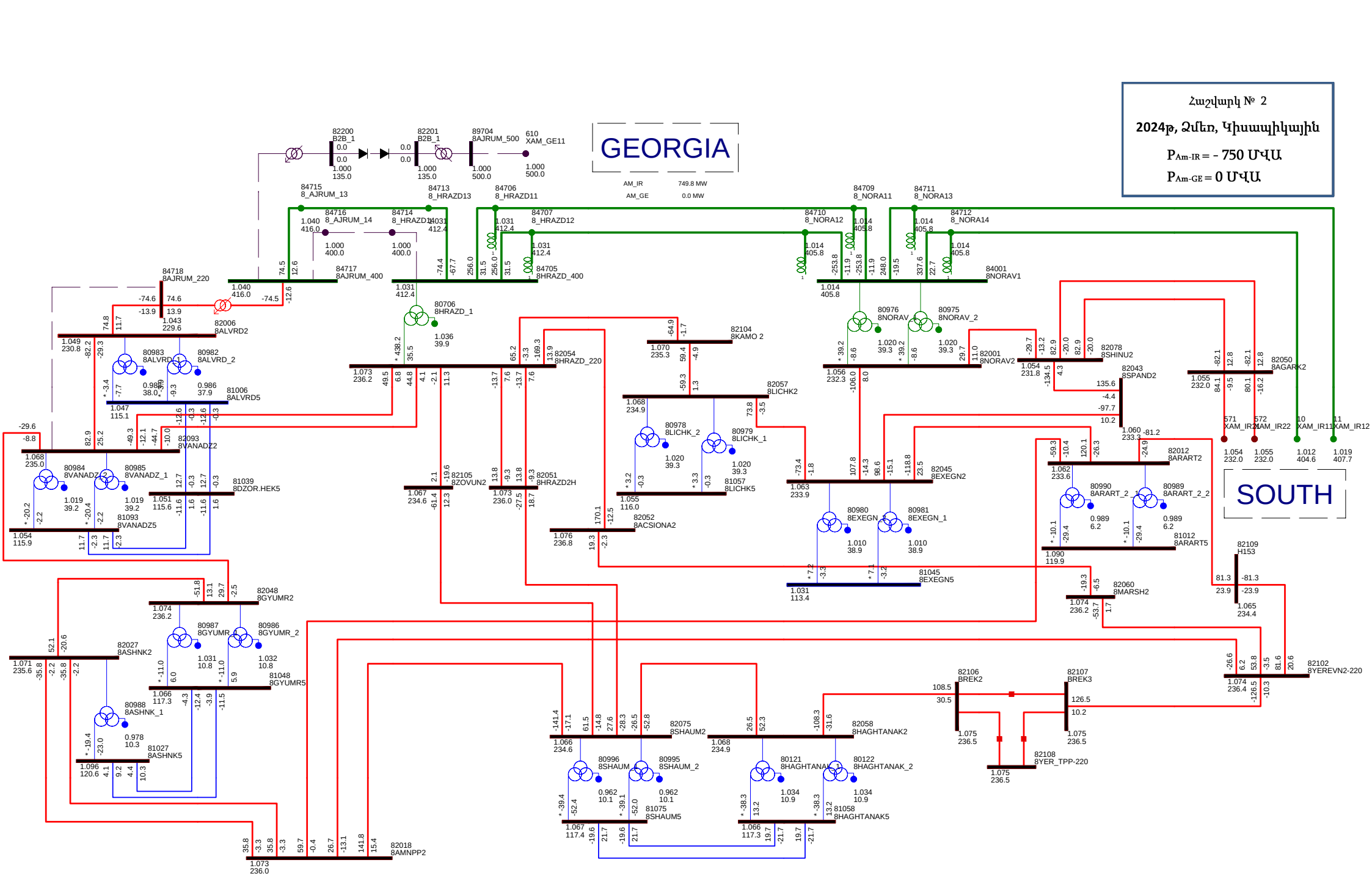
մլն.կՎտ.ժ.

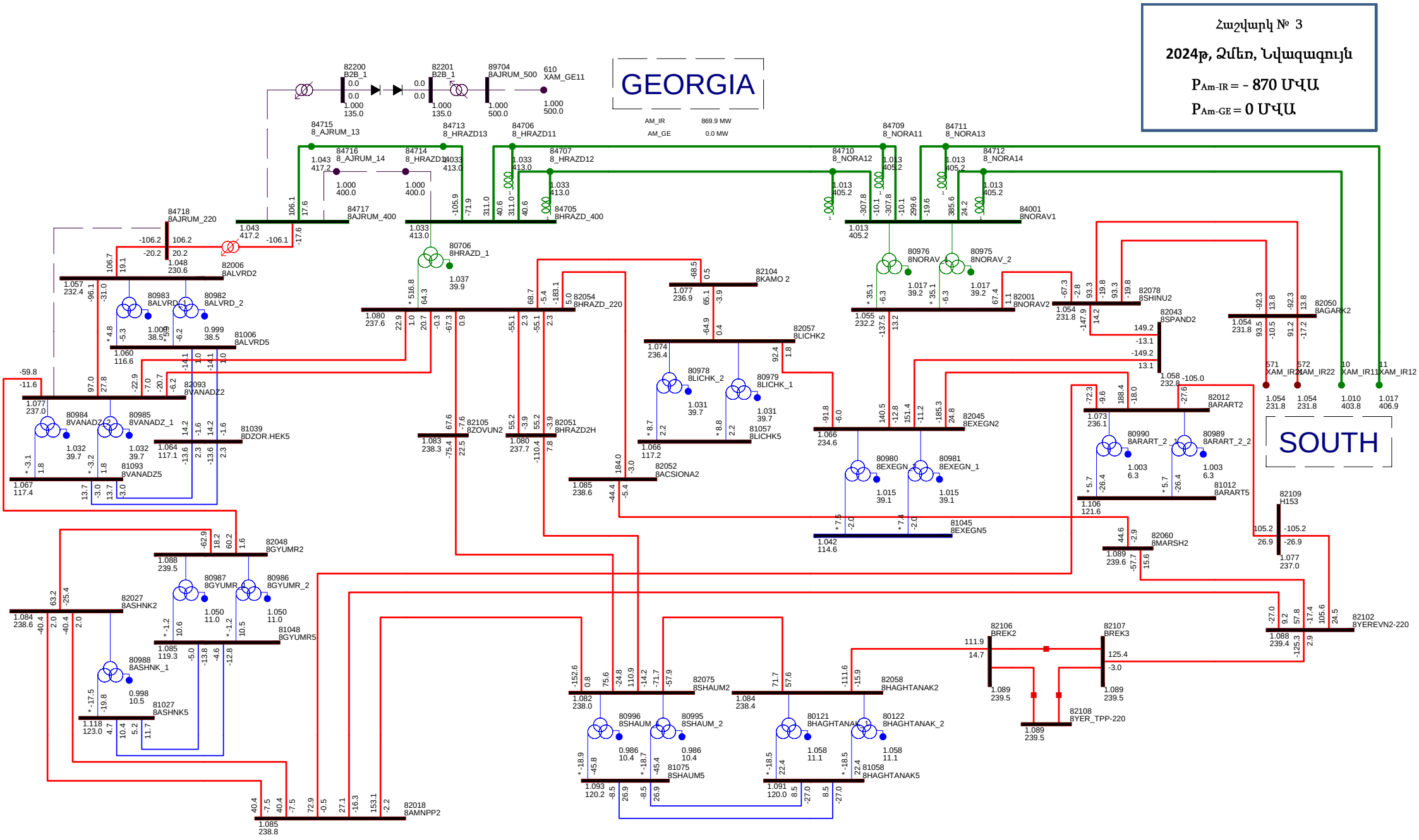
		1	2	3	4			5	6			7	8	9	10	11				12	
1	Արտադրանքը կայաններում՝այդ թվում	1230.54	1140.85	1219.18	744.71	338.20	1082.91	999.75	769.79	299.80	1069.59	1224.03	1200.89	1055.87	1131.20	553.83	139.00	356.63	1049.46	1232.90	13637.17
		31	29	31	1-19	20-30	30	31	1-23	24-30	30	31	31	30	31	1-14	15-18	19-30	30	31	
1.1	ՀԱԷԿ	312.50	288.80	305.00	182.40	0.00	182.40	0.00	0.00	65.50	65.50	286.40	286.40	280.80	297.60	137.80	20.20	0.00	158.00	312.50	2775.90
	ՀԱԷԿ - Առաքում	288.80	266.70	281.30	167.90	0.00	167.90	0.00	0.00	60.70	60.70	264.90	264.90	259.90	273.90	127.10	18.10	0.00	145.20	288.80	2563.00
1.2	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Հրազ ՋԷԿ - առաքում	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ N5	297.60	268.80	279.00	171.00	99.00	270.00	263.50	195.50	59.50	255.00	263.50	263.50	255.00	263.50	128.80	36.80	110.40	276.00	297.60	3253.00
	ՀՐԱԶԴ.ՋԷԿ 5 - առաքում	287.18	259.39	269.24	165.02	95.54	260.55	254.28	188.66	57.42	246.08	254.28	254.28	246.08	254.28	124.29	35.51	106.54	266.34	287.18	3139.15
1.4	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-1	160.00	141.80	154.80	66.10	50.90	117.00	152.50	111.47	33.93	145.40	146.60	146.60	111.50	155.50	71.91	20.55	61.64	154.10	160.00	1745.80
	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ - 1-առաքում	154.56	137.26	149.85	63.98	49.27	113.26	147.62	107.90	32.84	140.75	141.91	141.91	107.93	150.52	69.61	19.89	59.67	149.17	154.88	1689.61
1.5	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ-2	182.28	164.64	174.80	102.60	59.40	162.00	163.70	118.68	36.12	154.80	156.24	156.24	151.20	163.68	80.64	23.04	69.12	172.80	182.28	1984.66
	ԵՐևԱՆ ՋԷԿ ՀՇԳՑ -2 - առաքում	176.08	159.37	169.21	99.32	57.50	156.82	158.46	114.88	34.96	149.85	151.24	151.24	146.36	158.44	78.06	22.30	66.91	167.27	176.45	1920.79
1.6	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ	92.26	88.02	79.68	45.36	26.27	71.63	79.99	64.40	19.60	84.00	87.52	86.49	93.37	93.37	47.64	13.61	40.84	102.09	97.88	1056.30
	Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ -առաքում	91.71	87.49	79.20	45.09	26.11	71.20	79.51	64.01	19.48	83.50	86.99	85.97	92.81	92.81	47.35	13.53	40.59	101.48	97.29	1049.96
1.7	ՄԷԿ	26.20	26.99	34.14	35.35	20.47	55.82	54.81	54.70	16.65	71.35	79.96	83.32	36.99	27.35	12.59	3.60	10.78	26.97	26.12	550.00
	ՄԷԿ - առաքում	25.54	26.31	33.29	34.47	19.96	54.42	53.44	53.33	16.23	69.56	77.96	81.24	36.06	26.66	12.28	3.51	10.51	26.29	25.46	536.25
1.8	Ձորա ՀԷԿ	3.30	3.62	8.40	5.51	3.19	8.70	14.20	9.58	2.92	12.50	6.60	5.20	4.70	3.90	1.87	0.53	1.60	4.00	4.00	79.12
	Ձորա ՀԷԿ - առաքում	3.23	3.56	8.26	5.42	3.14	8.56	13.96	9.42	2.87	12.29	6.49	5.11	4.62	3.84	1.84	0.52	1.57	3.93	3.93	77.80
1.9	Փոքր ՀԷԿ	63.30	76.18	83.90	81.89	47.41	129.30	179.40	150.88	45.92	196.80	106.40	85.00	53.40	66.60	32.34	9.24	27.72	69.30	60.42	1170.00
	Փոքր ՀԷԿ - առաքում	62.03	74.66	82.22	80.25	46.46	126.71	175.81	147.86	45.00	192.86	104.27	83.30	52.33	65.27	31.69	9.06	27.17	67.91	59.21	1146.60
1.10	Մասրիկ ԱԿ	5.09	4.83	12.85	8.74	5.06	13.80	14.35	10.72	3.26	13.98	14.35	13.35	11.00	7.50	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	120.00
	Մասրիկ ԱԿ- առաքում	5.08	4.83	12.84	8.73	5.05	13.79	14.34	10.71	3.26	13.97	14.34	13.34	10.99	7.49	2.24	0.64	1.93	4.81	4.09	119.88
1.11	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայաններ	11.49	11.23	18.25	11.53	6.67	18.20	18.75	14.09	4.29	18.38	18.75	18.75	16.40	13.86	5.34	1.53	4.58	11.45	11.49	187.00
	Մինչև 5 ՄՎտ արևային կայանների առաքում	11.48	11.22	18.23	11.52	6.66	18.18	18.73	14.07	4.29	18.36	18.73	18.73	16.38	13.84	5.33	1.53	4.57	11.44	11.48	186.79
1.12	Այլ արևային կայաններ	4.29	4.03	11.05	7.03	4.07	11.10	11.65	8.65	2.63	11.28	11.65	11.65	9.20	6.66	1.98	0.57	1.70	4.25	4.19	101.00
	Այլ արևային կայանների առաքում	3.82	3.59	9.83	6.26	3.62	9.88	10.37	7.70	2.34	10.04	10.37	10.37	8.19	5.93	1.76	0.51	1.51	3.78	3.73	89.89
1.13	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ	70.95	60.47	55.82	26.38	15.28	41.66	45.57	30.12	9.17	39.29	45.810	44.130	31.03	30.36	30.00	8.50	25.75	64.25	70.66	600.00
	Աքսիոն էներգիա Գլոբալ ՀԿ - առաքում	68.82	58.66	54.15	25.59	14.82	40.41	44.20	29.22	8.89	38.11	44.44	42.81	30.10	29.45	29.10	8.25	24.98	62.32	68.54	582.00
1.14	Այլ հողմային կայաններ	1.28	1.44	1.49	0.82	0.48	1.30	1.33	1.00	0.31	1.31	0.257	0.257	1.29	1.32	0.68	0.19	0.58	1.45	1.67	14.39
	Հողմային կայանների առաքում	1.24	1.40	1.44	0.80	0.46	1.26	1.29	0.97	0.30	1.27	0.25	0.25	1.25	1.28	0.66	0.18	0.56	1.40	1.62	13.96
2	Առաքում կայաններից	1179.59	1094.43	1169.05	714.33	328.60	1042.93	972.01	748.74	288.59	1037.33	1176.16	1153.44	1013.00	1083.71	531.32	133.53	346.51	1011.35	1182.67	13115.67
3	Ներկրում ∑	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	այդ թվում՝ Վրաստանից		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1	Իրանից (Եր.ՋԷԿ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Արտահանում	492.23	534.14	597.23	409.67	153.86	563.53	483.05	340.73	163.28	504.01	501.25	526.54	434.18	525.89	230.46	47.92	90.73	369.11	443.02	5974.18
5	Կորուստ ԲԷՑ- ում	21.95	20.02	21.25	12.38	5.50	17.88	15.41	11.65	4.74	16.39	20.99	20.98	18.83	19.99	9.81	2.44	6.26	18.51	22.05	234.26
5.1	այդ թվում Երևան ՋԷԿ-ի արտահանումից	9.70	10.52	11.77	8.07	3.03	11.10	9.52	6.71	3.22	9.93	9.87	10.37	8.55	10.36	4.54	0.94	1.79	7.27	8.73	117.69
6	ՀԷՑ գնած էլ.էներգիա	677.66	566.77	597.06	323.19	187.11	510.30	518.44	407.40	123.99	531.39	670.03	628.53	582.27	547.46	296.32	84.66	253.99	634.97	730.92	7195.80
6.1	ԼՂՀ	-9.00	17.00	37.00	26.60	15.40	42.00	39.00	6.10	1.90	8.00	5.00	12.00	12.00	-5.00	-3.30	-0.90	-2.80	-7.00	-9.00	142.00
6.1.1	որից՝ ներկրում ԼՂՀ-ից	0.00	17.00	37.00	26.60	15.40	42.00	39.00	6.10	1.90	8.00	5.00	12.00	12.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	172.00
6.1.2	արտահանում ԼՂՀ	9.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	3.30	0.90	2.80	7.00	9.00	30.00

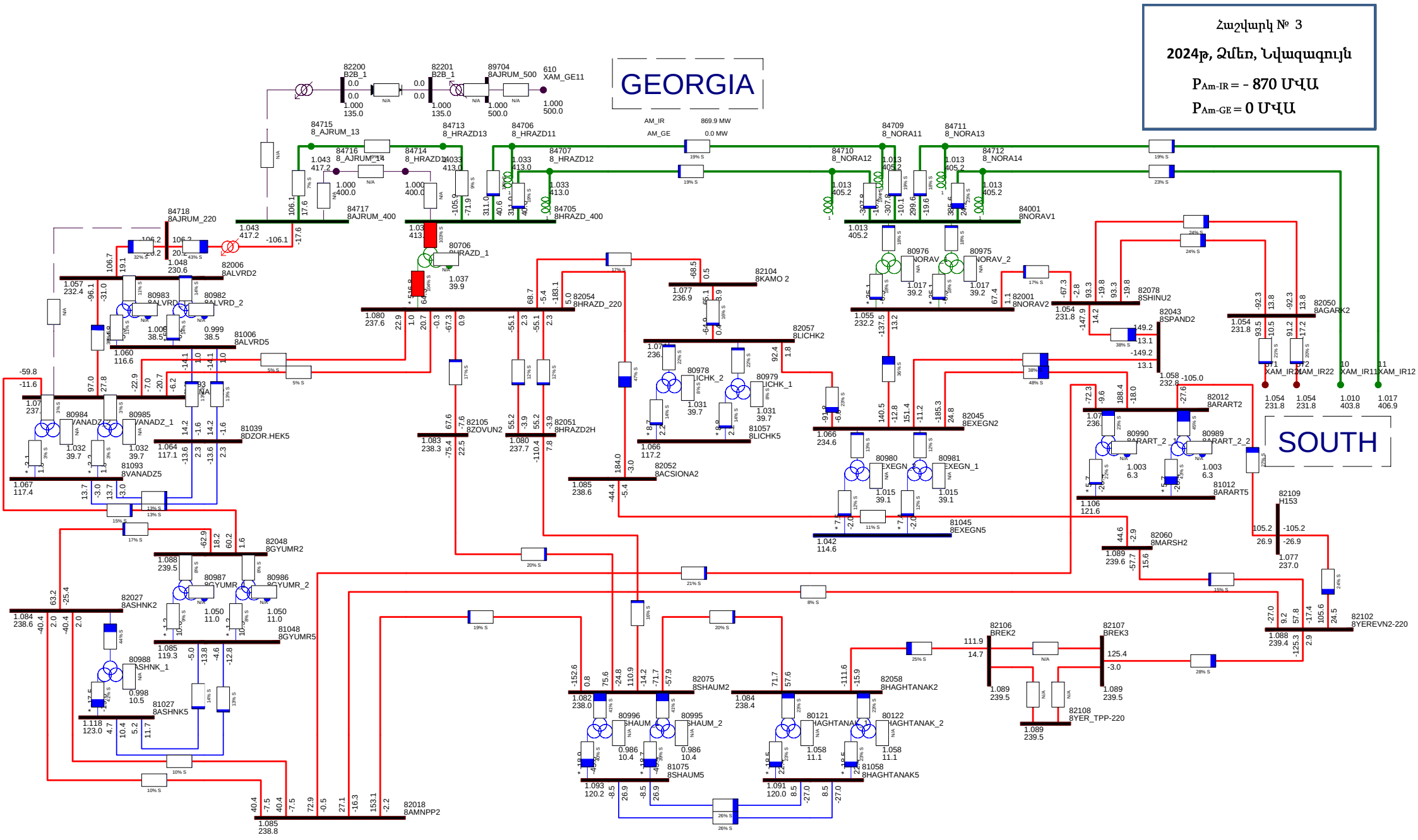
Հավելված 3

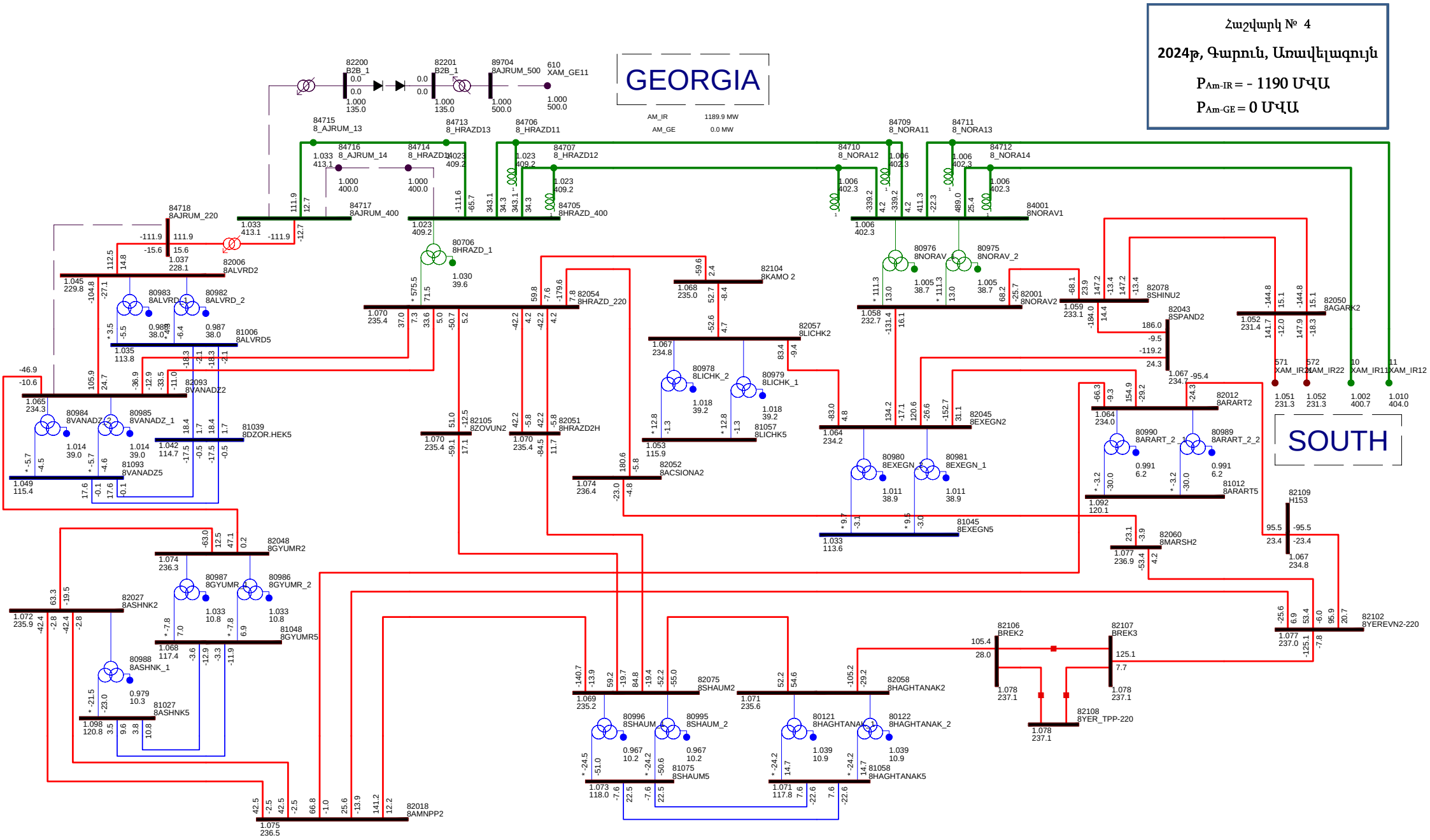
Կանխատեսումային հաշվեկշիռների հիման վրա իրականացված ԿՌ-ի հաշվարկների ռեժիմային հարաչափերի արտապատկերման էլեկտրական սխեմաները

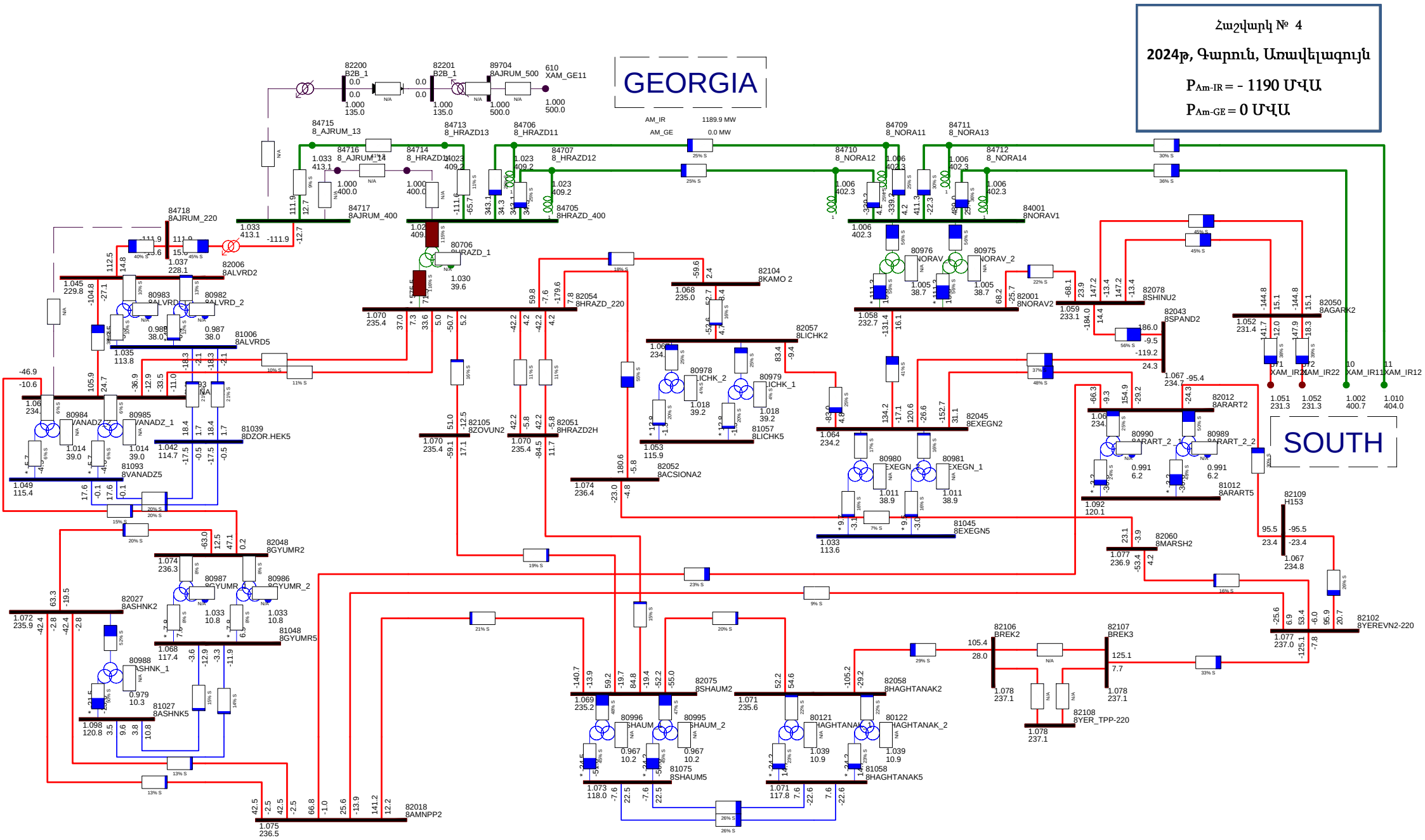

Հաշվարկ № 1
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = - 875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 874.6 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
80706 8HRAZD_1
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

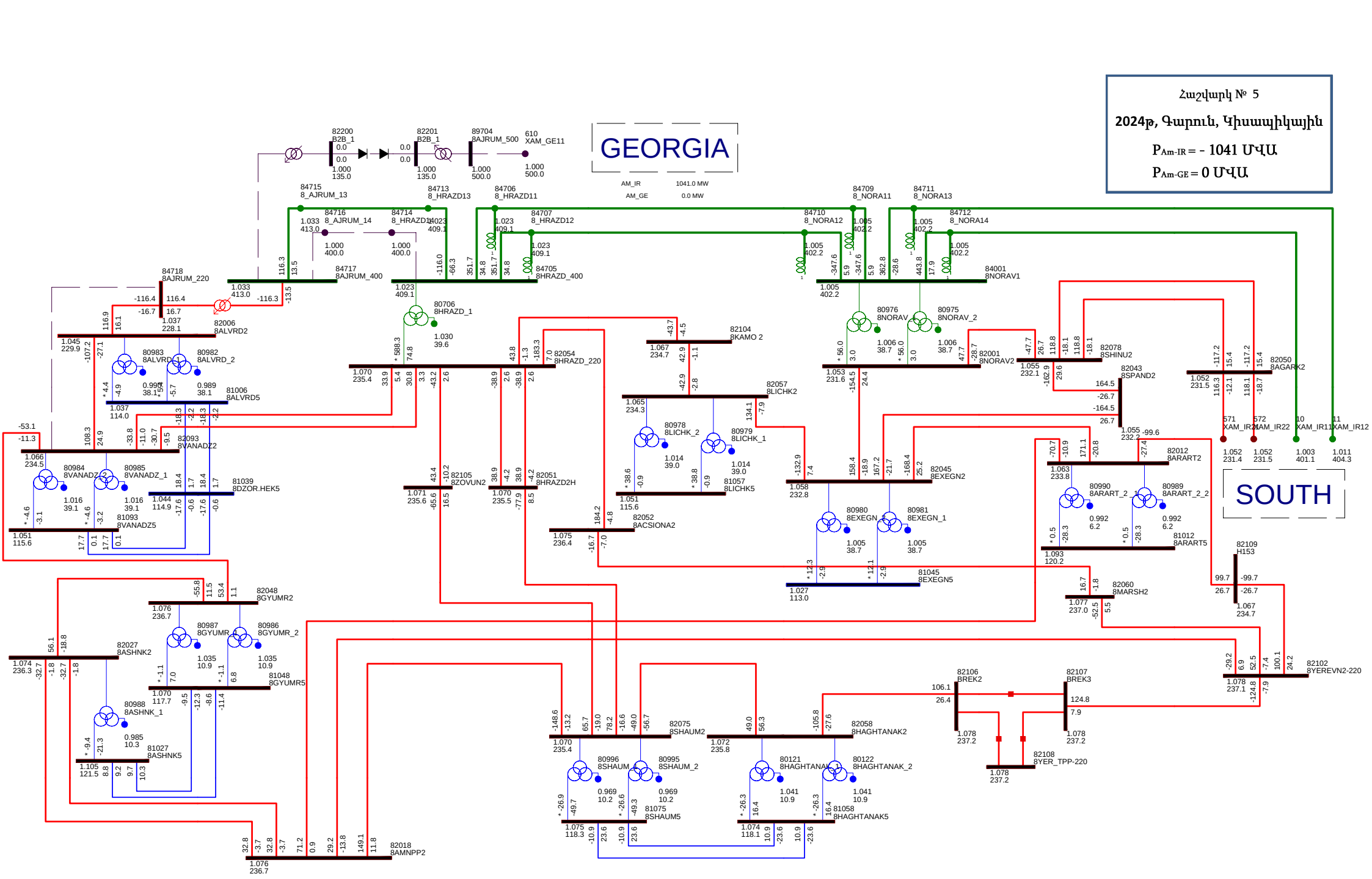

Հաշվարկ № 2
2024թ, Ձմեռ, Պիսապիկային
PAm-IR = - 750 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 749.8 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
80706 8HRAZD_1
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82054 8HRAZD_220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

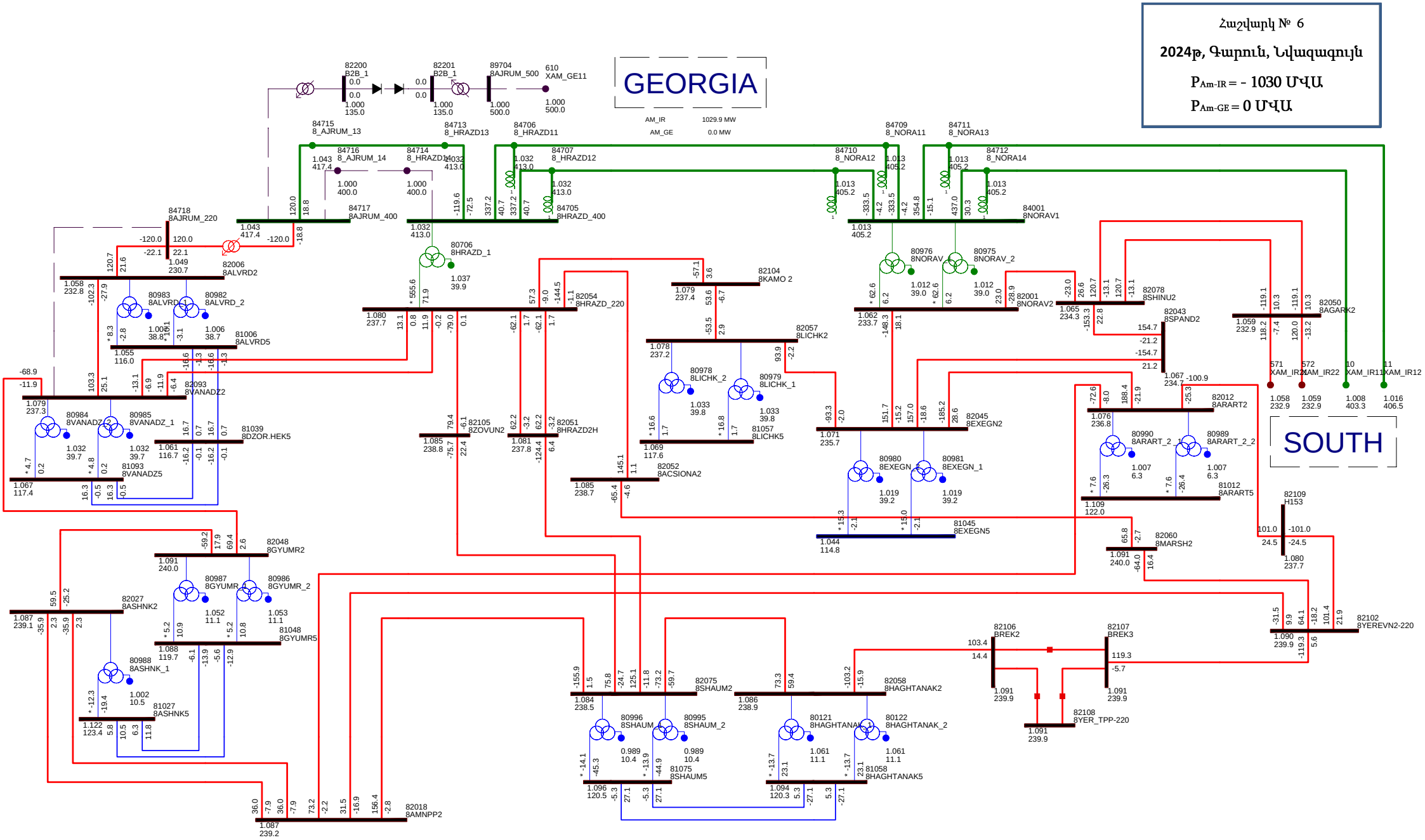

Հաշվարկ № 3
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = - 870 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 869.9 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220

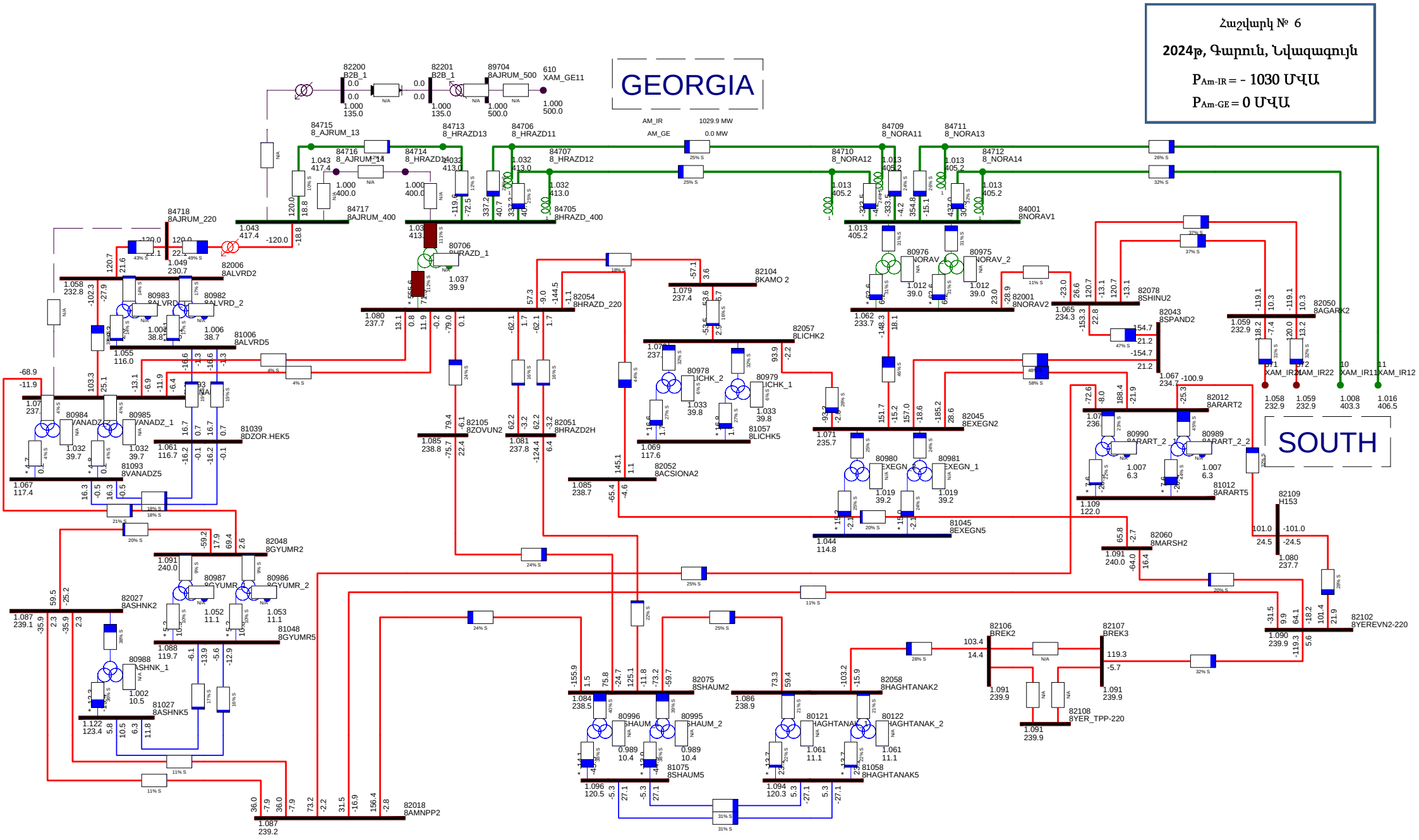

Հաշվարկ № 3
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = - 870 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 869.9 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
80706 8HRAZD_1
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81045 8EXEGN5
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
82045 8EXEGN2
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

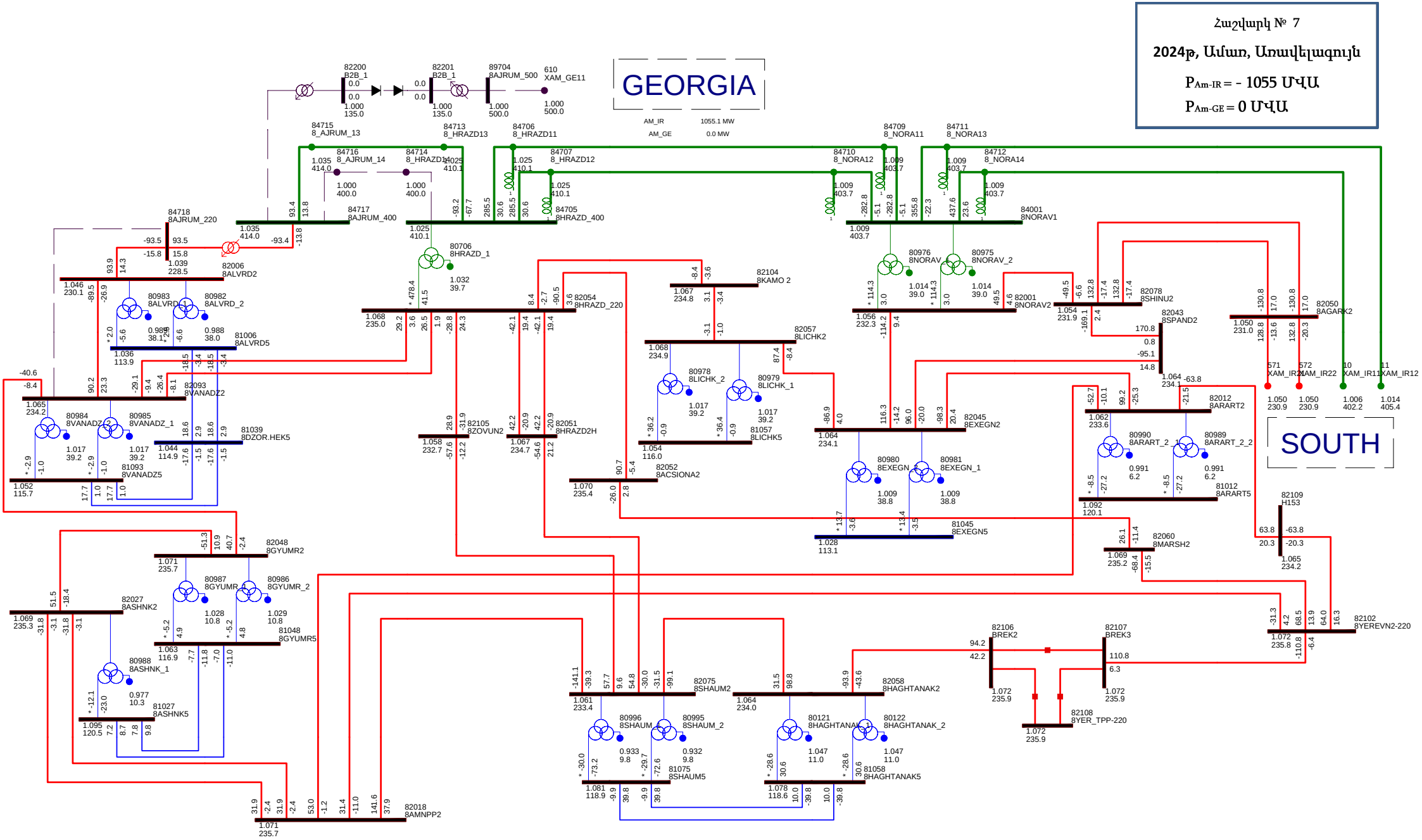

Հաշվարկ № 4
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = - 1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
AM_IR 1189.9 MW
AM_GE 0.0 MW
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

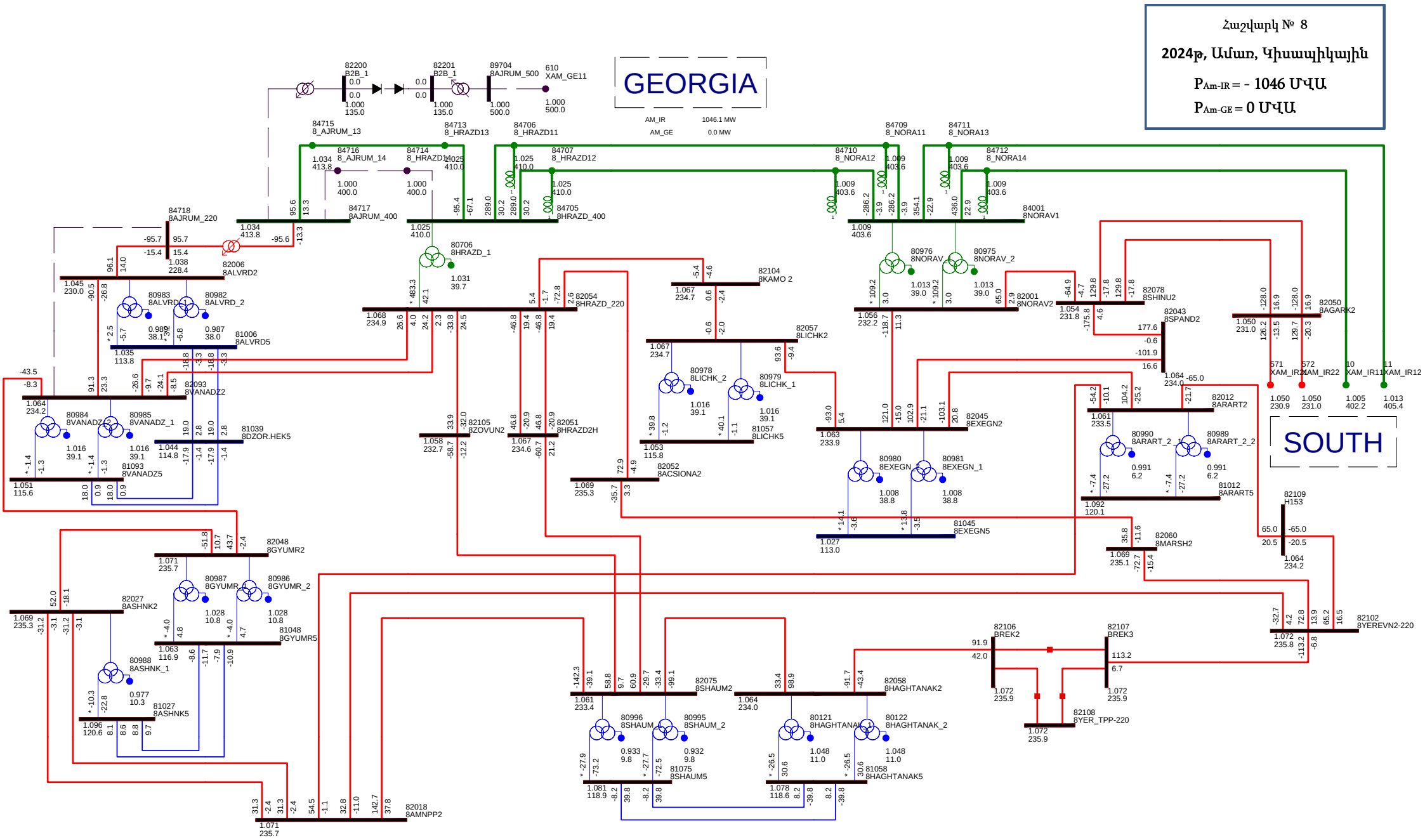

Հաշվարկ № 4
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = - 1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 1189.9 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
80706 8HRAZD_1
82054 8HRAZD_220
82051 8HRAZD2H
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
XAM_IR21
XAM_IR22
XAM_IR11
XAM_IR12

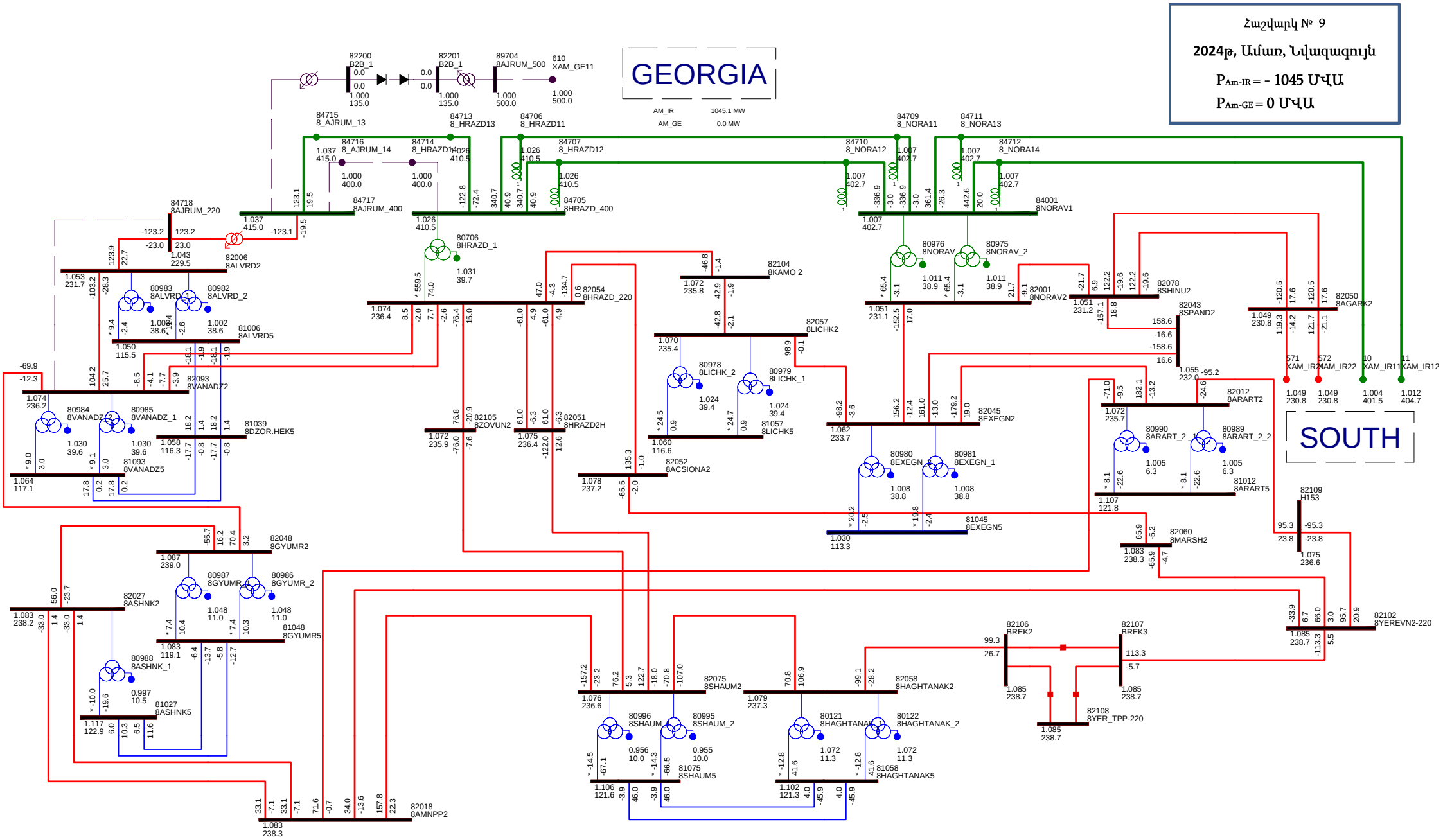

Հաշվարկ № 5
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = - 1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
AM_IR 1041.0 MW
AM_GE 0.0 MW
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84710 8_NORA12
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

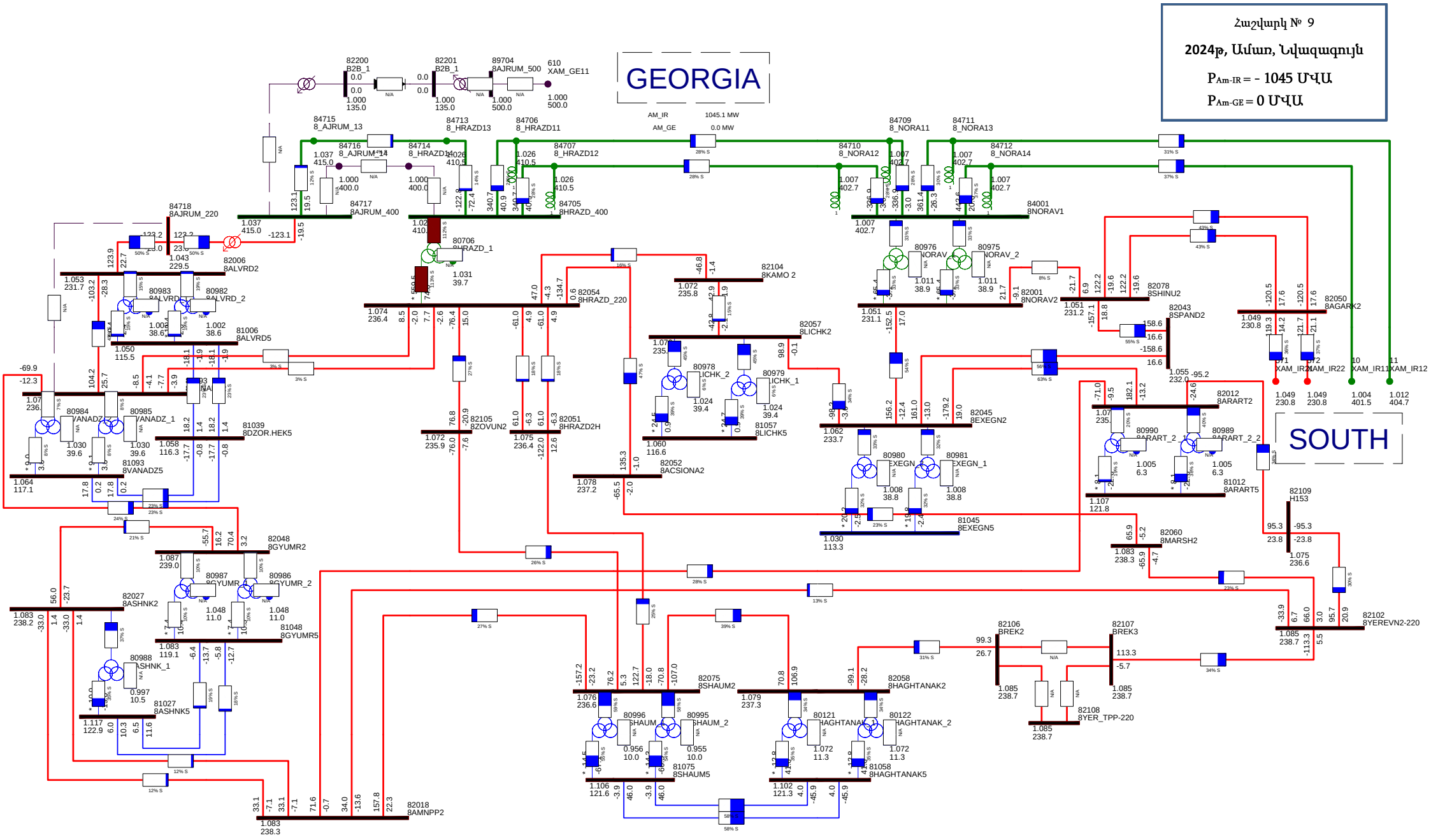

Հաշվարկ № 6
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = - 1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 1029.9 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

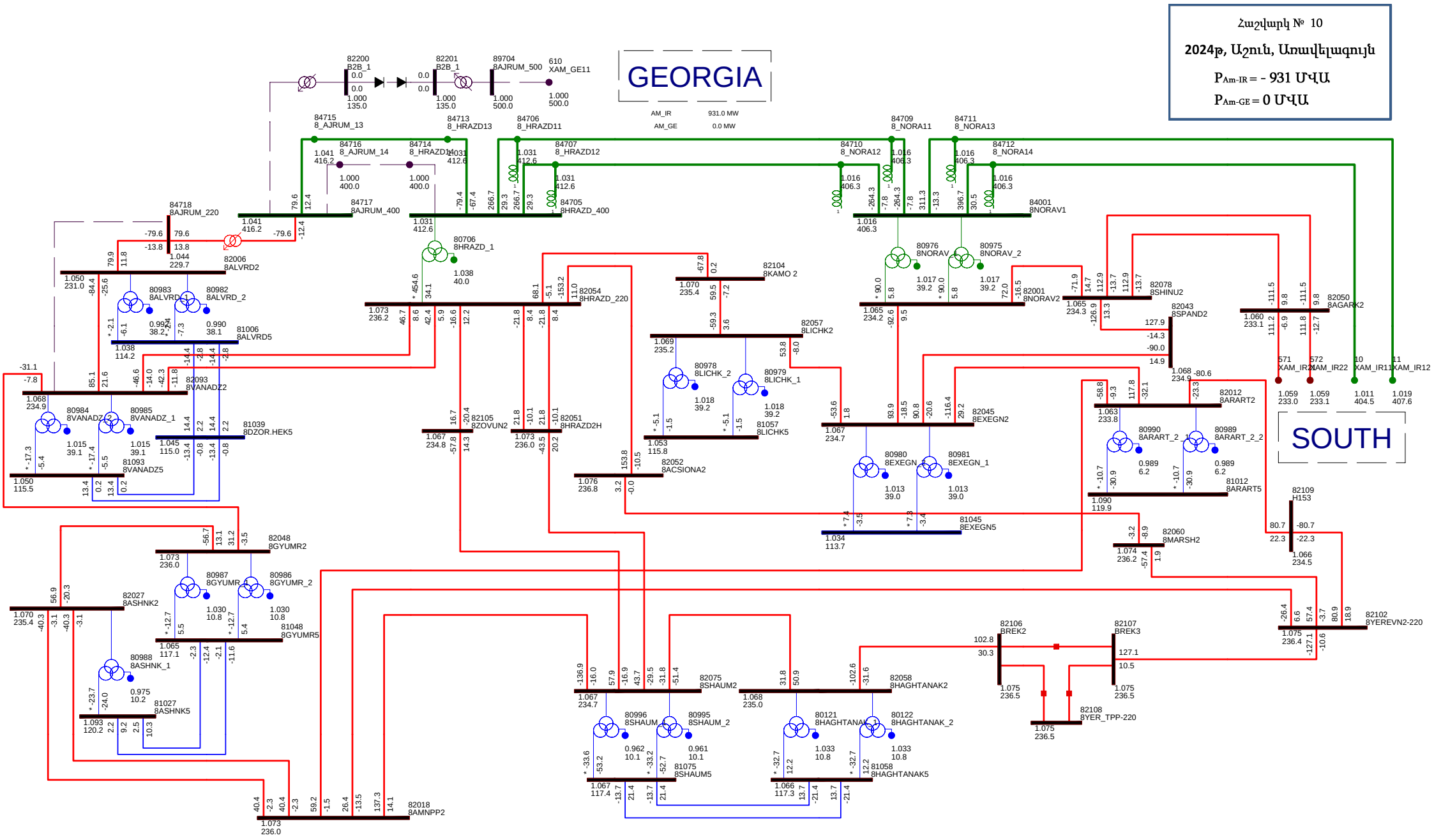

Հաշվարկ № 6
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = - 1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 1029.9 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
81048 8GYUMR5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82018 8AMNPP2
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

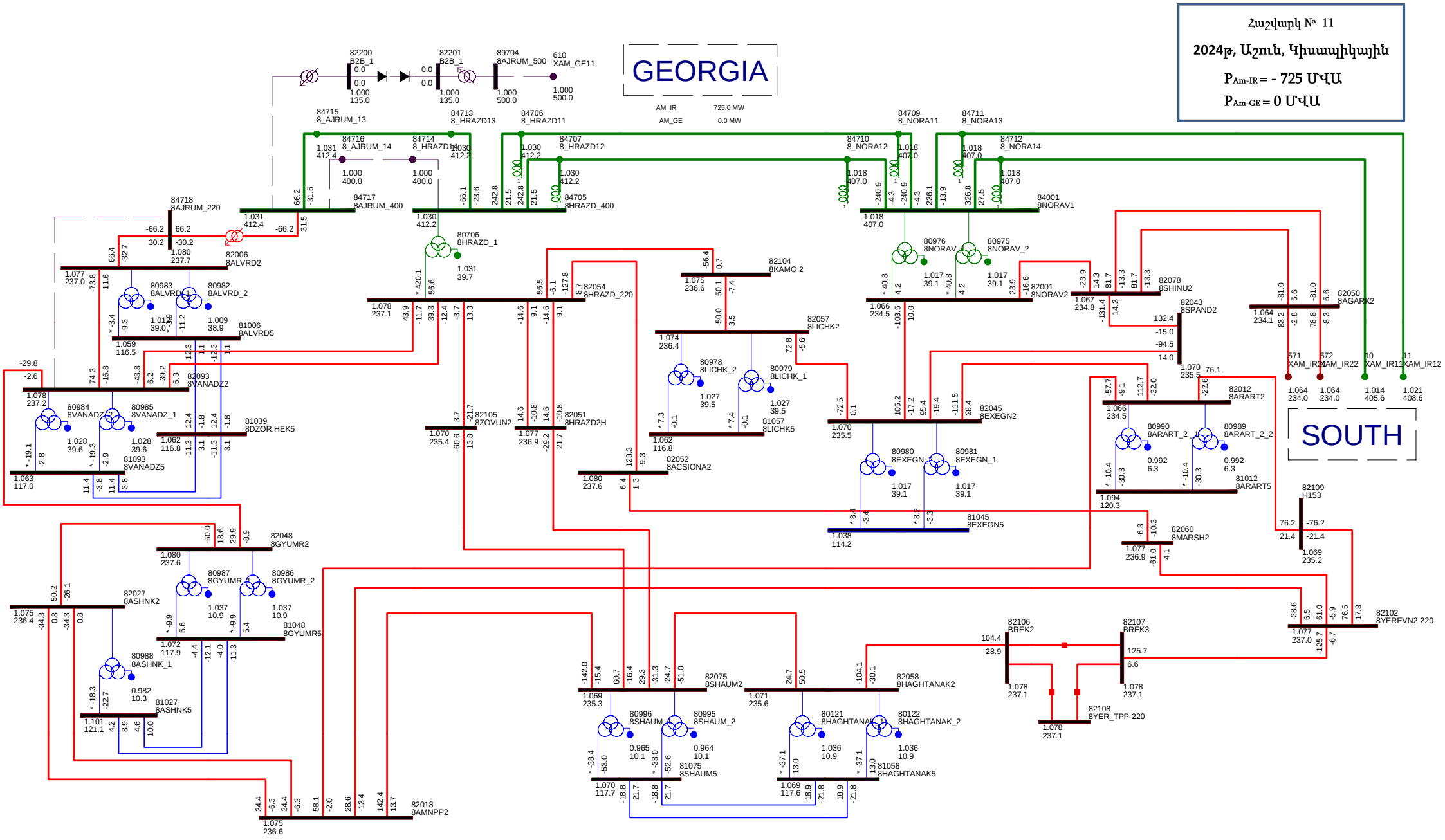

Հաշվարկ № 7
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = - 1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 1055.1 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82045 8EXEGN2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

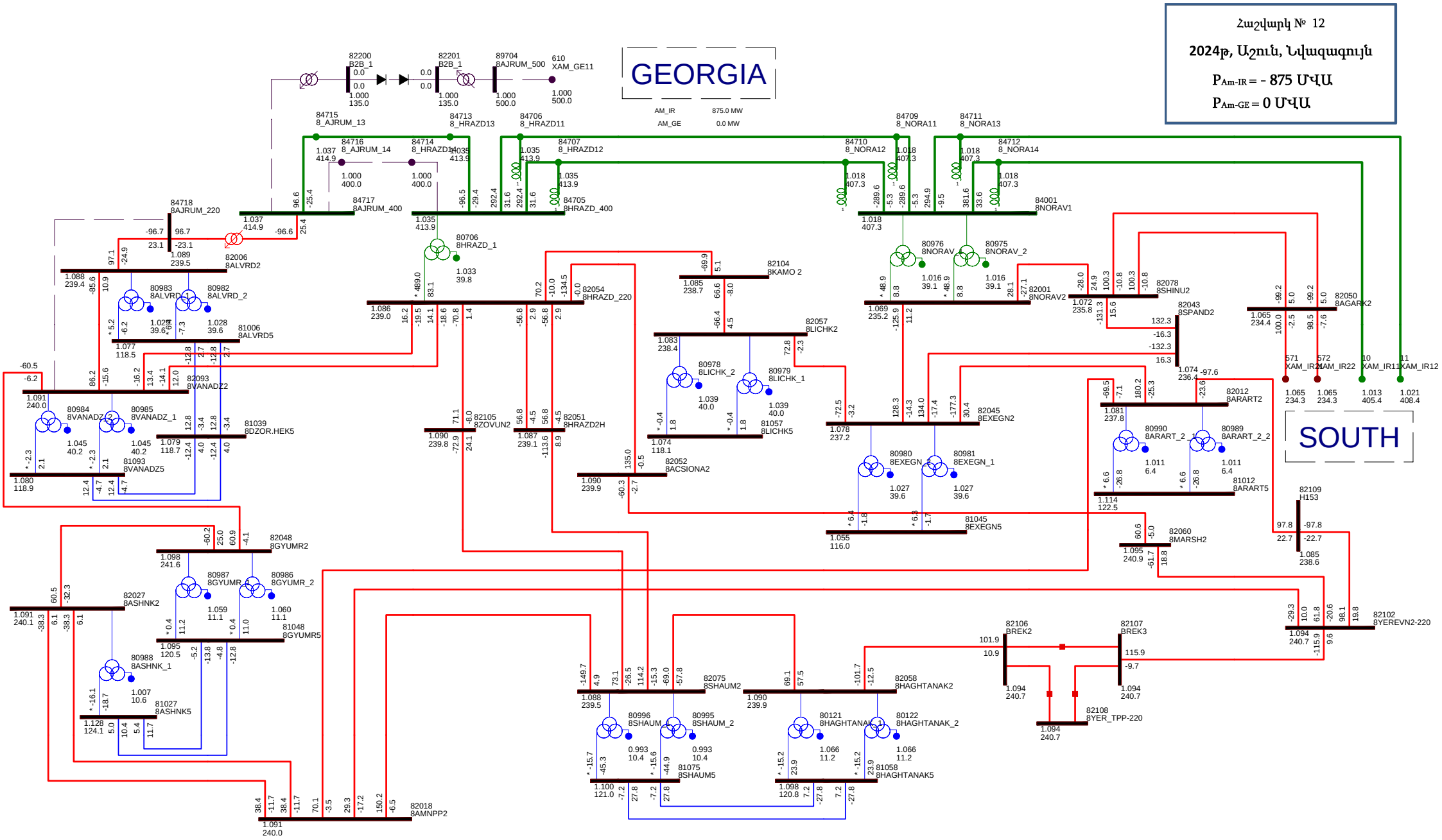

Հաշվարկ № 8
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = - 1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 1046.1 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
80706 8HRAZD_1
82054 8HRAZD_220
82051 8HRAZD2H
82105 8ZOVUN2
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
84710 8_NORA12
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82006 8ALVRD2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5


Հաշվարկ № 9
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = - 1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
AM_IR 1045.1 MW
AM_GE 0.0 MW
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84710 8_NORA12
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12


Հաշվարկ № 9
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = - 1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 1045.1 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
80706 8HRAZD_1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
84084 8VANADZ
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
XAM_IR21
XAM_IR22
XAM_IR11
XAM_IR12


Հաշվարկ № 10
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = - 931 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 931.0 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84710 8_NORA12
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12


Հաշվարկ № 11
2024թ, Աշուն, Գիսապիկային
PAm-IR = - 725 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 725.0 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12


Հաշվարկ № 12
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = - 875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
AM_IR 875.0 MW
AM_GE 0.0 MW
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
80706 8HRAZD_1
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

Հավելված 4

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի Սցենար 1-ի բազային դեպքի 2024թ-ի ձմռան, գարնան, ամռան և աշնան կանխատեսումային ռեժիմները

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի Սցենար 1-ի ձմռան կանխատեսումային ռեժիմների 2024թ-ի համար

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
1	XAM_IR11	400	1.010	1.012	1.010
2	XAM_IR12	400	1.018	1.019	1.017
3	XAM_IR21	220	1.053	1.054	1.054
4	XAM_IR22	220	1.053	1.055	1.054
5	IRAN 400	400	1.010	1.010	1.010
6	AHAR 21	220	1.052	1.053	1.053
7	IRAN 220	220	1.052	1.054	1.053
8	JULFA 1	400	1.017	1.018	1.017
9	HERIS 1	400	1.002	1.003	1.002
10	SUNGUN2	220	1.047	1.049	1.048
11	IRAN_GEN	400	1.010	1.010	1.010
12	TAR-TAR	110	0.991	1.050	1.101
13	STEPANAK_1	110	1.084	1.087	1.096
14	8ABOVY51	110	1.050	1.053	1.078
15	8ABOVY52	110	1.050	1.053	1.078
16	8ALVRD5	110	1.041	1.047	1.060
17	8APARN5	110	1.047	1.051	1.073
18	8ARART5	110	1.086	1.090	1.106
19	8ARGEL5	110	1.049	1.051	1.078
20	8AMNPP5	110	1.090	1.094	1.117
21	8ARMAV52	110	1.086	1.090	1.115
22	8ARMAV51	110	1.088	1.092	1.116
23	8AZATAN5	110	1.059	1.065	1.084
24	8ARZNI5	110	1.051	1.051	1.077
25	8ARTIK5	110	1.082	1.091	1.116
26	8ASHNK5	110	1.088	1.096	1.118
27	8AVAN 5	110	1.051	1.054	1.078
28	8CHARN5	110	1.043	1.048	1.076
29	8DALAR5	110	1.086	1.095	1.118
30	8DZOR.HEK5	110	1.046	1.051	1.064
31	8ECHMC52	110	1.068	1.072	1.099
32	8ECHMC51	110	1.068	1.072	1.099

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
33	8EXEGN5	110	1.027	1.031	1.042
34	Q_3	110	1.037	1.062	1.081
35	Q_4	110	1.039	1.059	1.073
36	8GYUMR5	110	1.061	1.066	1.085
37	Q_5	110	1.039	1.059	1.073
38	8SOVINAR5	110	1.039	1.059	1.073
39	8HRAZD5H	110	1.035	1.045	1.074
40	XAM_KARAB	110	1.023	1.061	1.085
41	8HRAZD5T	110	1.035	1.045	1.074
42	8VARDENIS5	110	1.033	1.061	1.076
43	8MASRIK_2	110	1.033	1.061	1.076
44	8LICHK5	110	1.043	1.055	1.066
45	8HAGHTANAK5	110	1.063	1.066	1.091
46	8TALIN5	110	1.088	1.096	1.118
47	8MARSH5	110	1.056	1.060	1.081
48	8GAGARIN5	110	1.035	1.046	1.074
49	8DASTADEM5	110	1.088	1.097	1.118
50	8MASIS5	110	1.059	1.064	1.085
51	8POLIGON5	110	1.056	1.062	1.083
52	8GJUMRI1	110	1.055	1.061	1.082
53	8MXCHA5	110	1.064	1.069	1.088
54	8DILIJAN5	110	1.041	1.050	1.071
55	8HJUSIS5	110	1.048	1.051	1.077
56	8KANAK5	110	1.049	1.051	1.077
57	8SPANDAR5	110	1.063	1.067	1.092
58	8ARTASH5	110	1.077	1.081	1.099
59	8SEVAN5	110	1.036	1.048	1.075
60	Q_6	110	1.031	1.062	1.079
61	8SHAUM5	110	1.064	1.067	1.093
62	8SODK5_1	110	1.031	1.062	1.079
63	8SHINU5	110	1.084	1.087	1.095
64	8SODK5_2	110	1.031	1.062	1.079
65	Q_1	110	1.033	1.067	1.080
66	8SPITA5	110	1.048	1.053	1.070

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
67	Q_5	110	1.033	1.068	1.080
68	Q_2	110	1.035	1.068	1.081
69	Q_7	110	1.037	1.062	1.081
70	8GEXAMASAR5	110	1.033	1.068	1.080
71	8AREGUNI5	110	1.033	1.068	1.080
72	8TATEV51	110	1.087	1.089	1.096
73	8TATEV52	110	1.087	1.089	1.096
74	8TATEV53	110	1.087	1.089	1.096
75	8VANDZ5T	110	1.049	1.054	1.067
76	8SHORZA5_1	110	1.037	1.062	1.081
77	8VANADZ5	110	1.049	1.054	1.067
78	8SHOVAG5_2	110	1.036	1.052	1.077
79	8SHOVAG5_1	110	1.036	1.048	1.075
80	8VARDA51	110	1.059	1.063	1.083
81	8VARDA52	110	1.059	1.063	1.083
82	8MASRIK5_1	110	1.034	1.069	1.081
83	8HYRVN51	110	1.063	1.064	1.091
84	8HYRVN52	110	1.063	1.064	1.091
85	8YEREVN5_110	110	1.067	1.070	1.088
86	8ZOVUN5	110	1.049	1.052	1.077
87	8_NAIRIT5	110	1.066	1.070	1.087
88	8_HARAV5	110	1.064	1.068	1.086
89	8NORAV2	220	1.058	1.056	1.055
90	8ALVRD2	220	1.046	1.049	1.057
91	8ARART2	220	1.059	1.062	1.073
92	8AMNPP2	220	1.070	1.073	1.085
93	8ASHNK2	220	1.067	1.071	1.085
94	8SPAND2	220	1.060	1.060	1.058
95	8EXEGN2	220	1.061	1.063	1.066
96	8SHAMB2	220	1.059	1.056	1.055
97	8GYUMR2	220	1.069	1.074	1.088
98	8AGARK2	220	1.053	1.055	1.054
99	8HRAZD2H	220	1.071	1.073	1.080
100	8ACSIONA2	220	1.074	1.076	1.085

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
101	8HRAZD_220	220	1.071	1.074	1.080
102	8LICHK2	220	1.063	1.068	1.074
103	8HAGHTANAK2	220	1.065	1.068	1.084
104	8MARSH2	220	1.071	1.074	1.089
105	8SHAUM2	220	1.064	1.066	1.082
106	8SHINU2	220	1.054	1.054	1.054
107	8VANADZ2	220	1.065	1.068	1.078
108	8YEREVN2-220	220	1.072	1.075	1.088
109	8KAMO 2	220	1.066	1.070	1.077
110	8ZOVUN2	220	1.064	1.067	1.083
111	BREK2	220	1.072	1.075	1.089
112	BREK3	220	1.072	1.075	1.089
113	8YER_TPP-220	220	1.072	1.075	1.089
114	H153	220	1.062	1.065	1.077
115	8NORAV1	400	1.014	1.015	1.013
116	8HRAZD_400	400	1.029	1.031	1.033
117	8_HRAZD11	400	1.029	1.031	1.033
118	8_HRAZD12	400	1.029	1.031	1.033
119	8_NORA11	400	1.014	1.015	1.013
120	8_NORA12	400	1.014	1.015	1.013
121	8_NORA13	400	1.014	1.015	1.013
122	8_NORA14	400	1.014	1.015	1.013
123	8_HRAZD13	400	1.029	1.031	1.033
124	8_AJRUM_13	400	1.038	1.040	1.043
125	8AJRUM_400	400	1.038	1.040	1.043
126	8AJRUM_220	220	1.041	1.043	1.048

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի Սցենար 1-ի գարնան կանխատեսումային ռեժիմների 2024թ-ի համար

hh	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
1	XAM_IR11	400	1.002	1.003	1.008
2	XAM_IR12	400	1.010	1.011	1.016
3	XAM_IR21	220	1.051	1.052	1.058
4	XAM_IR22	220	1.052	1.052	1.059
5	IRAN 400	400	1.010	1.010	1.010
6	AHAR 21	220	1.049	1.051	1.052
7	IRAN 220	220	1.050	1.052	1.053
8	JULFA 1	400	1.012	1.013	1.016
9	HERIS 1	400	0.997	0.998	1.001
10	SUNGUN2	220	1.044	1.046	1.049
11	IRAN_GEN	400	1.010	1.010	1.010
12	TAR-TAR	110	1.121	1.142	1.134
13	STEPANAK_1	110	1.054	1.053	1.065
14	8ABOVY51	110	1.063	1.064	1.082
15	8ABOVY52	110	1.063	1.064	1.082
16	8ALVRD5	110	1.035	1.037	1.055
17	8APARN5	110	1.057	1.060	1.076
18	8ARART5	110	1.092	1.093	1.109
19	8ARGEL5	110	1.064	1.064	1.082
20	8AMNPP5	110	1.099	1.101	1.120
21	8ARMAV52	110	1.095	1.098	1.118
22	8ARMAV51	110	1.097	1.100	1.119
23	8AZATAN5	110	1.066	1.069	1.087
24	8ARZNI5	110	1.064	1.064	1.080
25	8ARTIK5	110	1.093	1.100	1.121
26	8ASHNK5	110	1.098	1.105	1.122
27	8AVAN 5	110	1.061	1.063	1.081
28	8CHARN5	110	1.060	1.063	1.080
29	8DALAR5	110	1.097	1.105	1.123
30	8DZOR.HEK5	110	1.042	1.044	1.061
31	8ECHMC52	110	1.078	1.080	1.102
32	8ECHMC51	110	1.078	1.080	1.102

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
33	8EXEGN5	110	1.033	1.027	1.044
34	Q_3	110	1.063	1.092	1.087
35	Q_4	110	1.060	1.069	1.078
36	8GYUMR5	110	1.068	1.070	1.088
37	Q_5	110	1.060	1.069	1.078
38	8SOVINAR5	110	1.060	1.069	1.078
39	8HRAZD5H	110	1.055	1.064	1.080
40	XAM_KARAB	110	1.079	1.103	1.098
41	8HRAZD5T	110	1.054	1.064	1.079
42	8VARDENIS5	110	1.063	1.084	1.083
43	8MASRIK_2	110	1.063	1.084	1.083
44	8LICHK5	110	1.053	1.051	1.069
45	8HAGHTANAK5	110	1.071	1.074	1.094
46	8TALIN5	110	1.098	1.105	1.122
47	8MARSH5	110	1.065	1.067	1.083
48	8GAGARIN5	110	1.054	1.067	1.080
49	8DASTADEM5	110	1.098	1.106	1.122
50	8MASIS5	110	1.068	1.070	1.088
51	8POLIGON5	110	1.064	1.066	1.086
52	8GJUMRI1	110	1.063	1.065	1.086
53	8MXCHA5	110	1.072	1.074	1.091
54	8DILIJAN5	110	1.051	1.059	1.074
55	8HJUSIS5	110	1.060	1.061	1.080
56	8KANAK5	110	1.060	1.061	1.080
57	8SPANDAR5	110	1.073	1.075	1.095
58	8ARTASH5	110	1.084	1.085	1.102
59	8SEVAN5	110	1.055	1.068	1.080
60	Q_6	110	1.068	1.092	1.087
61	8SHAUM5	110	1.073	1.075	1.096
62	8SODK5_1	110	1.068	1.092	1.087
63	8SHINU5	110	1.053	1.052	1.065
64	8SODK5_2	110	1.068	1.092	1.087
65	Q_1	110	1.067	1.104	1.088
66	8SPITA5	110	1.052	1.054	1.070

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
67	Q_5	110	1.067	1.105	1.088
68	Q_2	110	1.067	1.106	1.088
69	Q_7	110	1.063	1.093	1.087
70	8GEXAMASAR5	110	1.067	1.105	1.088
71	8AREGUNI5	110	1.067	1.105	1.088
72	8TATEV51	110	1.061	1.059	1.070
73	8TATEV52	110	1.060	1.059	1.070
74	8TATEV53	110	1.060	1.059	1.070
75	8VANDZ5T	110	1.049	1.051	1.067
76	8SHORZA5_1	110	1.063	1.093	1.087
77	8VANADZ5	110	1.049	1.051	1.067
78	8SHOVAG5_2	110	1.058	1.075	1.082
79	8SHOVAG5_1	110	1.055	1.068	1.080
80	8VARDA51	110	1.067	1.069	1.085
81	8VARDA52	110	1.067	1.069	1.085
82	8MASRIK5_1	110	1.067	1.108	1.088
83	8HYRVN51	110	1.071	1.073	1.094
84	8HYRVN52	110	1.071	1.073	1.094
85	8YEREVN5_110	110	1.074	1.075	1.090
86	8ZOVUN5	110	1.060	1.061	1.080
87	8_NAIRIT5	110	1.073	1.075	1.089
88	8_HARAV5	110	1.071	1.073	1.088
89	8NORAV2	220	1.058	1.053	1.062
90	8ALVRD2	220	1.045	1.045	1.058
91	8ARART2	220	1.064	1.063	1.076
92	8AMNPP2	220	1.075	1.076	1.087
93	8ASHNK2	220	1.072	1.074	1.087
94	8SPAND2	220	1.067	1.055	1.067
95	8EXEGN2	220	1.064	1.058	1.071
96	8SHAMB2	220	1.059	1.053	1.062
97	8GYUMR2	220	1.074	1.076	1.091
98	8AGARK2	220	1.052	1.052	1.059
99	8HRAZD2H	220	1.070	1.070	1.081
100	8ACSIONA2	220	1.074	1.075	1.085

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
101	8HRAZD_220	220	1.070	1.070	1.080
102	8LICHK2	220	1.068	1.065	1.078
103	8HAGHTANAK2	220	1.071	1.072	1.086
104	8MARSH2	220	1.077	1.077	1.091
105	8SHAUM2	220	1.069	1.070	1.084
106	8SHINU2	220	1.059	1.055	1.065
107	8VANADZ2	220	1.065	1.066	1.079
108	8YEREVN2-220	220	1.077	1.078	1.090
109	8KAMO 2	220	1.068	1.067	1.079
110	8ZOVUN2	220	1.070	1.071	1.085
111	BREK2	220	1.078	1.078	1.091
112	BREK3	220	1.078	1.078	1.091
113	8YER_TPP-220	220	1.078	1.078	1.091
114	H153	220	1.068	1.067	1.080
115	8NORAV1	400	1.006	1.005	1.013
116	8HRAZD_400	400	1.023	1.023	1.032
117	8_HRAZD11	400	1.023	1.023	1.032
118	8_HRAZD12	400	1.023	1.023	1.032
119	8_NORA11	400	1.006	1.005	1.013
120	8_NORA12	400	1.006	1.005	1.013
121	8_NORA13	400	1.006	1.005	1.013
122	8_NORA14	400	1.006	1.005	1.013
123	8_HRAZD13	400	1.023	1.023	1.032
124	8_AJRUM_13	400	1.033	1.033	1.043
125	8AJRUM_400	400	1.033	1.033	1.043
126	8AJRUM_220	220	1.037	1.037	1.049

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի Սցենար 1-ի ամառային կանխատեսումային ռեժիմների 2024թ-ի համար

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
1	XAM_IR11	400	1.006	1.006	1.004
2	XAM_IR12	400	1.014	1.013	1.012
3	XAM_IR21	220	1.050	1.050	1.049
4	XAM_IR22	220	1.050	1.050	1.049
5	IRAN 400	400	1.010	1.010	1.010
6	AHAR 21	220	1.049	1.050	1.050
7	IRAN 220	220	1.051	1.051	1.051
8	JULFA 1	400	1.014	1.014	1.013
9	HERIS 1	400	0.999	0.999	0.998
10	SUNGUN2	220	1.044	1.044	1.044
11	IRAN_GEN	400	1.010	1.010	1.010
12	TAR-TAR	110	1.137	1.138	1.135
13	STEPANAK_1	110	1.077	1.077	1.085
14	8ABOVY51	110	1.072	1.073	1.091
15	8ABOVY52	110	1.072	1.073	1.091
16	8ALVRD5	110	1.036	1.035	1.050
17	8APARN5	110	1.066	1.066	1.080
18	8ARART5	110	1.092	1.092	1.107
19	8ARGEL5	110	1.076	1.076	1.090
20	8AMNPP5	110	1.101	1.101	1.123
21	8ARMAV52	110	1.097	1.097	1.121
22	8ARMAV51	110	1.099	1.099	1.122
23	8AZATAN5	110	1.062	1.062	1.082
24	8ARZNI5	110	1.074	1.074	1.092
25	8ARTIK5	110	1.089	1.090	1.115
26	8ASHNK5	110	1.095	1.096	1.117
27	8AVAN 5	110	1.069	1.069	1.091
28	8CHARN5	110	1.076	1.077	1.088
29	8DALAR5	110	1.095	1.096	1.119
30	8DZOR.HEK5	110	1.044	1.044	1.058
31	8ECHMC52	110	1.083	1.083	1.110
32	8ECHMC51	110	1.083	1.083	1.110

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
33	8EXEGN5	110	1.028	1.027	1.030
34	Q_3	110	1.103	1.106	1.090
35	Q_4	110	1.072	1.072	1.071
36	8GYUMR5	110	1.063	1.063	1.083
37	Q_5	110	1.072	1.072	1.071
38	8SOVINAR5	110	1.072	1.072	1.071
39	8HRAZD5H	110	1.083	1.084	1.087
40	XAM_KARAB	110	1.108	1.110	1.098
41	8HRAZD5T	110	1.081	1.082	1.086
42	8VARDENIS5	110	1.086	1.088	1.078
43	8MASRIK_2	110	1.086	1.088	1.078
44	8LICHK5	110	1.054	1.053	1.060
45	8HAGHTANAK5	110	1.078	1.078	1.102
46	8TALIN5	110	1.095	1.096	1.117
47	8MARSH5	110	1.072	1.072	1.091
48	8GAGARIN5	110	1.084	1.085	1.086
49	8DASTADEM5	110	1.096	1.097	1.117
50	8MASIS5	110	1.070	1.070	1.091
51	8POLIGON5	110	1.059	1.059	1.081
52	8GJUMRI1	110	1.058	1.058	1.081
53	8MXCHA5	110	1.074	1.074	1.094
54	8DILIJAN5	110	1.067	1.067	1.076
55	8HJUSIS5	110	1.070	1.070	1.093
56	8KANAK5	110	1.071	1.070	1.093
57	8SPANDAR5	110	1.081	1.081	1.106
58	8ARTASH5	110	1.085	1.084	1.102
59	8SEVAN5	110	1.086	1.086	1.086
60	Q_6	110	1.095	1.097	1.084
61	8SHAUM5	110	1.081	1.081	1.106
62	8SODK5_1	110	1.095	1.097	1.084
63	8SHINU5	110	1.076	1.076	1.085
64	8SODK5_2	110	1.095	1.097	1.084
65	Q_1	110	1.107	1.110	1.087
66	8SPITA5	110	1.057	1.057	1.070

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
67	Q_5	110	1.107	1.111	1.087
68	Q_2	110	1.110	1.114	1.088
69	Q_7	110	1.103	1.106	1.090
70	8GEXAMASAR5	110	1.108	1.111	1.087
71	8AREGUNI5	110	1.107	1.111	1.087
72	8TATEV51	110	1.080	1.080	1.087
73	8TATEV52	110	1.080	1.080	1.087
74	8TATEV53	110	1.080	1.080	1.087
75	8VANDZ5T	110	1.052	1.051	1.065
76	8SHORZA5_1	110	1.103	1.106	1.090
77	8VANADZ5	110	1.052	1.051	1.065
78	8SHOVAG5_2	110	1.090	1.092	1.087
79	8SHOVAG5_1	110	1.086	1.086	1.086
80	8VARDA51	110	1.072	1.072	1.092
81	8VARDA52	110	1.072	1.072	1.092
82	8MASRIK5_1	110	1.111	1.115	1.087
83	8HYRVN51	110	1.078	1.079	1.105
84	8HYRVN52	110	1.078	1.079	1.105
85	8YEREVN5_110	110	1.076	1.076	1.094
86	8ZOVUN5	110	1.072	1.071	1.094
87	8_NAIRIT5	110	1.076	1.076	1.093
88	8_HARAV5	110	1.075	1.075	1.093
89	8NORAV2	220	1.056	1.056	1.051
90	8ALVRD2	220	1.046	1.046	1.053
91	8ARART2	220	1.062	1.061	1.072
92	8AMNPP2	220	1.071	1.071	1.083
93	8ASHNK2	220	1.069	1.069	1.083
94	8SPAND2	220	1.064	1.064	1.055
95	8EXEGN2	220	1.064	1.063	1.062
96	8SHAMB2	220	1.057	1.057	1.051
97	8GYUMR2	220	1.071	1.071	1.087
98	8AGARK2	220	1.050	1.050	1.049
99	8HRAZD2H	220	1.067	1.067	1.075
100	8ACSIONA2	220	1.070	1.069	1.078

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
101	8HRAZD_220	220	1.068	1.068	1.074
102	8LICHK2	220	1.068	1.067	1.070
103	8HAGHTANAK2	220	1.064	1.064	1.079
104	8MARSH2	220	1.069	1.069	1.083
105	8SHAUM2	220	1.061	1.061	1.076
106	8SHINU2	220	1.054	1.054	1.051
107	8VANADZ2	220	1.065	1.064	1.074
108	8YEREVN2-220	220	1.072	1.072	1.085
109	8KAMO 2	220	1.068	1.067	1.072
110	8ZOVUN2	220	1.058	1.058	1.072
111	BREK2	220	1.072	1.072	1.085
112	BREK3	220	1.072	1.072	1.085
113	8YER_TPP-220	220	1.072	1.072	1.085
114	H153	220	1.065	1.064	1.075
115	8NORAV1	400	1.009	1.009	1.007
116	8HRAZD_400	400	1.025	1.025	1.026
117	8_HRAZD11	400	1.025	1.025	1.026
118	8_HRAZD12	400	1.025	1.025	1.026
119	8_NORA11	400	1.009	1.009	1.007
120	8_NORA12	400	1.009	1.009	1.007
121	8_NORA13	400	1.009	1.009	1.007
122	8_NORA14	400	1.009	1.009	1.007
123	8_HRAZD13	400	1.025	1.025	1.026
124	8_AJRUM_13	400	1.035	1.034	1.037
125	8AJRUM_400	400	1.035	1.034	1.037
126	8AJRUM_220	220	1.039	1.038	1.043

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի Սցենար 1-ի աշնան կանխատեսումային ռեժիմների 2024թ-ի համար

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Գիսապիկային	Նվազագույն
1	XAM_IR11	400	1.011	1.014	1.014
2	XAM_IR12	400	1.019	1.022	1.021
3	XAM_IR21	220	1.059	1.064	1.065
4	XAM_IR22	220	1.059	1.064	1.065
5	IRAN 400	400	1.010	1.010	1.010
6	AHAR 21	220	1.053	1.055	1.055
7	IRAN 220	220	1.053	1.055	1.055
8	JULFA 1	400	1.017	1.019	1.019
9	HERIS 1	400	1.003	1.005	1.004
10	SUNGUN2	220	1.050	1.053	1.053
11	IRAN_GEN	400	1.010	1.010	1.010
12	TAR-TAR	110	1.045	1.081	1.059
13	STEPANAK_1	110	1.055	1.057	1.069
14	8ABOVY51	110	1.054	1.056	1.086
15	8ABOVY52	110	1.054	1.056	1.086
16	8ALVRD5	110	1.038	1.059	1.078
17	8APARN5	110	1.051	1.058	1.084
18	8ARART5	110	1.090	1.094	1.114
19	8ARGEL5	110	1.054	1.056	1.087
20	8AMNPP5	110	1.094	1.097	1.124
21	8ARMAV52	110	1.089	1.094	1.122
22	8ARMAV51	110	1.092	1.096	1.123
23	8AZATAN5	110	1.063	1.071	1.095
24	8ARZNI5	110	1.055	1.055	1.085
25	8ARTIK5	110	1.087	1.096	1.127
26	8ASHNK5	110	1.093	1.101	1.128
27	8AVAN 5	110	1.054	1.057	1.085
28	8CHARN5	110	1.049	1.053	1.085
29	8DALAR5	110	1.091	1.100	1.128
30	8DZOR.HEK5	110	1.045	1.062	1.080
31	8ECHMC52	110	1.072	1.075	1.107
32	8ECHMC51	110	1.072	1.075	1.107

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
33	8EXEGN5	110	1.034	1.038	1.055
34	Q_3	110	1.049	1.070	1.085
35	Q_4	110	1.053	1.068	1.076
36	8GYUMR5	110	1.065	1.072	1.095
37	Q_5	110	1.053	1.068	1.076
38	8SOVINAR5	110	1.053	1.068	1.076
39	8HRAZD5H	110	1.042	1.050	1.083
40	XAM_KARAB	110	1.051	1.077	1.074
41	8HRAZD5T	110	1.042	1.050	1.083
42	8VARDENIS5	110	1.050	1.071	1.076
43	8MASRIK_2	110	1.050	1.071	1.076
44	8LICHK5	110	1.053	1.062	1.074
45	8HAGHTANAK5	110	1.066	1.069	1.098
46	8TALIN5	110	1.093	1.101	1.128
47	8MARSH5	110	1.060	1.063	1.087
48	8GAGARIN5	110	1.042	1.052	1.083
49	8DASTADEM5	110	1.093	1.102	1.128
50	8MASIS5	110	1.063	1.066	1.092
51	8POLIGON5	110	1.060	1.068	1.093
52	8GJUMRI1	110	1.059	1.067	1.093
53	8MXCHA5	110	1.067	1.071	1.095
54	8DILIJAN5	110	1.046	1.058	1.083
55	8HJUSIS5	110	1.052	1.054	1.084
56	8KANAK5	110	1.053	1.054	1.084
57	8SPANDAR5	110	1.067	1.070	1.100
58	8ARTASH5	110	1.081	1.085	1.106
59	8SEVAN5	110	1.043	1.054	1.084
60	Q_6	110	1.051	1.074	1.076
61	8SHAUM5	110	1.067	1.070	1.100
62	8SODK5_1	110	1.051	1.074	1.076
63	8SHINU5	110	1.054	1.057	1.069
64	8SODK5_2	110	1.051	1.074	1.076
65	Q_1	110	1.051	1.078	1.079
66	8SPITA5	110	1.051	1.061	1.082

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
67	Q_5	110	1.051	1.079	1.079
68	Q_2	110	1.051	1.079	1.081
69	Q_7	110	1.049	1.070	1.085
70	8GEXAMASAR5	110	1.051	1.079	1.079
71	8AREGUNI5	110	1.051	1.079	1.079
72	8TATEV51	110	1.061	1.063	1.073
73	8TATEV52	110	1.061	1.063	1.073
74	8TATEV53	110	1.061	1.063	1.073
75	8VANDZ5T	110	1.050	1.063	1.081
76	8SHORZA5_1	110	1.049	1.070	1.085
77	8VANADZ5	110	1.050	1.063	1.081
78	8SHOVAG5_2	110	1.045	1.059	1.084
79	8SHOVAG5_1	110	1.043	1.054	1.084
80	8VARDA51	110	1.062	1.065	1.089
81	8VARDA52	110	1.062	1.065	1.089
82	8MASRIK5_1	110	1.051	1.080	1.080
83	8HYRVN51	110	1.066	1.067	1.099
84	8HYRVN52	110	1.066	1.067	1.099
85	8YEREVN5_110	110	1.070	1.072	1.093
86	8ZOVUN5	110	1.053	1.055	1.085
87	8_NAIRIT5	110	1.069	1.072	1.093
88	8_HARAV5	110	1.067	1.070	1.092
89	8NORAV2	220	1.065	1.066	1.069
90	8ALVRD2	220	1.050	1.077	1.088
91	8ARART2	220	1.063	1.066	1.081
92	8AMNPP2	220	1.073	1.075	1.091
93	8ASHNK2	220	1.070	1.075	1.091
94	8SPAND2	220	1.068	1.070	1.074
95	8EXEGN2	220	1.067	1.071	1.078
96	8SHAMB2	220	1.065	1.066	1.069
97	8GYUMR2	220	1.073	1.080	1.098
98	8AGARK2	220	1.060	1.064	1.065
99	8HRAZD2H	220	1.073	1.077	1.087
100	8ACSIONA2	220	1.076	1.080	1.091

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-400կՎ դողերի համար		
			Առավելագույն	Կիսապիկային	Նվազագույն
101	8HRAZD_220	220	1.073	1.078	1.087
102	8LICHK2	220	1.069	1.075	1.084
103	8HAGHTANAK2	220	1.068	1.071	1.090
104	8MARSH2	220	1.074	1.077	1.095
105	8SHAUM2	220	1.067	1.069	1.088
106	8SHINU2	220	1.065	1.067	1.072
107	8VANADZ2	220	1.068	1.078	1.091
108	8YEREVN2-220	220	1.075	1.077	1.094
109	8KAMO 2	220	1.070	1.075	1.085
110	8ZOVUN2	220	1.067	1.070	1.090
111	BREK2	220	1.075	1.078	1.094
112	BREK3	220	1.075	1.078	1.094
113	8YER_TPP-220	220	1.075	1.078	1.094
114	H153	220	1.066	1.069	1.085
115	8NORAV1	400	1.016	1.018	1.018
116	8HRAZD_400	400	1.032	1.030	1.035
117	8_HRAZD11	400	1.032	1.030	1.035
118	8_HRAZD12	400	1.032	1.030	1.035
119	8_NORA11	400	1.016	1.018	1.018
120	8_NORA12	400	1.016	1.018	1.018
121	8_NORA13	400	1.016	1.018	1.018
122	8_NORA14	400	1.016	1.018	1.018
123	8_HRAZD13	400	1.032	1.030	1.035
124	8_AJRUM_13	400	1.041	1.031	1.037
125	8AJRUM_400	400	1.041	1.031	1.037
126	8AJRUM_220	220	1.044	1.080	1.089

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի Սցենար 1-ի լավատեսական դեպքի 2020-2024թթ-ի ձմռան առավելագույն կանխատեսումային ռեժիմները

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի 2020-2024թթ-ի ձմռան առավելագույն կանխատեսումային ռեժիմների համար

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-500 կՎ դողերի համար				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	XAM_IR11	400		1.017	1.012	1.012	1.013
2	XAM_IR12	400		1.024	1.019	1.020	1.021
3	XAM_IR21	220	1.045	1.061	1.054	1.054	1.055
4	XAM_IR22	220	1.045	1.061	1.054	1.055	1.056
5	IRAN 400	400	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010
6	AHAR 21	220	1.048	1.056	1.052	1.052	1.053
7	IRAN 220	220	1.050	1.056	1.053	1.053	1.054
8	JULFA 1	400		1.021	1.018	1.018	1.019
9	HERIS 1	400		1.007	1.003	1.004	1.004
10	SUNGUN2	220	1.041	1.053	1.048	1.048	1.049
11	IRAN_GEN	400	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010
12	TAR-TAR	110	0.995	0.995	0.993	0.992	0.990
13	STEPANAK_1	110	1.083	1.088	1.085	1.085	1.084
14	8ABOVY51	110	1.052	1.046	1.050	1.049	1.046
15	8ABOVY52	110	1.052	1.046	1.050	1.049	1.046
16	8ALVRD5	110	1.061	1.054	1.043	1.043	1.042
17	8APARN5	110	1.055	1.048	1.048	1.047	1.045
18	8ARART5	110	1.084	1.084	1.087	1.086	1.085
19	8ARGEL5	110	1.054	1.047	1.050	1.049	1.046
20	8AMNPP5	110	1.091	1.086	1.091	1.090	1.087
21	8ARMAV52	110	1.087	1.082	1.086	1.085	1.083
22	8ARMAV51	110	1.089	1.084	1.089	1.088	1.085
23	8AZATAN5	110	1.054	1.060	1.060	1.060	1.058
24	8ARZNI5	110	1.055	1.048	1.052	1.051	1.048
25	8ARTIK5	110	1.052	1.080	1.083	1.081	1.078
26	8ASHNK5	110	1.059	1.087	1.089	1.088	1.085
27	8AVAN 5	110	1.051	1.046	1.051	1.050	1.048
28	8CHARN5	110	1.048	1.042	1.044	1.043	1.040
29	8DALAR5	110	1.057	1.085	1.087	1.086	1.083
30	8DZOR.HEK5	110	1.063	1.055	1.048	1.047	1.046
31	8ECHMC52	110	1.069	1.064	1.069	1.067	1.064
32	8ECHMC51	110	1.069	1.064	1.069	1.067	1.064

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-500 կՎ դողերի համար				
			2020	2021	2022	2023	2024
33	8EXEGN5	110	1.026	1.032	1.029	1.029	1.027
34	Q_3	110	1.043	1.039	1.039	1.037	1.034
35	Q_4	110	1.042	1.043	1.041	1.040	1.038
36	8GYUMR5	110	1.056	1.061	1.062	1.061	1.059
37	Q_5	110	1.042	1.043	1.041	1.040	1.038
38	8SOVINAR5	110	1.042	1.043	1.041	1.040	1.038
39	8HRAZD5H	110	1.041	1.035	1.036	1.035	1.031
40	XAM_KARAB	110	1.027	1.027	1.025	1.024	1.022
41	8HRAZD5T	110	1.040	1.034	1.036	1.034	1.031
42	8VARDENIS5	110	1.036	1.037	1.034	1.034	1.032
43	8MASRIK_2	110	1.036	1.037	1.034	1.034	1.032
44	8LICHK5	110	1.046	1.048	1.045	1.045	1.044
45	8HAGHTANAK5	110	1.064	1.059	1.064	1.063	1.060
46	8TALIN5	110	1.059	1.087	1.089	1.088	1.085
47	8MARSH5	110	1.056	1.051	1.057	1.056	1.054
48	8GAGARIN5	110	1.041	1.034	1.036	1.034	1.031
49	8DASTADEM5	110	1.059	1.087	1.089	1.088	1.086
50	8MASIS5	110	1.058	1.054	1.060	1.059	1.057
51	8POLIGON5	110	1.051	1.057	1.057	1.056	1.054
52	8GJUMRI1	110	1.050	1.055	1.056	1.055	1.053
53	8MXCHA5	110	1.062	1.059	1.064	1.063	1.061
54	8DILIJAN5	110	1.051	1.044	1.042	1.041	1.039
55	8HJUSIS5	110	1.051	1.045	1.049	1.048	1.045
56	8KANAK5	110	1.051	1.045	1.050	1.048	1.046
57	8SPANDAR5	110	1.065	1.059	1.064	1.063	1.060
58	8ARTASH5	110	1.075	1.074	1.078	1.077	1.075
59	8SEVAN5	110	1.042	1.035	1.037	1.035	1.032
60	Q_6	110	1.035	1.035	1.033	1.032	1.030
61	8SHAUM5	110	1.065	1.060	1.065	1.064	1.061
62	8SODK5_1	110	1.035	1.035	1.033	1.032	1.030
63	8SHINU5	110	1.082	1.088	1.085	1.084	1.084
64	8SODK5_2	110	1.035	1.035	1.033	1.032	1.030
65	Q_1	110	1.037	1.036	1.034	1.034	1.031
66	8SPITA5	110	1.059	1.053	1.050	1.049	1.047

hh	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-500 կՎ դողերի համար				
			2020	2021	2022	2023	2024
67	Q_5	110	1.037	1.036	1.034	1.033	1.031
68	Q_2	110	1.039	1.037	1.036	1.035	1.032
69	Q_7	110	1.043	1.039	1.039	1.037	1.034
70	8GEXAMASAR5	110	1.037	1.036	1.034	1.033	1.031
71	8AREGUNI5	110	1.037	1.036	1.034	1.033	1.031
72	8TATEV51	110	1.085	1.090	1.088	1.088	1.087
73	8TATEV52	110	1.085	1.090	1.088	1.088	1.087
74	8TATEV53	110	1.084	1.090	1.088	1.087	1.087
75	8VANDZ5T	110	1.062	1.055	1.050	1.050	1.049
76	8SHORZA5_1	110	1.043	1.039	1.039	1.037	1.034
77	8VANADZ5	110	1.062	1.055	1.050	1.050	1.049
78	8SHOVAG5_2	110	1.042	1.037	1.037	1.036	1.033
79	8SHOVAG5_1	110	1.042	1.036	1.037	1.035	1.032
80	8VARDA51	110	1.058	1.053	1.059	1.058	1.056
81	8VARDA52	110	1.058	1.053	1.060	1.059	1.056
82	8MASRIK5_1	110	1.038	1.037	1.035	1.034	1.032
83	8HYRVN51	110	1.063	1.058	1.064	1.062	1.059
84	8HYRVN52	110	1.063	1.058	1.064	1.062	1.059
85	8YEREVN5_110	110	1.065	1.062	1.067	1.067	1.065
86	8ZOVUN5	110	1.052	1.046	1.050	1.049	1.046
87	8_NAIRIT5	110	1.064	1.061	1.067	1.066	1.064
88	8_HARAV5	110	1.063	1.059	1.065	1.064	1.062
89	8NORAV2	220		1.064	1.059	1.059	1.060
90	8ALVRD2	220	1.067	1.060	1.048	1.048	1.048
91	8ARART2	220	1.056	1.056	1.060	1.059	1.058
92	8AMNPP2	220	1.071	1.067	1.071	1.070	1.069
93	8ASHNK2	220	1.071	1.065	1.068	1.067	1.066
94	8SPAND2	220	1.055	1.066	1.061	1.061	1.062
95	8EXEGN2	220	1.058	1.065	1.062	1.062	1.062
96	8SHAMB2	220	1.054	1.065	1.060	1.060	1.061
97	8GYUMR2	220	1.072	1.070	1.070	1.070	1.068
98	8AGARK2	220	1.045	1.061	1.054	1.054	1.055
99	8HRAZD2H	220	1.079	1.072	1.072	1.072	1.071
100	8ACSIONA2	220	1.078	1.071	1.075	1.075	1.074

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-500 կՎ դողերի համար				
			2020	2021	2022	2023	2024
101	8HRAZD_220	220	1.080	1.073	1.072	1.072	1.072
102	8LICHK2	220	1.065	1.066	1.064	1.064	1.064
103	8HAGHTANAK2	220	1.065	1.060	1.066	1.065	1.064
104	8MARSH2	220	1.069	1.064	1.072	1.071	1.069
105	8SHAUM2	220	1.065	1.060	1.064	1.064	1.062
106	8SHINU2	220	1.047	1.060	1.055	1.055	1.056
107	8VANADZ2	220	1.076	1.070	1.066	1.066	1.066
108	8YEREVN2-220	220	1.067	1.063	1.073	1.072	1.070
109	8KAMO 2	220	1.070	1.069	1.067	1.067	1.066
110	8ZOVUN2	220	1.067	1.061	1.065	1.064	1.063
111	BREK2	220	1.067	1.063	1.073	1.072	1.071
112	BREK3	220	1.067	1.063	1.073	1.072	1.071
113	8YER_TPP-220	220	1.067	1.063	1.073	1.072	1.071
114	H153	220	1.059	1.058	1.063	1.063	1.062
115	8NORAV1	400		1.019	1.015	1.016	1.017
116	8HRAZD_400	400		1.028	1.031	1.031	1.032
117	8_HRAZD11	400		1.028	1.031	1.031	1.032
118	8_HRAZD12	400		1.028	1.031	1.031	1.032
119	8_NORA11	400		1.019	1.015	1.016	1.017
120	8_NORA12	400		1.019	1.015	1.016	1.017
121	8_NORA13	400		1.019	1.015	1.016	1.017
122	8_NORA14	400		1.019	1.015	1.016	1.017
123	8_HRAZD13	400			1.031	1.031	1.032
124	8_AJRUM_13	400			1.039	1.040	1.040
125	8AJRUM_400	400			1.039	1.040	1.040
126	8AJRUM_220	220			1.043	1.043	1.043

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի Սցենար 2-ի 2020-2024թթ-ի գարնան առավելագույն կանխատեսումային ռեժիմները

Լարման ռեժիմները հաղորդող համակարգի Սցենար 2-ի գարնան առավելագույն կանխատեսումային ռեժիմների 2020-2024թթ-ի համար

հհ	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-500կՎ դողերի համար				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	XAM_IR11	400	1.056	1.013	0.978	0.980	0.982
2	XAM_IR12	400	1.056	1.020	0.987	0.989	0.991
3	XAM_IR21	220		1.063	1.032	1.034	1.035
4	XAM_IR22	220	1.010	1.063	1.032	1.034	1.036
5	XAM_GE11	500	1.050		1.042	1.042	1.042
6	IRAN 400	400	1.051	1.010	1.010	1.010	1.010
7	AHAR 21	220		1.054	1.042	1.043	1.043
8	IRAN 220	220		1.054	1.044	1.045	1.045
9	JULFA 1	400	1.046	1.018	0.997	0.998	0.999
10	HERIS 1	400	1.010	1.004	0.982	0.983	0.984
11	SUNGUN2	220	1.124	1.052	1.031	1.032	1.033
12	IRAN_GEN	400	1.059	1.010	1.010	1.010	1.010
13	TAR-TAR	110		1.130	1.110	1.110	1.110
14	STEPANAK_1	110	1.060	1.060	1.041	1.042	1.042
15	6MARNEI1	500	1.060		1.050	1.050	1.050
16	8ABOVY51	110	1.053	1.065	1.060	1.059	1.058
17	8ABOVY52	110	1.060	1.065	1.060	1.059	1.058
18	8ALVRD5	110	1.090	1.059	1.029	1.030	1.030
19	8APARN5	110	1.063	1.065	1.052	1.052	1.051
20	8ARART5	110	1.096	1.095	1.085	1.085	1.085
21	8ARGEL5	110	1.093	1.068	1.061	1.060	1.059
22	8AMNPP5	110	1.094	1.100	1.095	1.094	1.094
23	8ARMAV52	110	1.057	1.097	1.092	1.091	1.090
24	8ARMAV51	110	1.062	1.099	1.093	1.093	1.092
25	8AZATAN5	110	1.058	1.073	1.062	1.061	1.061
26	8ARZNI5	110	1.064	1.067	1.061	1.060	1.060
27	8ARTIK5	110	1.057	1.098	1.089	1.088	1.087
28	8ASHNK5	110	1.059	1.103	1.094	1.093	1.092
29	8AVAN 5	110	1.063	1.062	1.058	1.057	1.056
30	8CHARN5	110	1.056	1.064	1.057	1.056	1.055
31	8DALAR5	110	1.075	1.102	1.093	1.092	1.091
32	8DZOR.HEK5	110	1.075	1.062	1.036	1.037	1.037

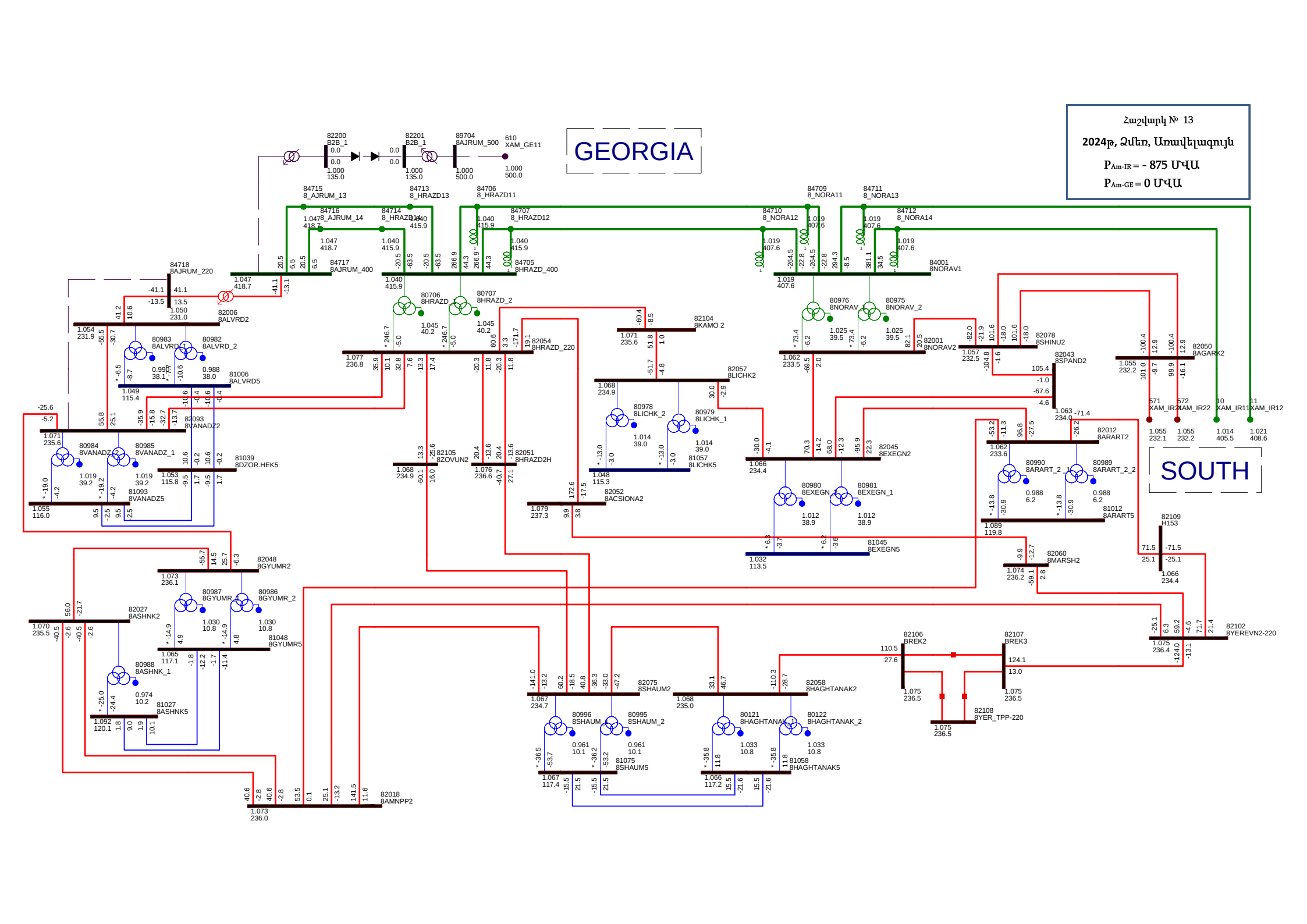
hh	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-500կՎ դողերի համար				
			2020	2021	2022	2023	2024
33	8ECHMC52	110	1.038	1.079	1.075	1.074	1.072
34	8ECHMC51	110	1.065	1.079	1.075	1.074	1.072
35	8EXEGN5	110	1.064	1.043	1.018	1.018	1.019
36	Q_3	110	1.058	1.071	1.057	1.056	1.055
37	Q_4	110	1.064	1.070	1.048	1.048	1.048
38	8GYUMR5	110	1.064	1.074	1.063	1.062	1.062
39	Q_5	110	1.055	1.070	1.048	1.048	1.048
40	8SOVINAR5	110	1.083	1.070	1.048	1.048	1.048
41	8HRAZD5H	110	1.054	1.060	1.051	1.050	1.049
42	XAM_KARAB	110	1.067	1.089	1.068	1.068	1.068
43	8HRAZD5T	110	1.067	1.060	1.051	1.050	1.048
44	8VARDENIS5	110	1.058	1.073	1.052	1.052	1.052
45	8MASRIK_2	110	1.068	1.073	1.052	1.052	1.052
46	8LICHK5	110	1.064	1.064	1.040	1.041	1.041
47	8HAGHTANAK5	110	1.060	1.073	1.068	1.067	1.066
48	8TALIN5	110	1.055	1.103	1.094	1.093	1.092
49	8MARSH5	110	1.064	1.064	1.061	1.061	1.060
50	8GAGARIN5	110	1.064	1.061	1.051	1.050	1.048
51	8DASTADEM5	110	1.054	1.103	1.094	1.093	1.092
52	8MASIS5	110	1.053	1.068	1.065	1.064	1.063
53	8POLIGON5	110	1.068	1.071	1.059	1.059	1.058
54	8GJUMRI1	110	1.056	1.070	1.059	1.058	1.057
55	8MXCHA5	110	1.057	1.072	1.068	1.068	1.067
56	8DILIJAN5	110	1.058	1.062	1.046	1.046	1.045
57	8HJUSIS5	110	1.069	1.062	1.057	1.056	1.055
58	8KANAK5	110	1.081	1.062	1.057	1.057	1.056
59	8SPANDAR5	110	1.056	1.074	1.069	1.068	1.067
60	8ARTASH5	110	1.071	1.086	1.078	1.078	1.077
61	8SEVAN5	110	1.070	1.062	1.051	1.050	1.049
62	Q_6	110	1.071	1.077	1.056	1.056	1.056
63	8SHAUM5	110	1.058	1.074	1.069	1.068	1.068
64	8SODK5_1	110	1.071	1.077	1.056	1.056	1.056
65	8SHINU5	110	1.071	1.060	1.040	1.041	1.041
66	8SODK5_2	110	1.058	1.077	1.056	1.056	1.056

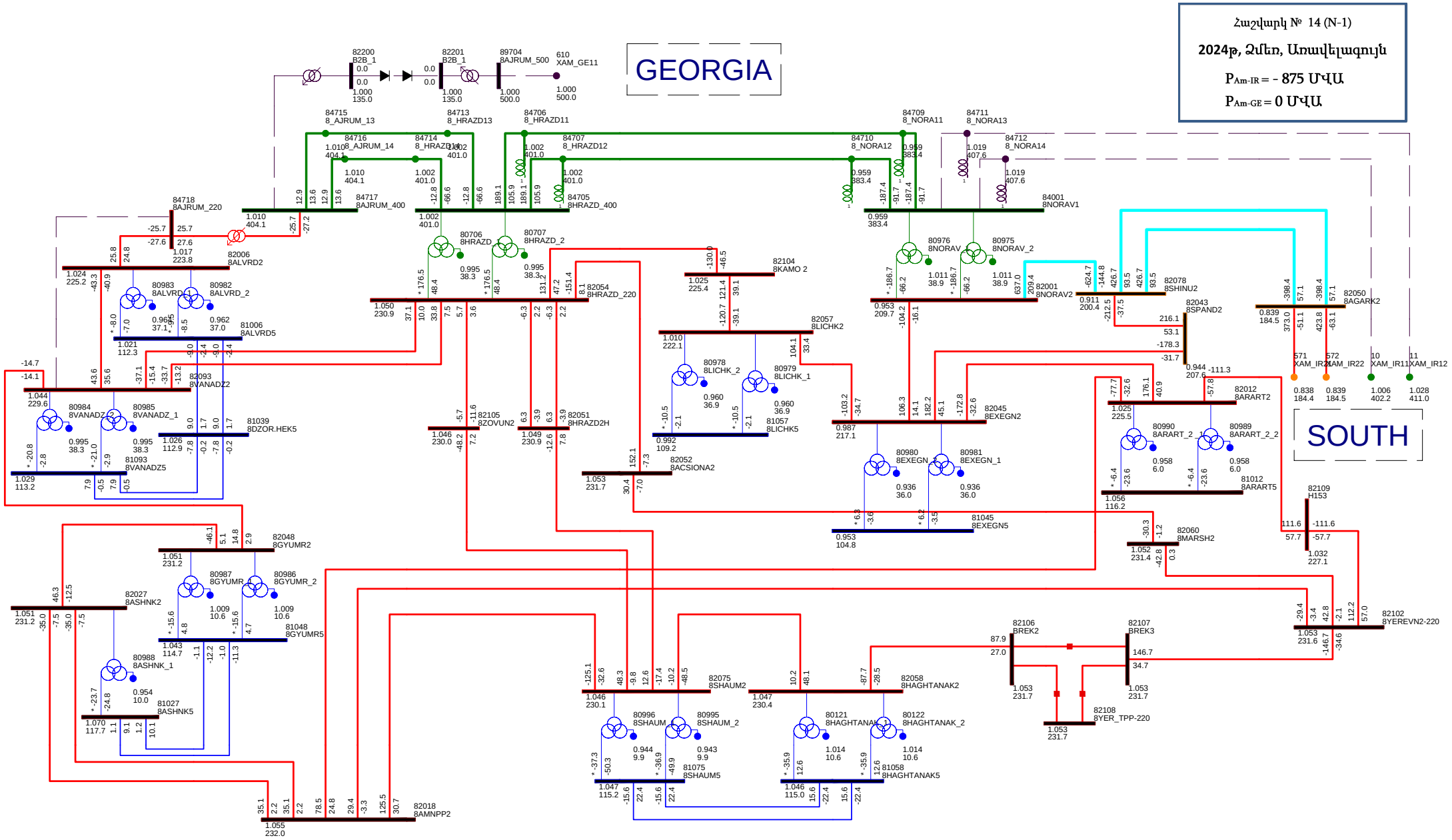
hh	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-500կՎ դողերի համար				
			2020	2021	2022	2023	2024
67	Q_1	110	1.071	1.077	1.057	1.057	1.057
68	8SPITA5	110	1.070	1.064	1.046	1.046	1.046
69	Q_5	110	1.065	1.077	1.057	1.057	1.057
70	Q_2	110	1.071	1.076	1.058	1.057	1.057
71	Q_7	110	1.071	1.071	1.057	1.056	1.055
72	8GEXAMASAR5	110	1.064	1.077	1.057	1.057	1.057
73	8AREGUNI5	110	1.064	1.077	1.057	1.057	1.057
74	8TATEV51	110	1.064	1.066	1.048	1.049	1.049
75	8TATEV52	110	1.058	1.066	1.048	1.049	1.049
76	8TATEV53	110	1.065	1.066	1.048	1.048	1.049
77	8VANDZ5T	110	1.058	1.063	1.042	1.043	1.043
78	8SHORZA5_1	110	1.059	1.071	1.057	1.056	1.055
79	8VANADZ5	110	1.056	1.063	1.042	1.042	1.043
80	8SHOVAG5_2	110	1.062	1.065	1.053	1.052	1.051
81	8SHOVAG5_1	110	1.062	1.062	1.051	1.050	1.049
82	8VARDA51	110	1.070	1.066	1.064	1.063	1.062
83	8VARDA52	110	1.068	1.066	1.064	1.063	1.062
84	8MASRIK5_1	110	1.068	1.076	1.058	1.057	1.057
85	8HYRVN51	110	1.069	1.073	1.068	1.067	1.066
86	8HYRVN52	110	1.058	1.073	1.068	1.067	1.066
87	8YEREVN5_110	110	1.069	1.073	1.071	1.070	1.069
88	8ZOVUN5	110	1.067	1.062	1.057	1.056	1.055
89	8_NAIRIT5	110		1.072	1.070	1.069	1.069
90	8_HARAV5	110	1.066	1.071	1.068	1.068	1.067
91	8NORAV2	220	1.062	1.068	1.039	1.041	1.042
92	8ALVRD2	220	1.073	1.071	1.036	1.037	1.037
93	8ARART2	220	1.073	1.066	1.056	1.056	1.056
94	8AMNPP2	220	1.070	1.076	1.071	1.071	1.070
95	8ASHNK2	220	1.070	1.075	1.068	1.068	1.068
96	8SPAND2	220	1.070	1.077	1.050	1.051	1.052
97	8EXEGN2	220	1.072	1.074	1.048	1.050	1.051
98	8SHAMB2	220	1.057	1.068	1.041	1.042	1.044
99	8GYUMR2	220	1.072	1.081	1.069	1.069	1.068
100	8AGARK2	220	1.073	1.063	1.032	1.034	1.036

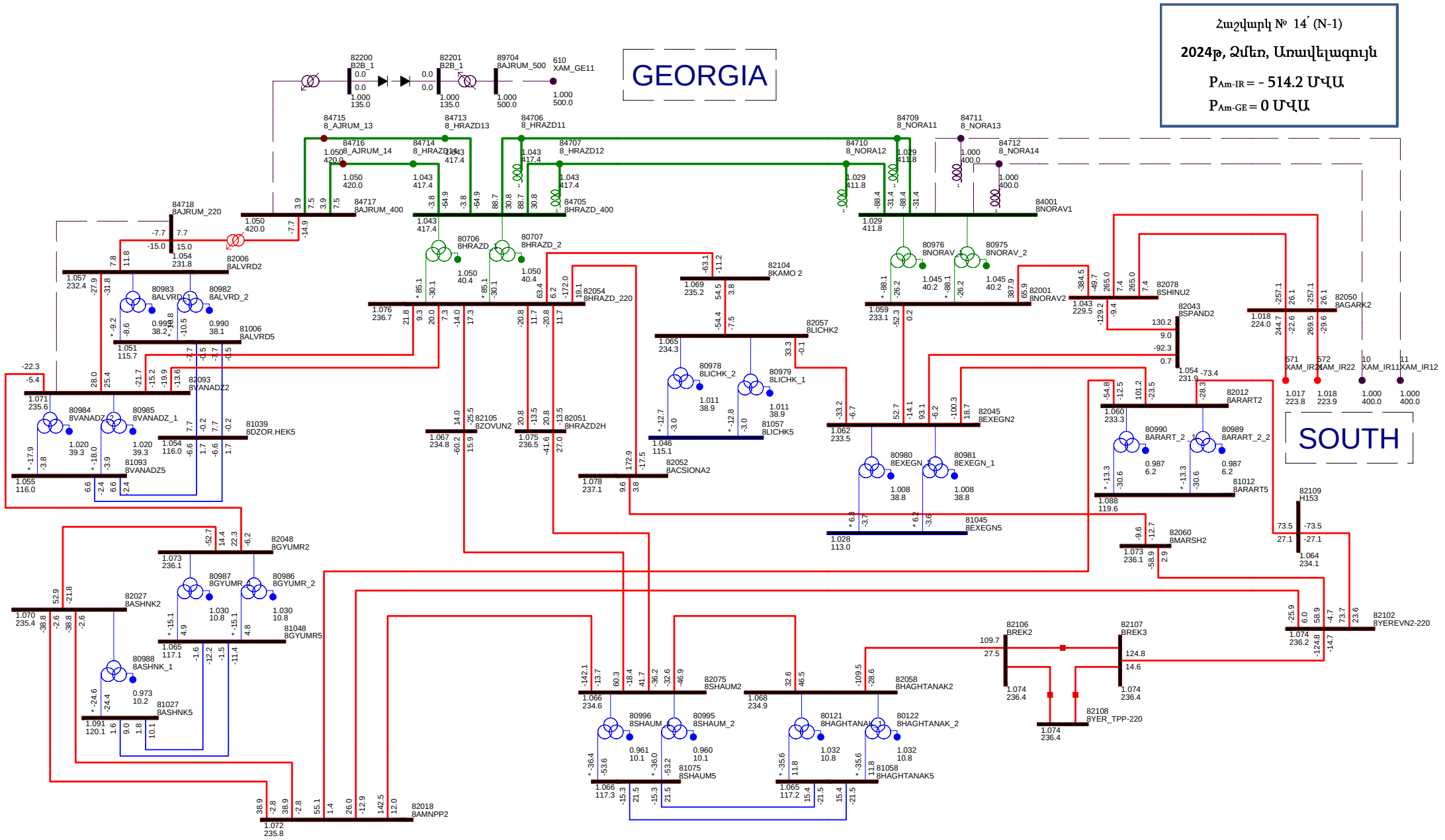
hh	Դողի Անվանումը	Ս, կՎ	Լարման հաշվարկային արժեքները հ.մ.-ով 110-500կՎ դողերի համար				
			2020	2021	2022	2023	2024
101	8HRAZD2H	220	1.072	1.076	1.061	1.062	1.062
102	8ACSIONA2	220	1.072	1.077	1.066	1.066	1.067
103	8HRAZD_220	220	1.068	1.076	1.061	1.061	1.062
104	8LICHK2	220	1.072	1.077	1.054	1.055	1.055
105	8HAGHTANAK2	220	1.066	1.071	1.066	1.066	1.065
106	8MARSH2	220	1.067	1.075	1.072	1.072	1.071
107	8SHAUM2	220	1.071	1.070	1.064	1.064	1.064
108	8SHINU2	220	1.071	1.070	1.041	1.042	1.044
109	8VANADZ2	220	1.071	1.077	1.057	1.057	1.058
110	8YEREVN2-220	220	1.068	1.074	1.073	1.072	1.072
111	8KAMO 2	220	1.070	1.076	1.056	1.057	1.057
112	8ZOVUN2	220	1.070	1.073	1.065	1.065	1.064
113	BREK2	220	1.070	1.074	1.073	1.073	1.073
114	BREK3	220	1.065	1.074	1.073	1.073	1.073
115	8YER_TPP-220	220		1.074	1.073	1.073	1.073
116	H153	220		1.069	1.060	1.060	1.060
117	B2B_1	135			1.000	1.000	1.000
118	B2B_1	135			1.000	1.000	1.000
119	8NORAV1	400		1.016	0.980	0.982	0.984
120	8HRAZD_400	400		1.027	1.001	1.003	1.004
121	8_HRAZD11	400		1.027	1.001	1.003	1.004
122	8_HRAZD12	400		1.027	1.001	1.003	1.004
123	8_NORA11	400		1.016	0.980	0.982	0.984
124	8_NORA12	400		1.016	0.980	0.982	0.984
125	8_NORA13	400		1.016	0.980	0.982	0.984
126	8_NORA14	400		1.016	0.980	0.982	0.984
127	8_HRAZD13	400			1.001	1.003	1.004
128	8_AJRUM_13	400			1.019	1.020	1.021
129	8AJRUM_400	400			1.019	1.020	1.021
130	8AJRUM_220	220			1.027	1.028	1.029
131	8AJRUM_500	500			1.040	1.040	1.040

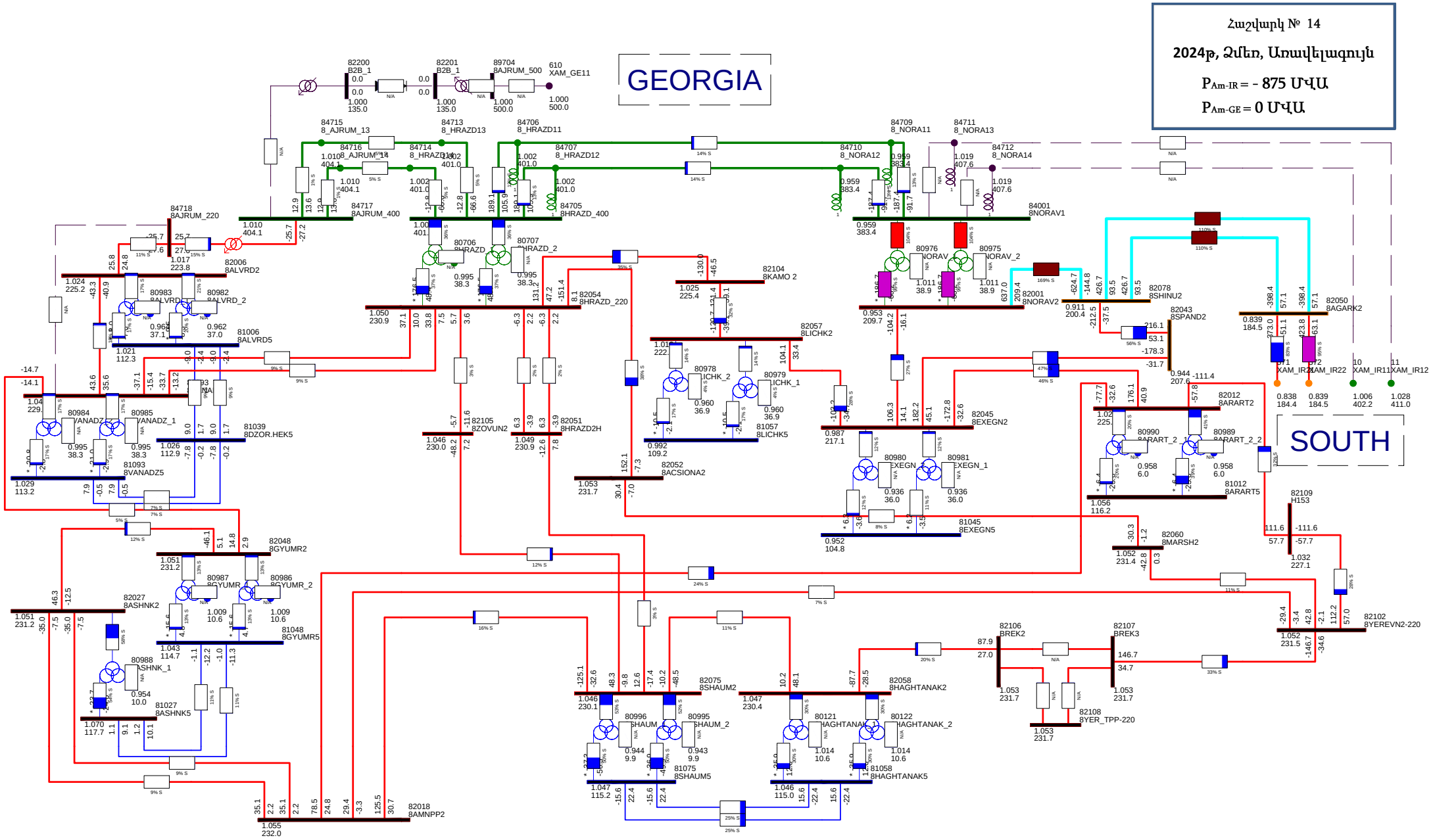
Հավելված 5

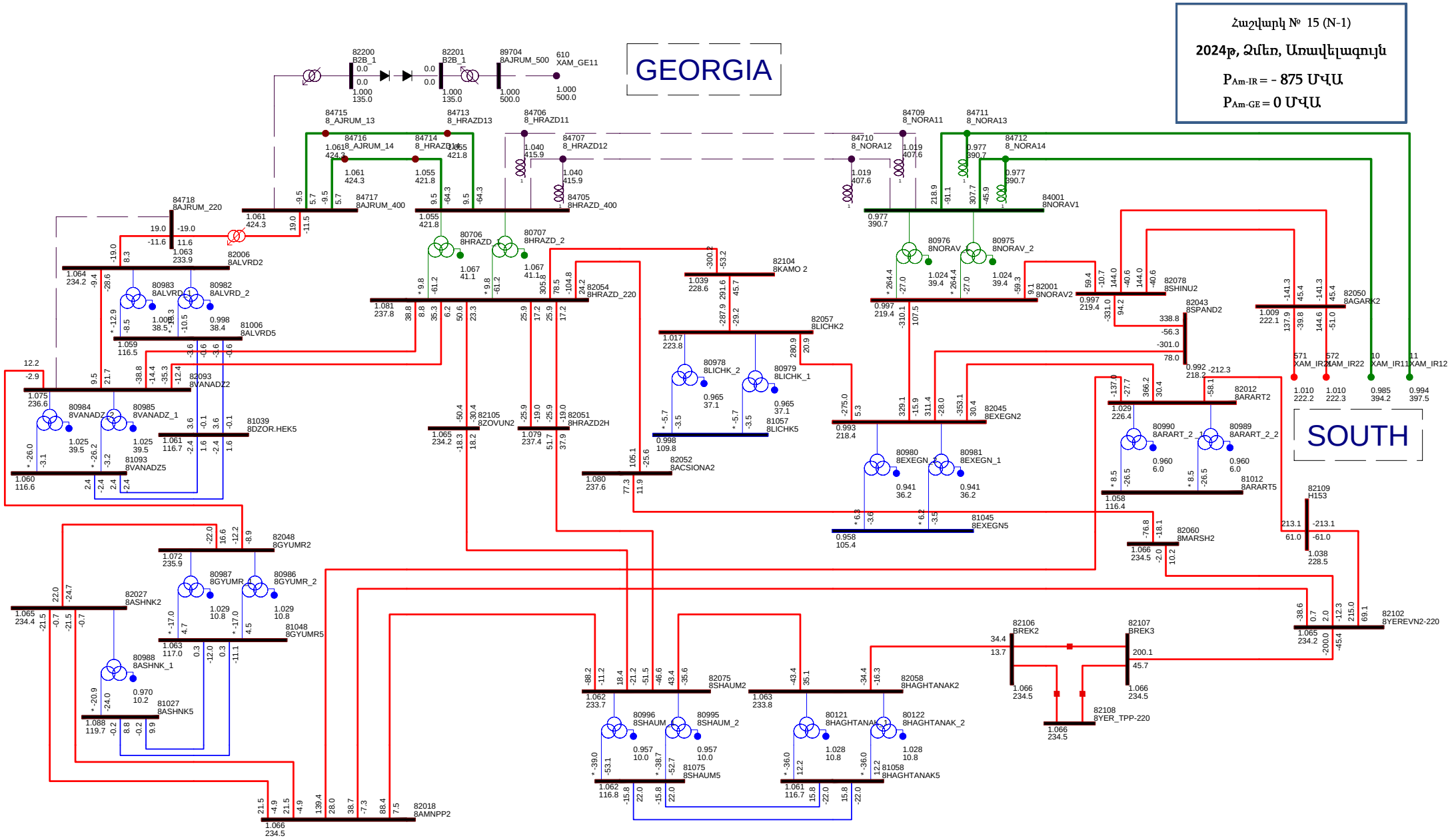
Սցենար 1-ի և Սցենար 2-ի կանխատեսումային ռեժիմների հիման վրա Բնականոն և Վթարային (N-1) իրականացված ռեժիմային իրավիճակների արտապատկերման էլեկտրական սխեմաները

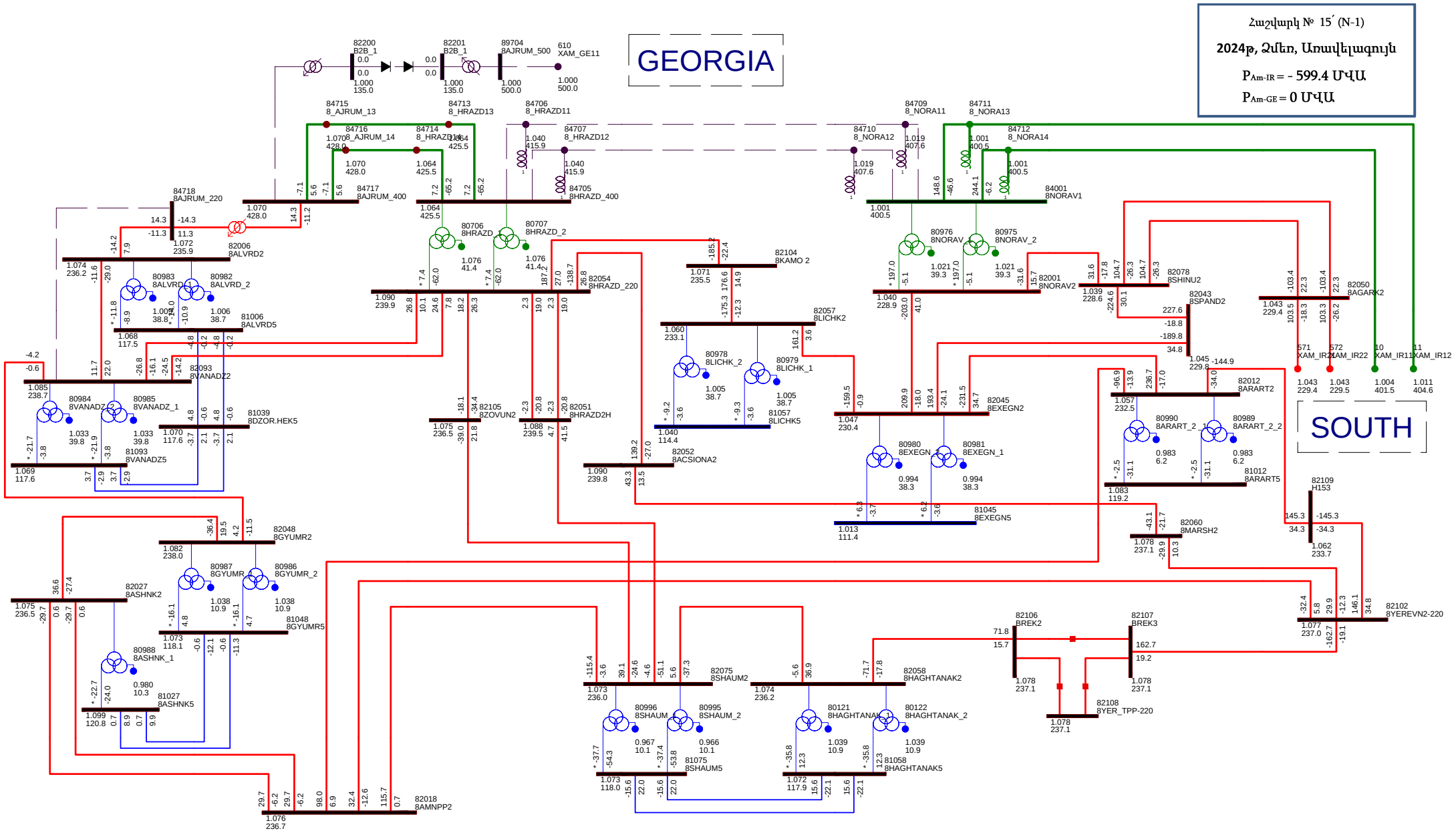

Հաշվարկ № 13
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = - 875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82050 8AGARK2
82109 H153
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

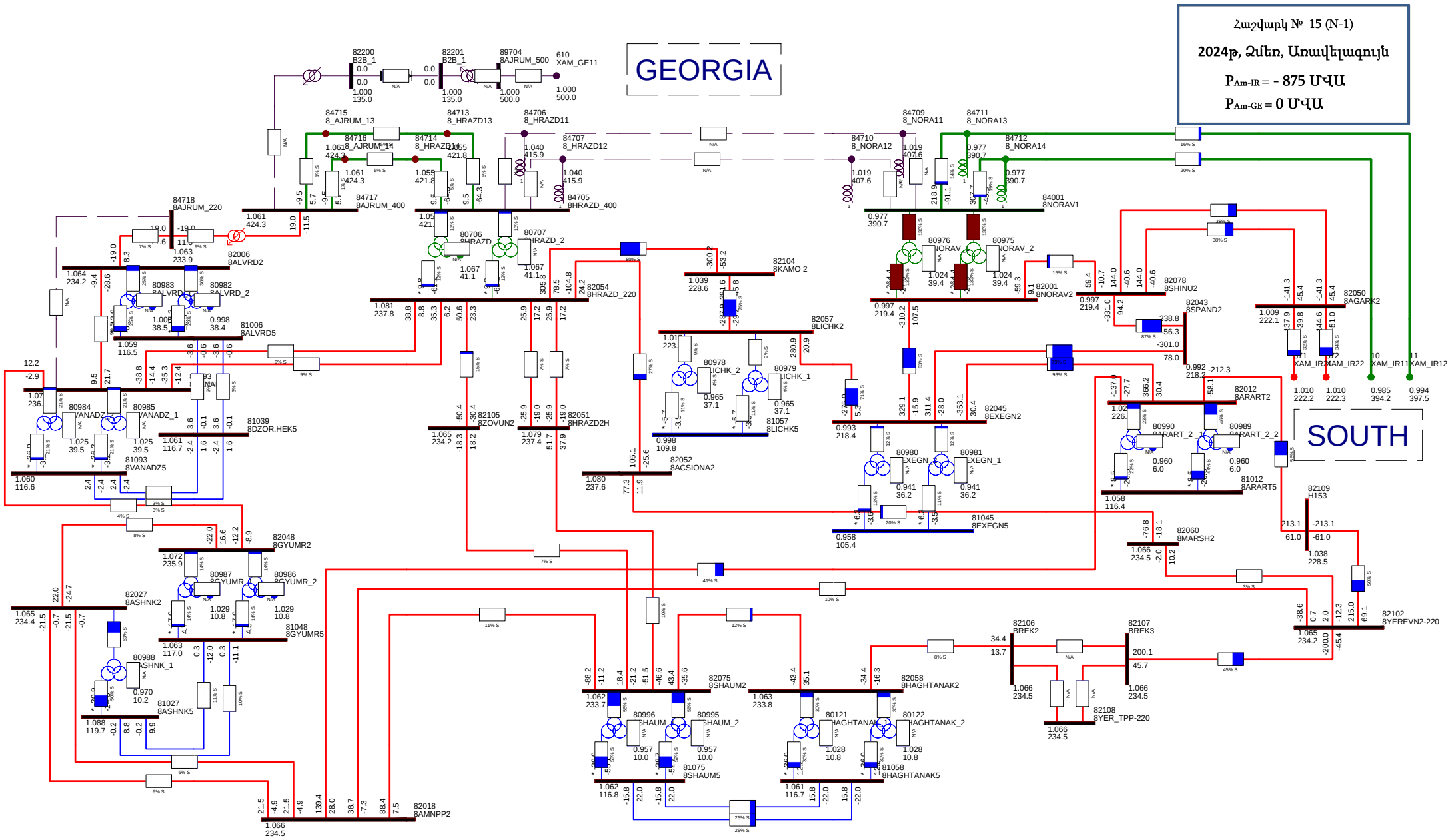

Հաշվարկ № 14 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = - 875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_1
80979 8LICHK_2
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220

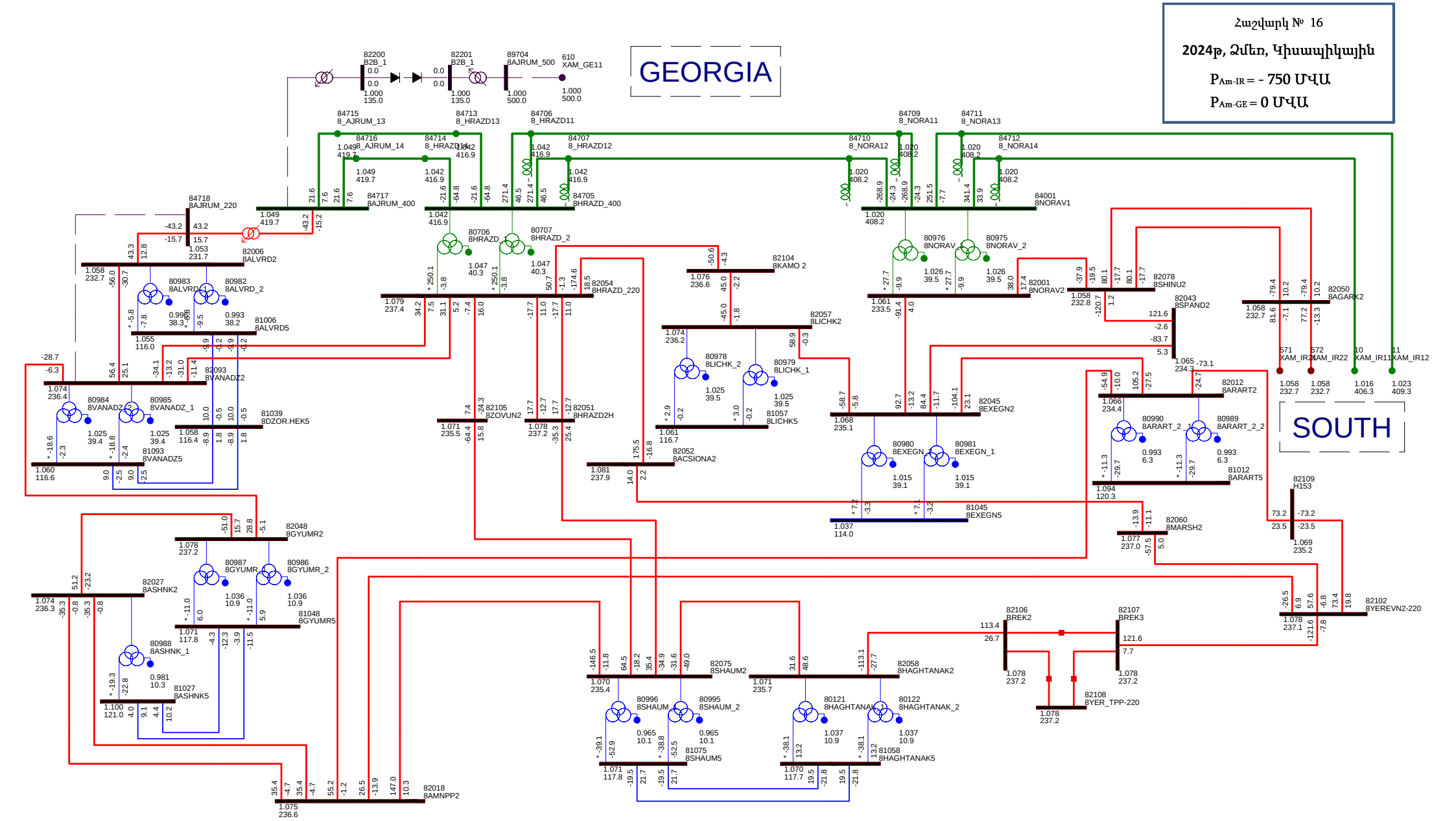

Հաշվարկ № 14՛ (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = - 514.2 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

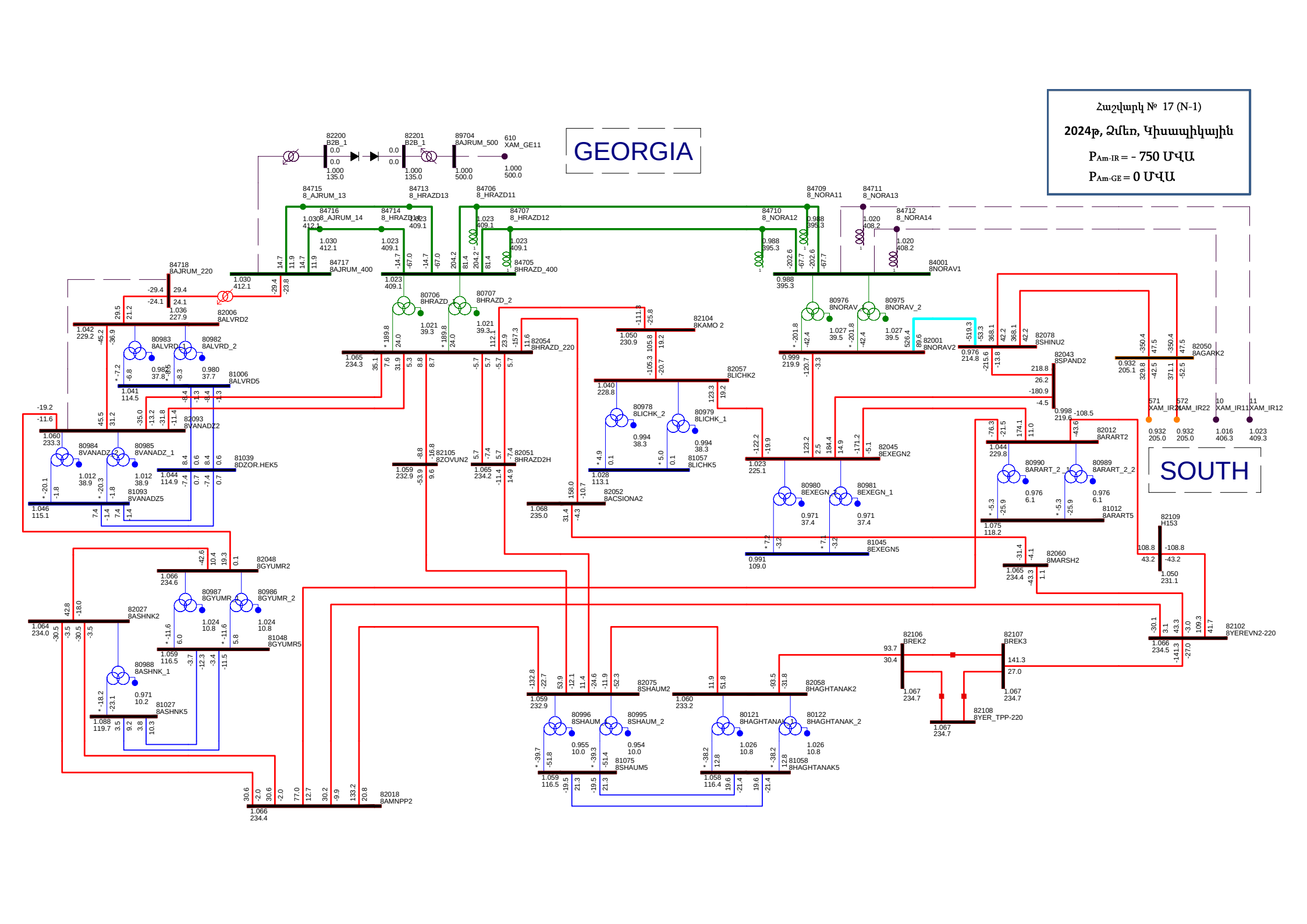

Հաշվարկ № 14
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = - 875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2

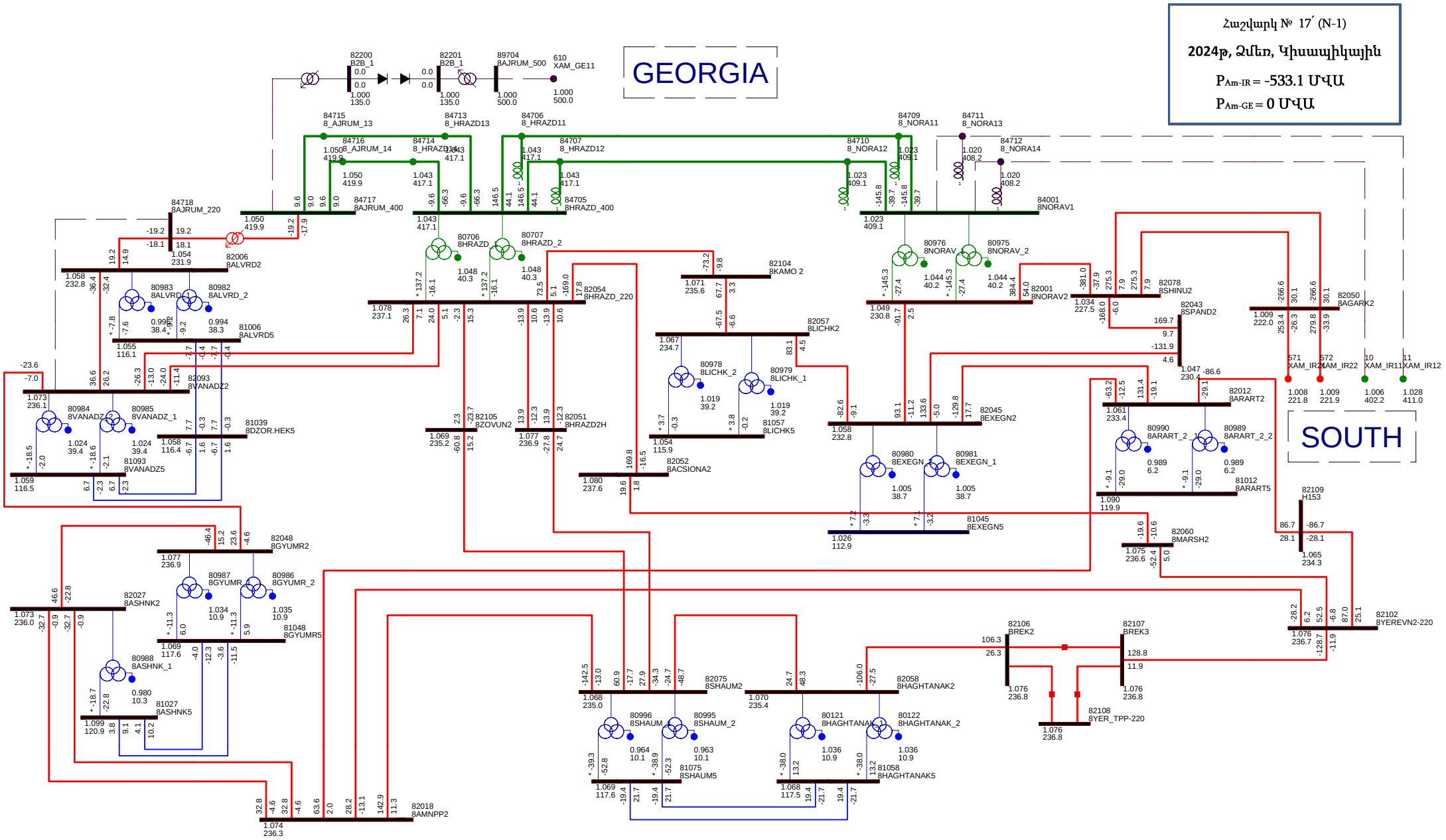

Հաշվարկ № 15 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = - 875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

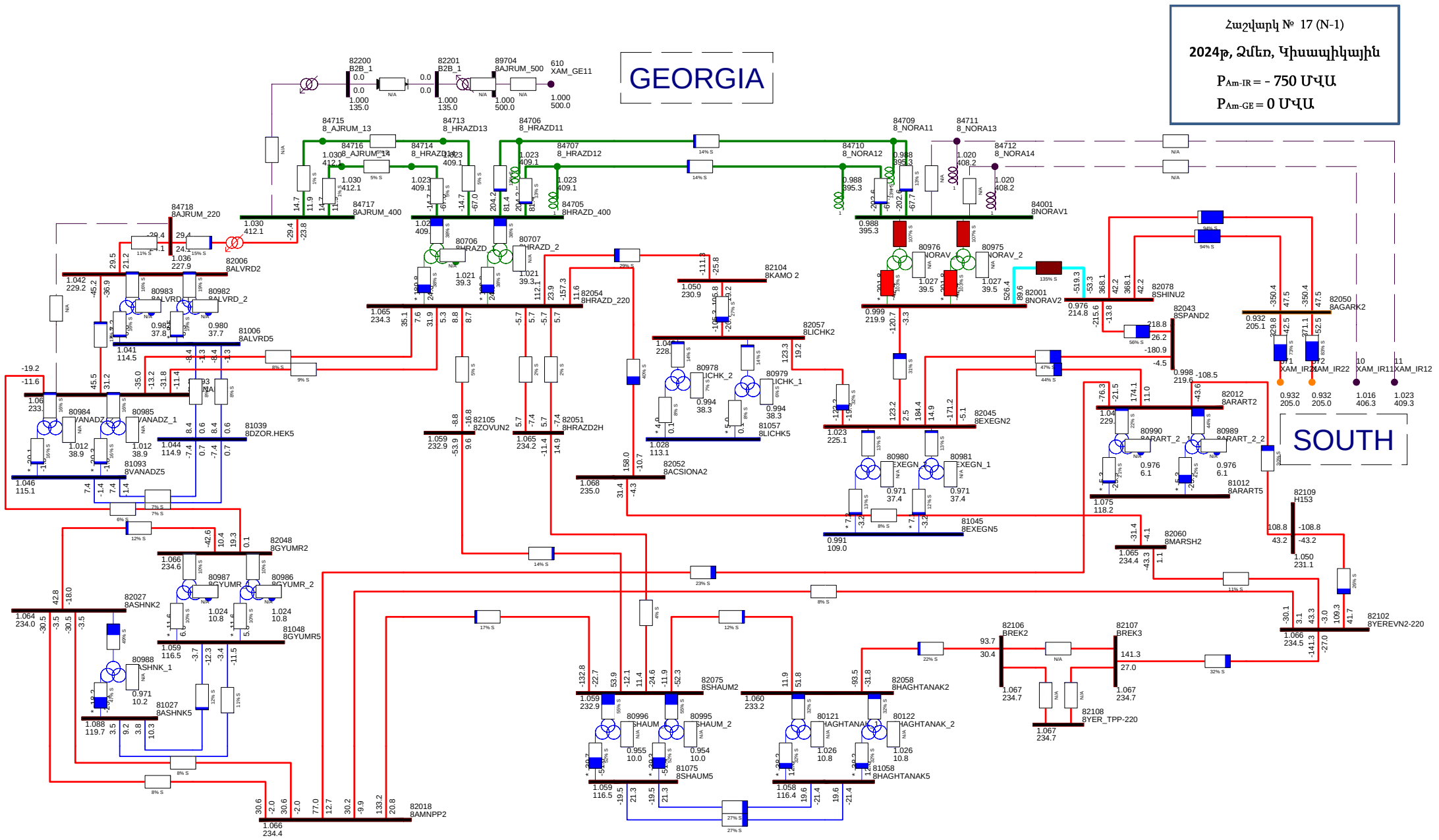

Հաշվարկ № 15՛ (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = - 599.4 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

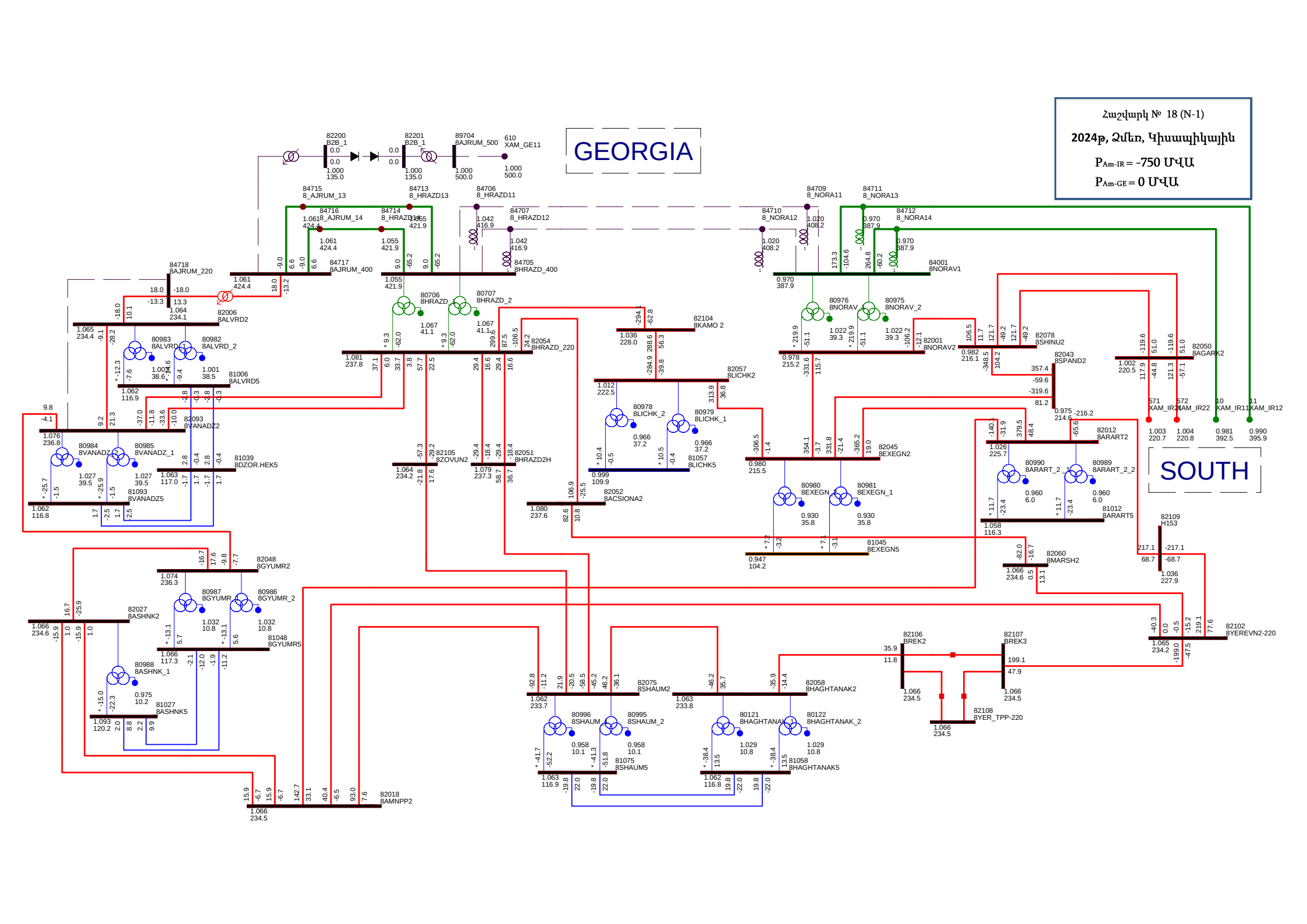

Հաշվարկ № 15 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = - 875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82018 8AMNPP2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

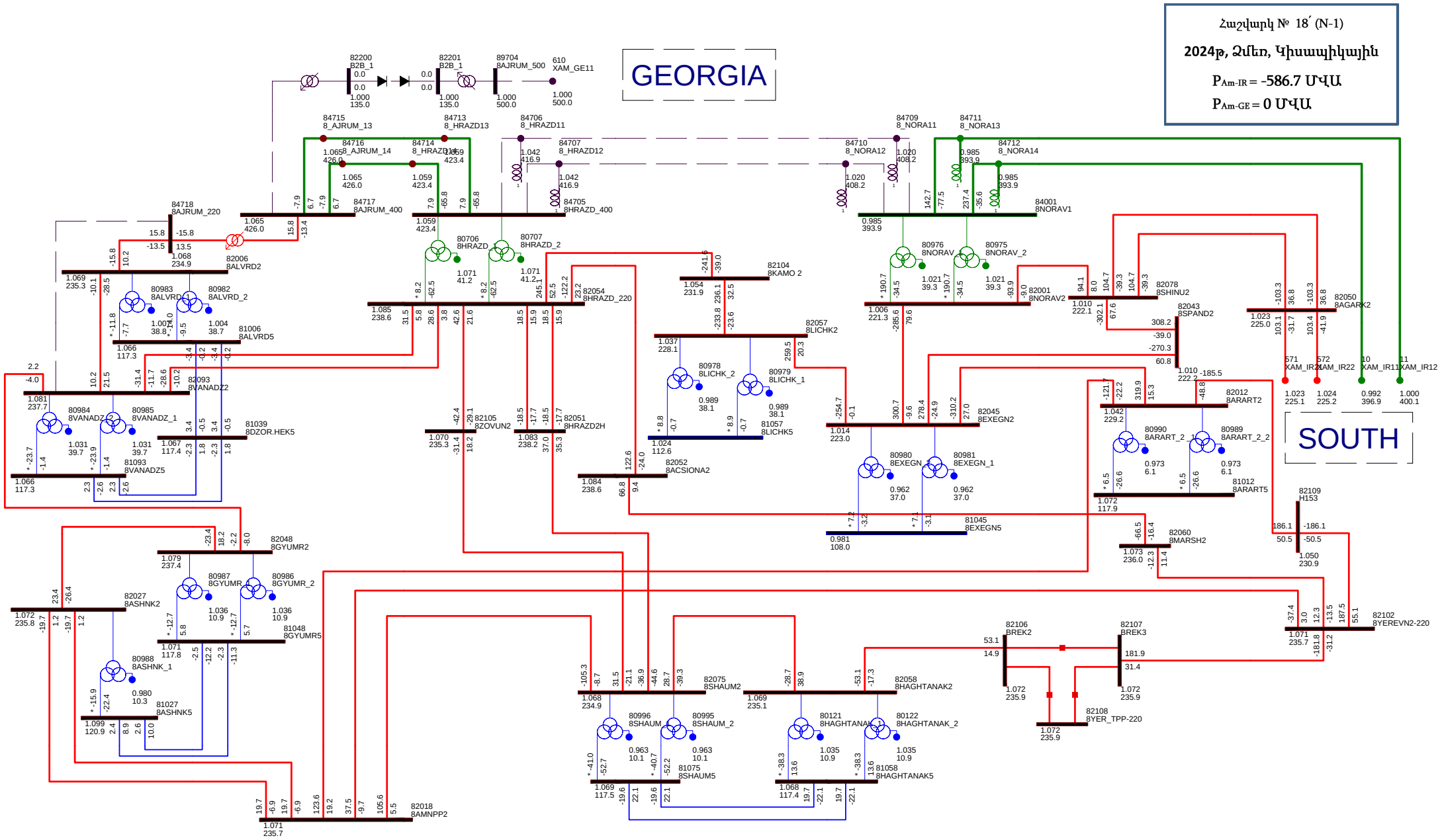

Հաշվարկ № 16
2024թ, Ձմեռ, Կիսապիկային
PAm-IR = - 750 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

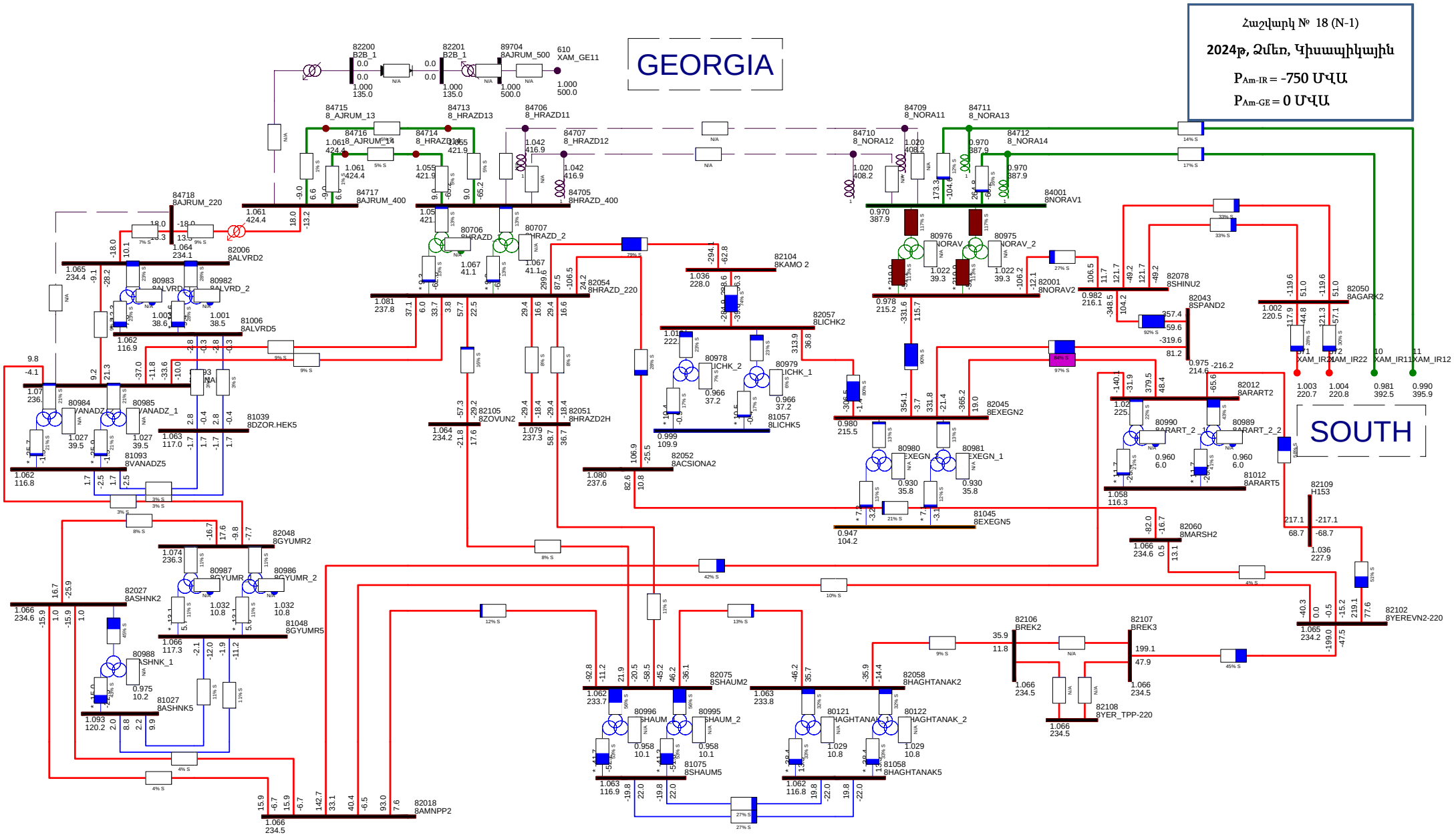

Հաշվարկ № 17 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Կիսապիկային
PAm-IR = - 750 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

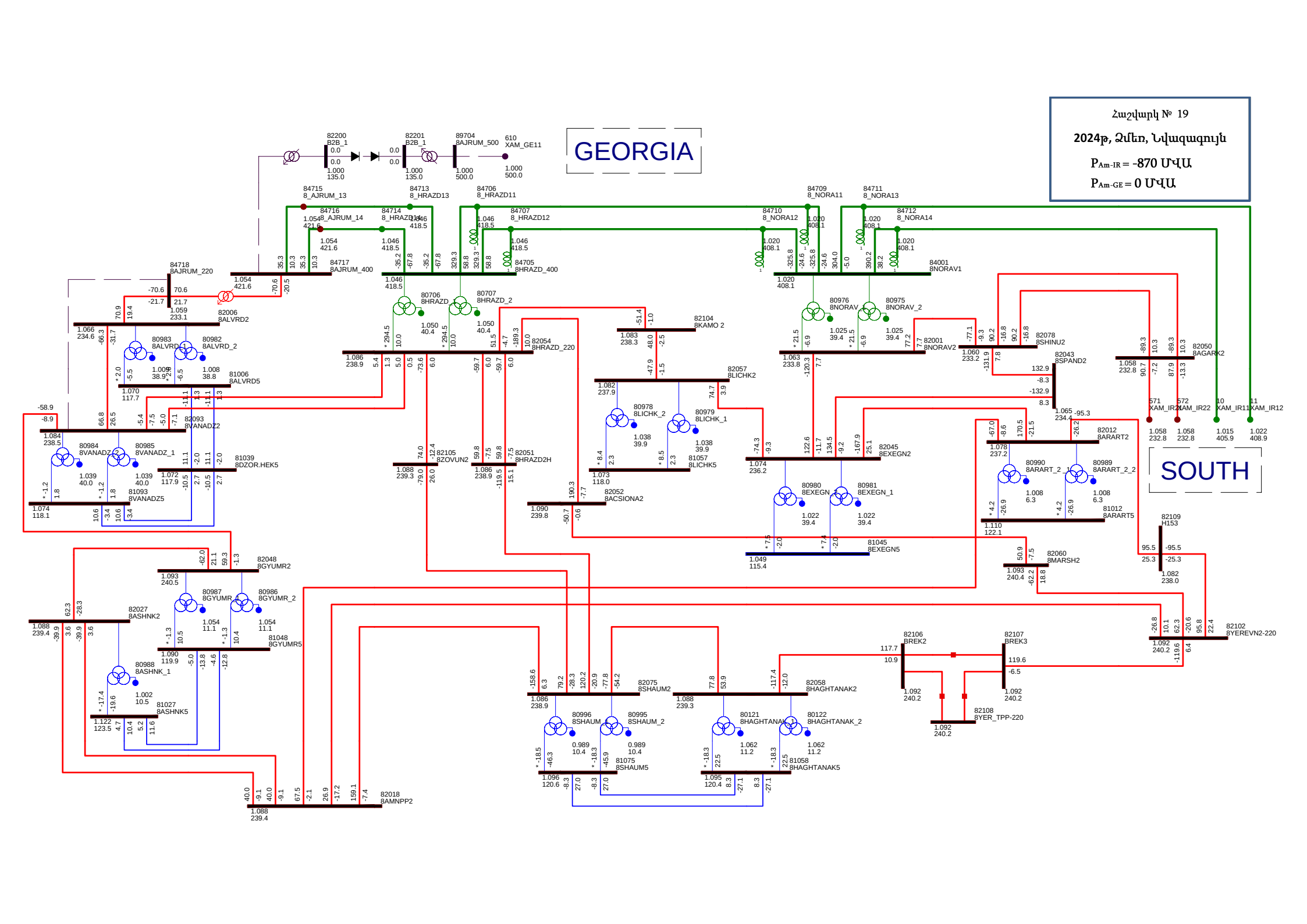

Հաշվարկ № 17՛ (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Կիսապիկային
PAm-IR = -533.1 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

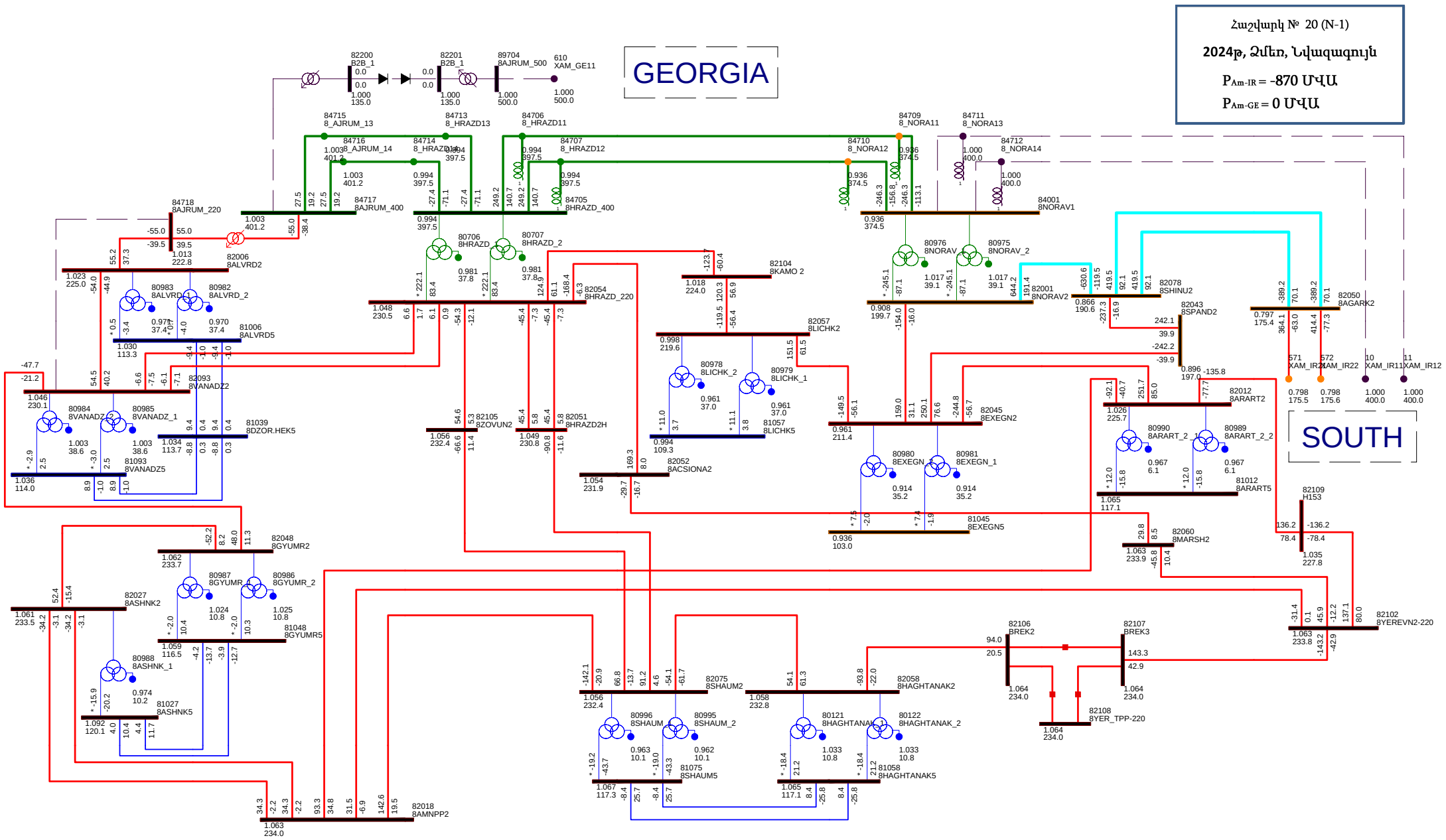

Հաշվարկ № 17 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Գիսապիկային
PAm-IR = - 750 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2

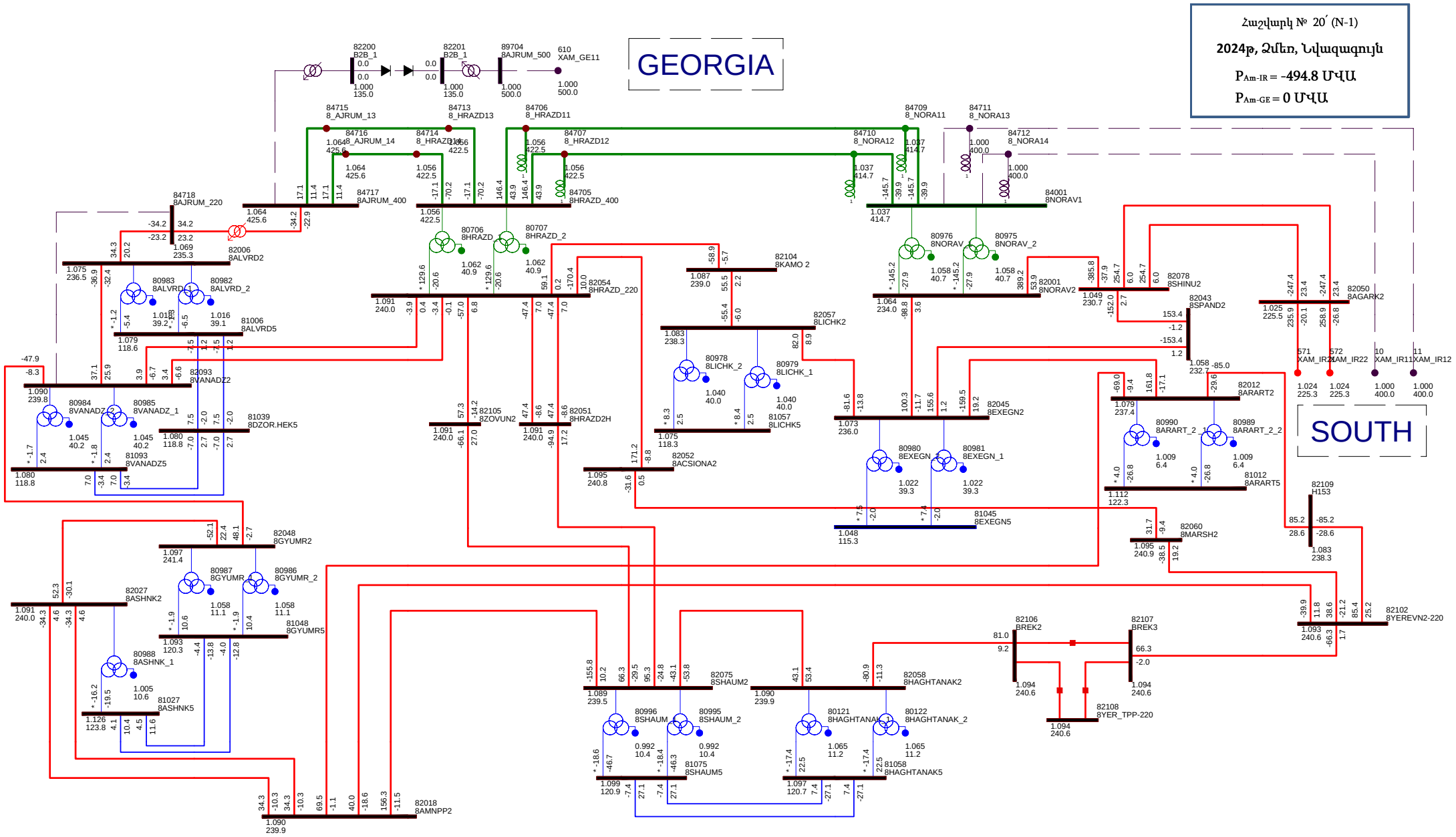

Հաշվարկ № 18 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Պիսպիկային
PAm-IR = -750 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

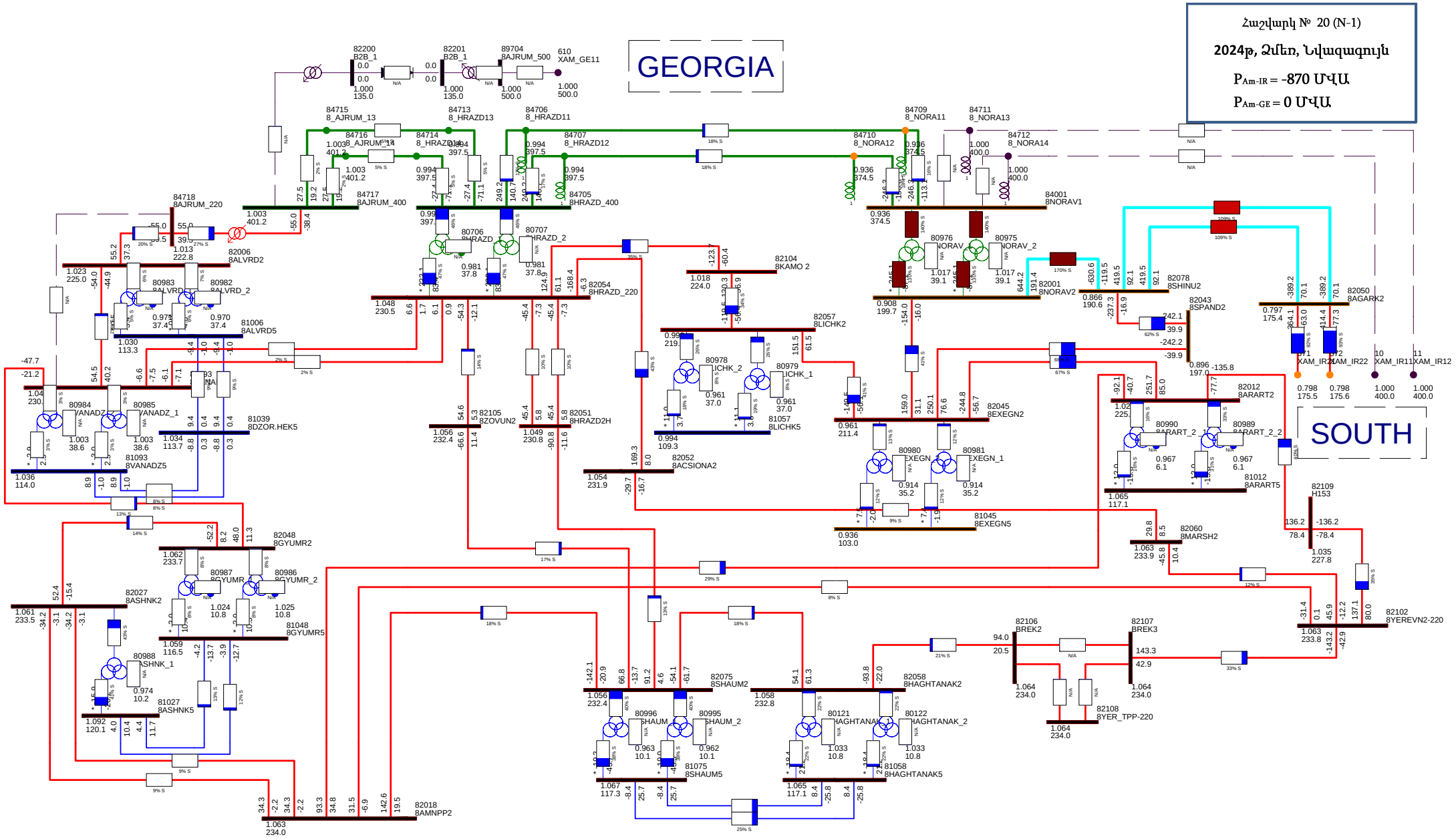

Հաշվարկ № 18՛ (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Գիսապիկային
PAm-IR = -586.7 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82051 8HRAZD2H
82105 8ZOVUN2
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

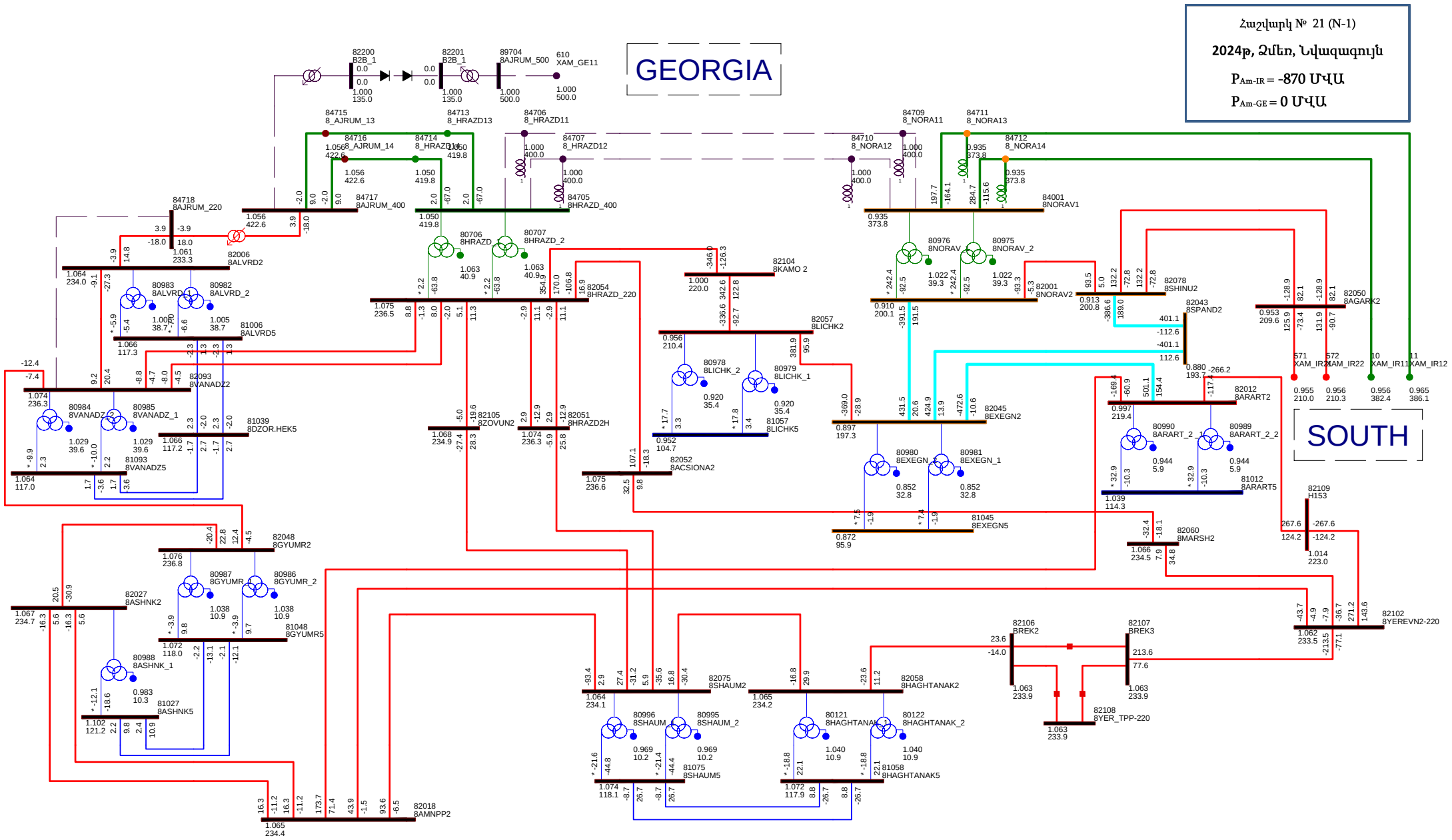

Հաշվարկ № 18 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Կիսապիկային
PAm-IR = -750 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
84084 8XAM_IR11
84085 8XAM_IR12
84086 8XAM_IR21
84087 8XAM_IR22
84088 8XAM_IR31
84089 8XAM_IR32
84090 8XAM_IR41
84091 8XAM_IR42
84092 8XAM_IR51
84093 8XAM_IR52
84094 8XAM_IR61
84095 8XAM_IR62
84096 8XAM_IR71
84097 8XAM_IR72
84098 8XAM_IR81
84099 8XAM_IR82
84100 8XAM_IR91
84101 8XAM_IR92
84102 8XAM_IR101
84103 8XAM_IR102
84104 8XAM_IR111
84105 8XAM_IR112
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

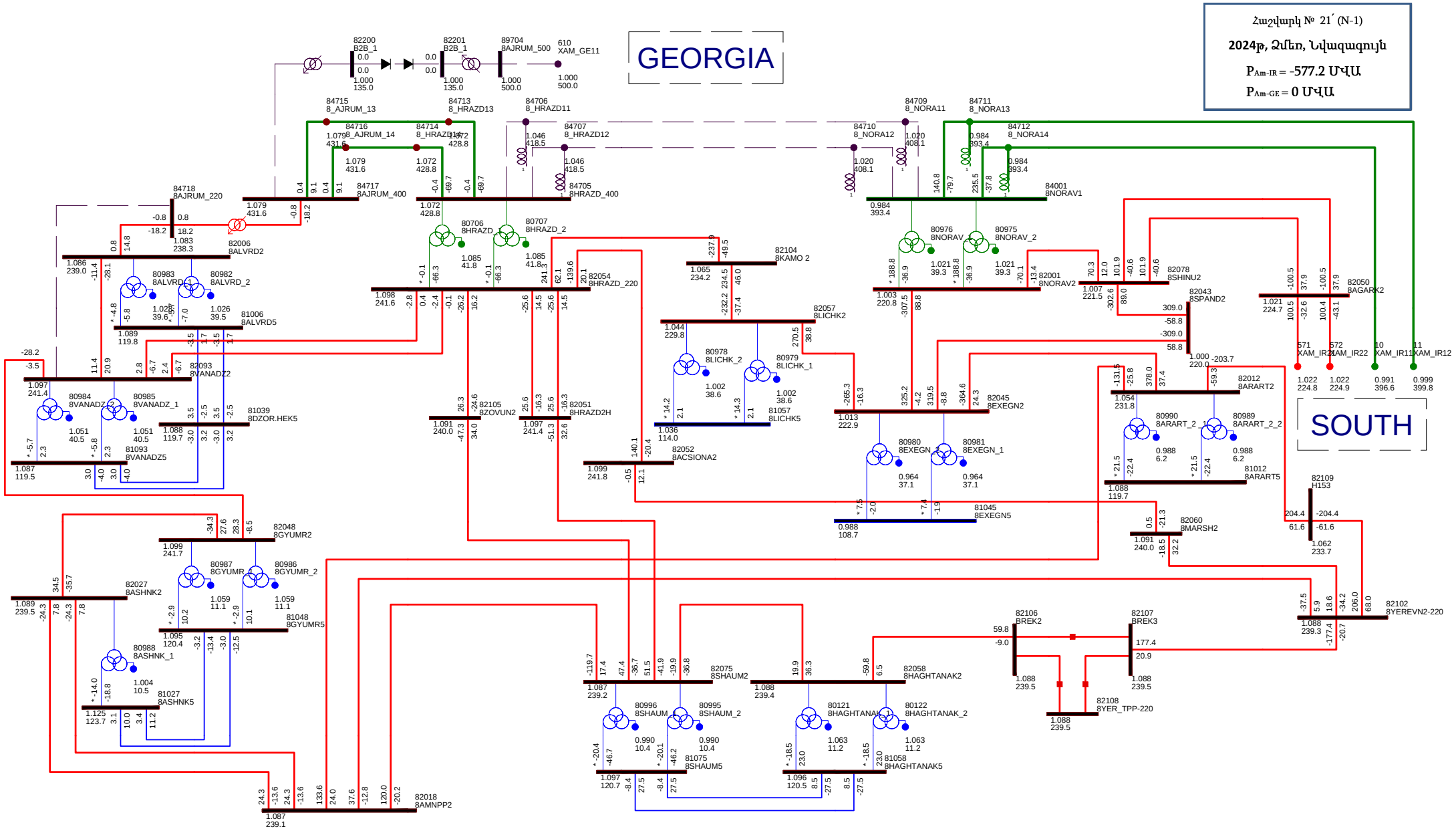

Հաշվարկ № 19
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = -870 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

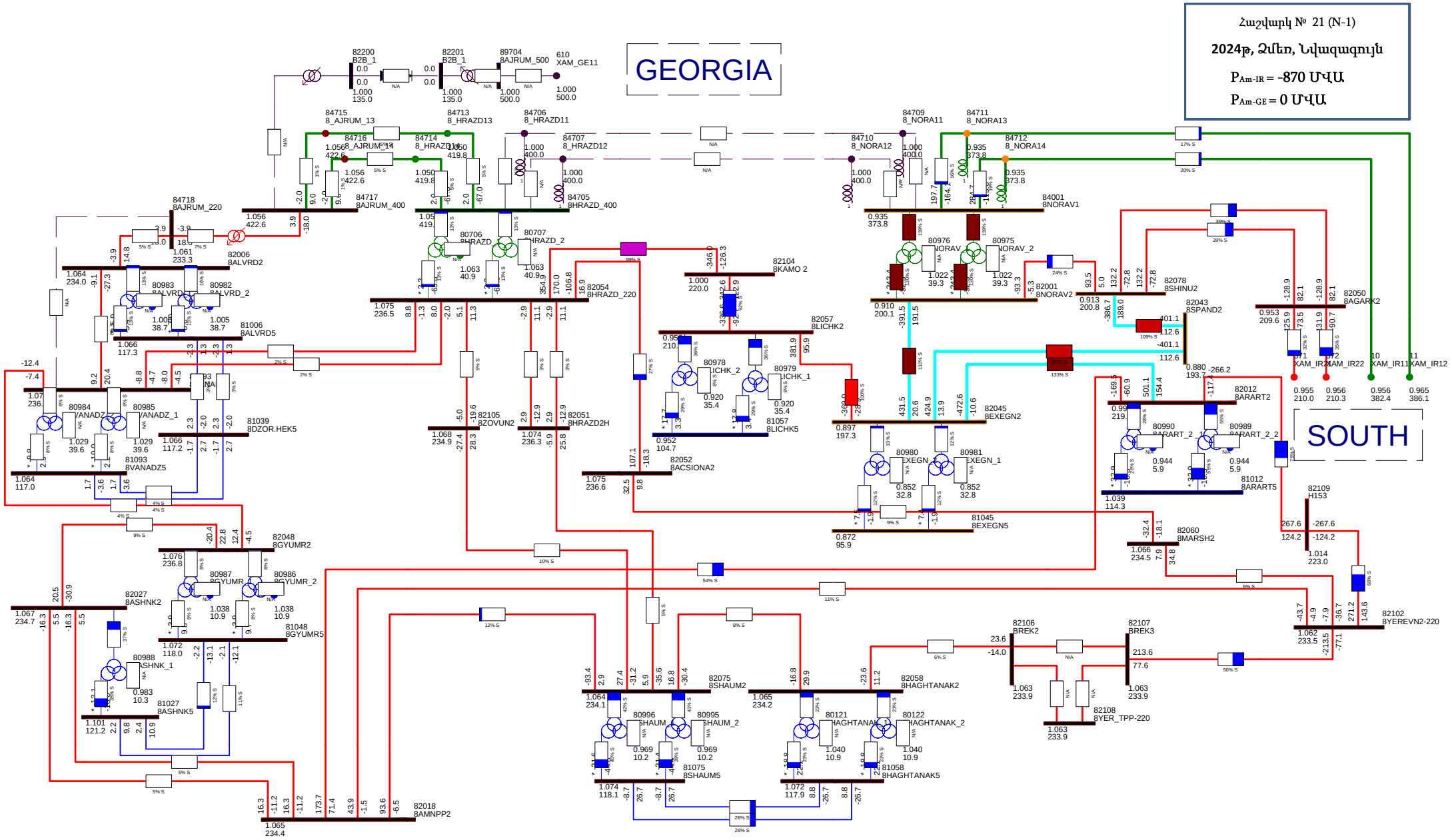

Հաշվարկ № 20 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = -870 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

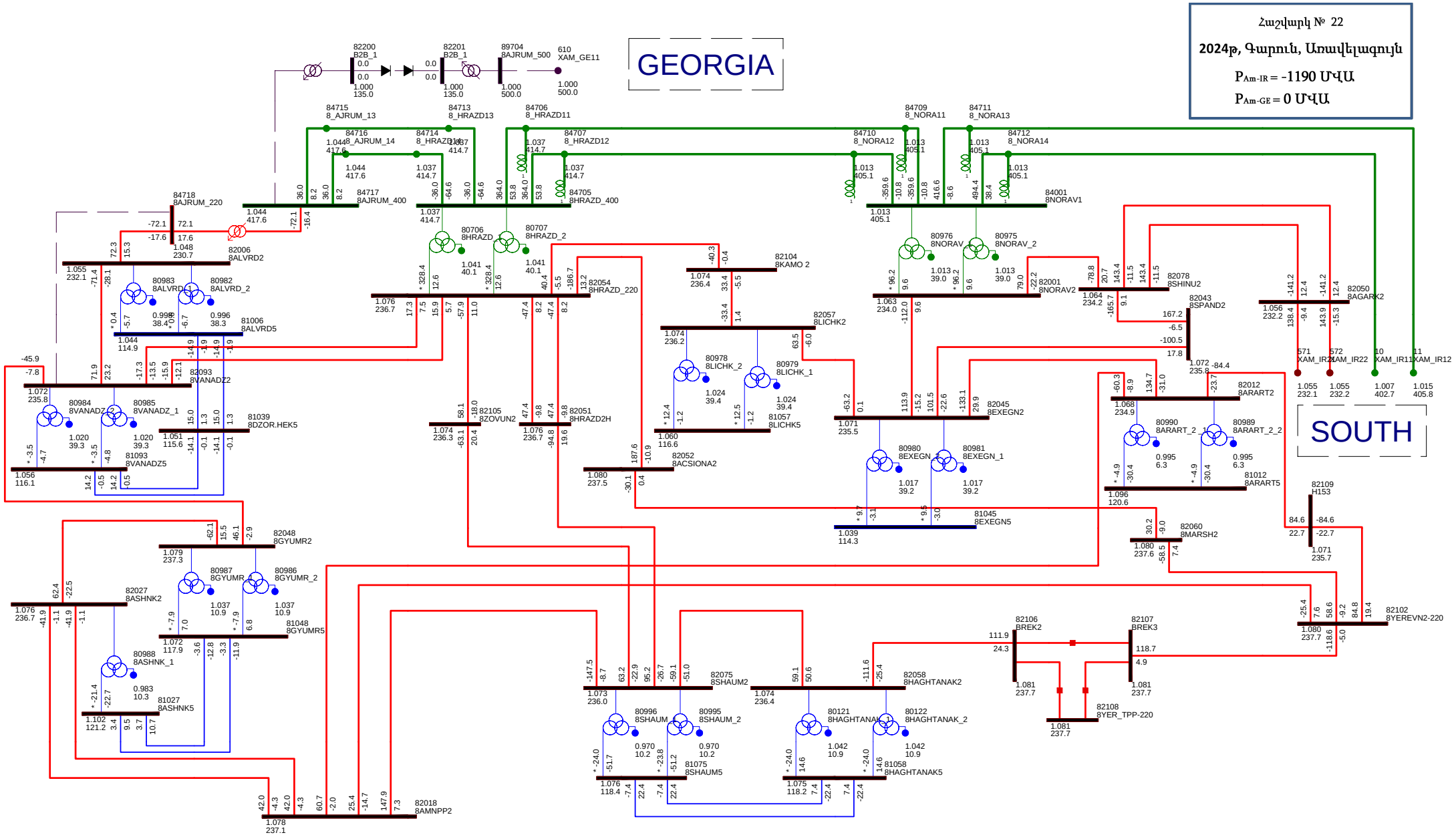

Հաշվարկ № 20՛ (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = -494.8 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

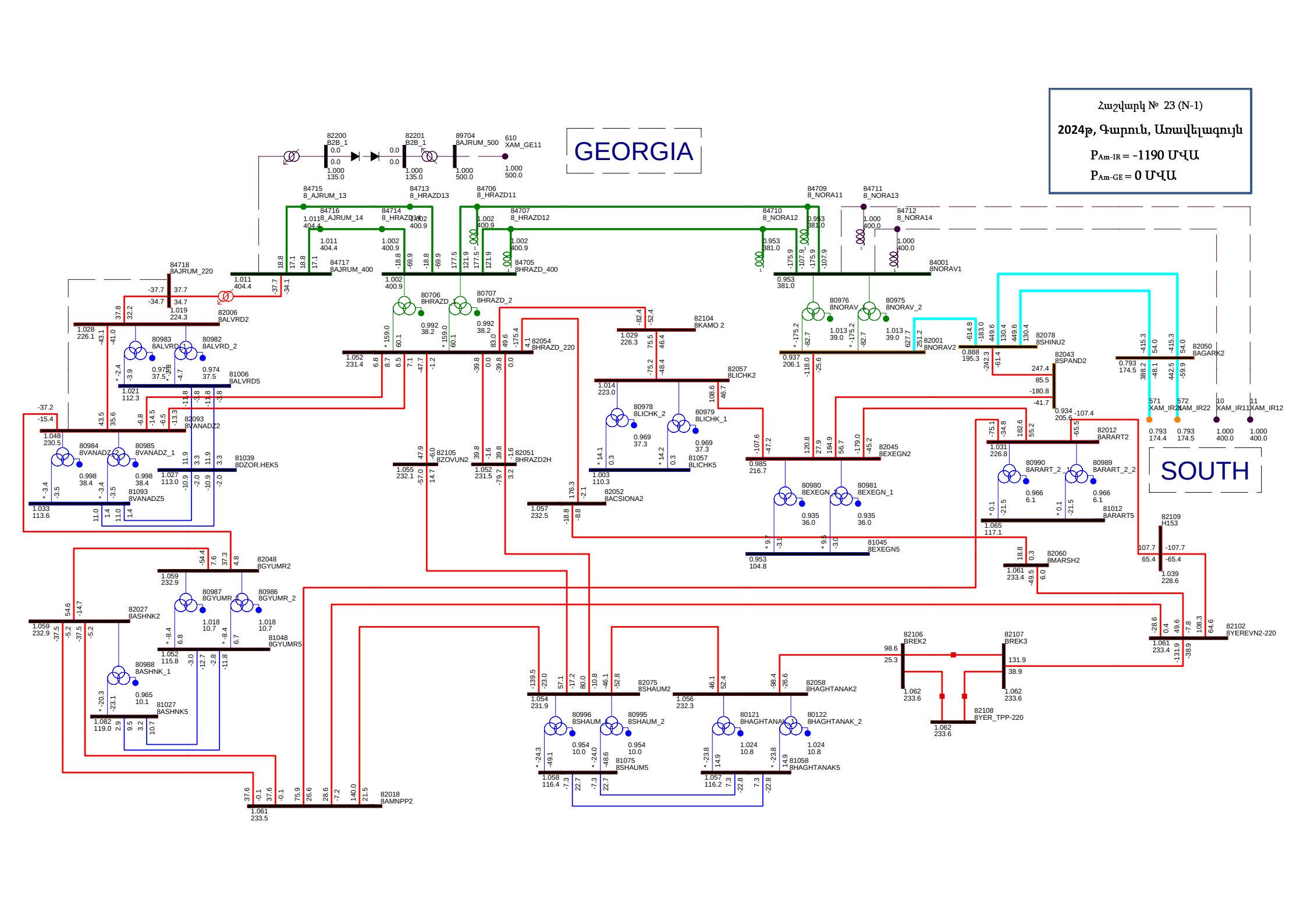

Հաշվարկ № 20 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = -870 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

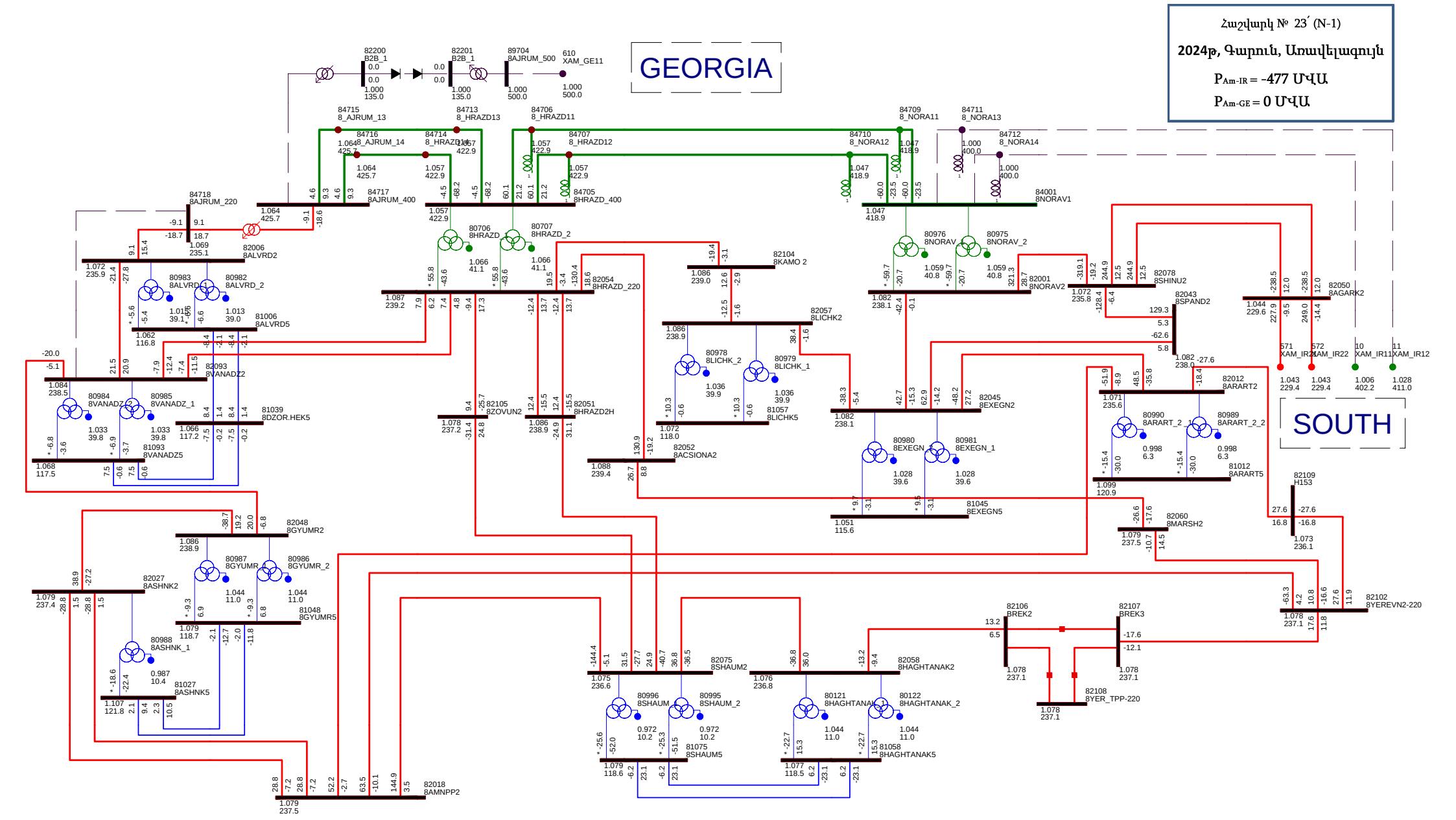

Հաշվարկ № 21 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = -870 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

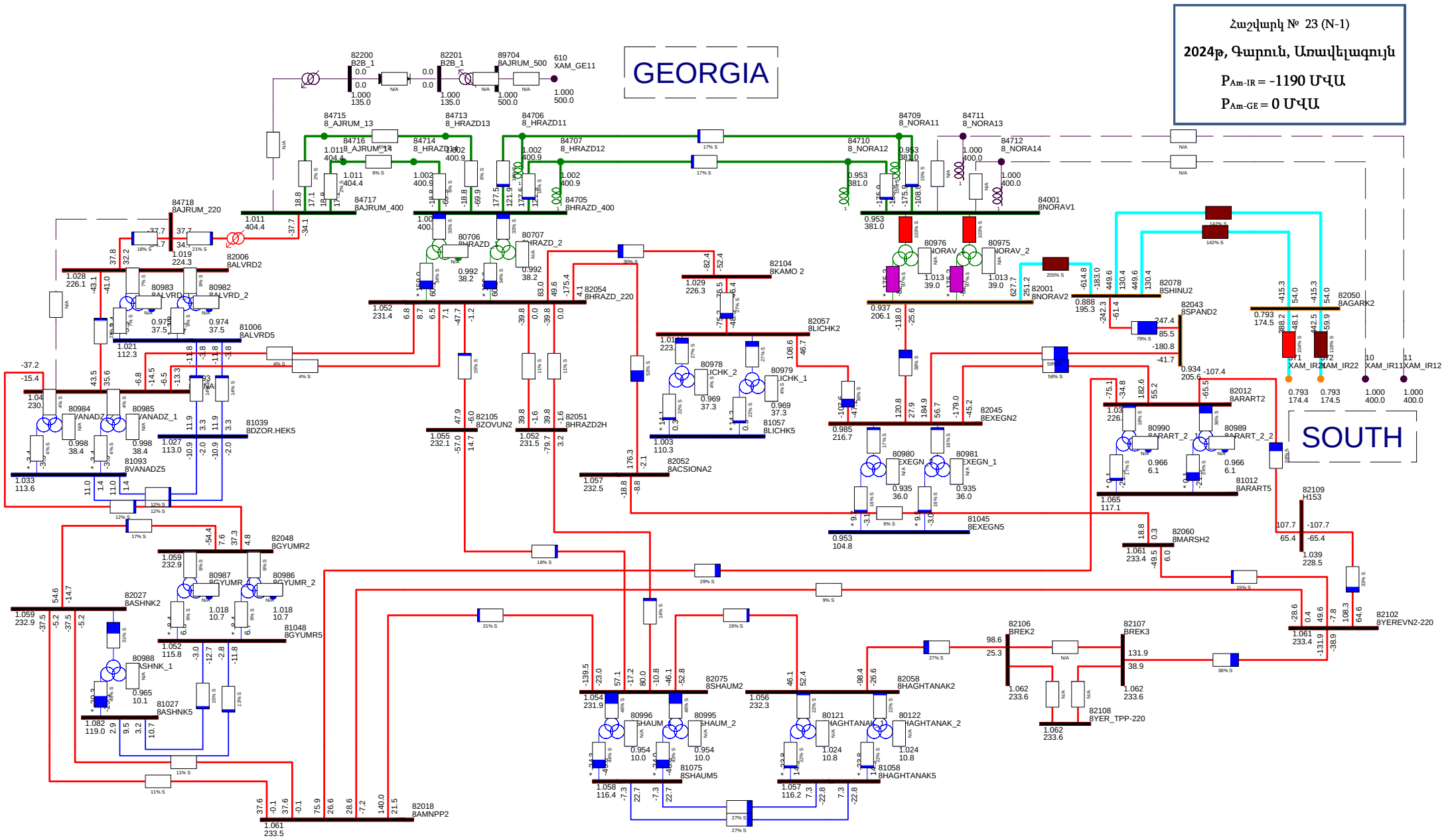

Հաշվարկ № 21՛ (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = -577.2 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

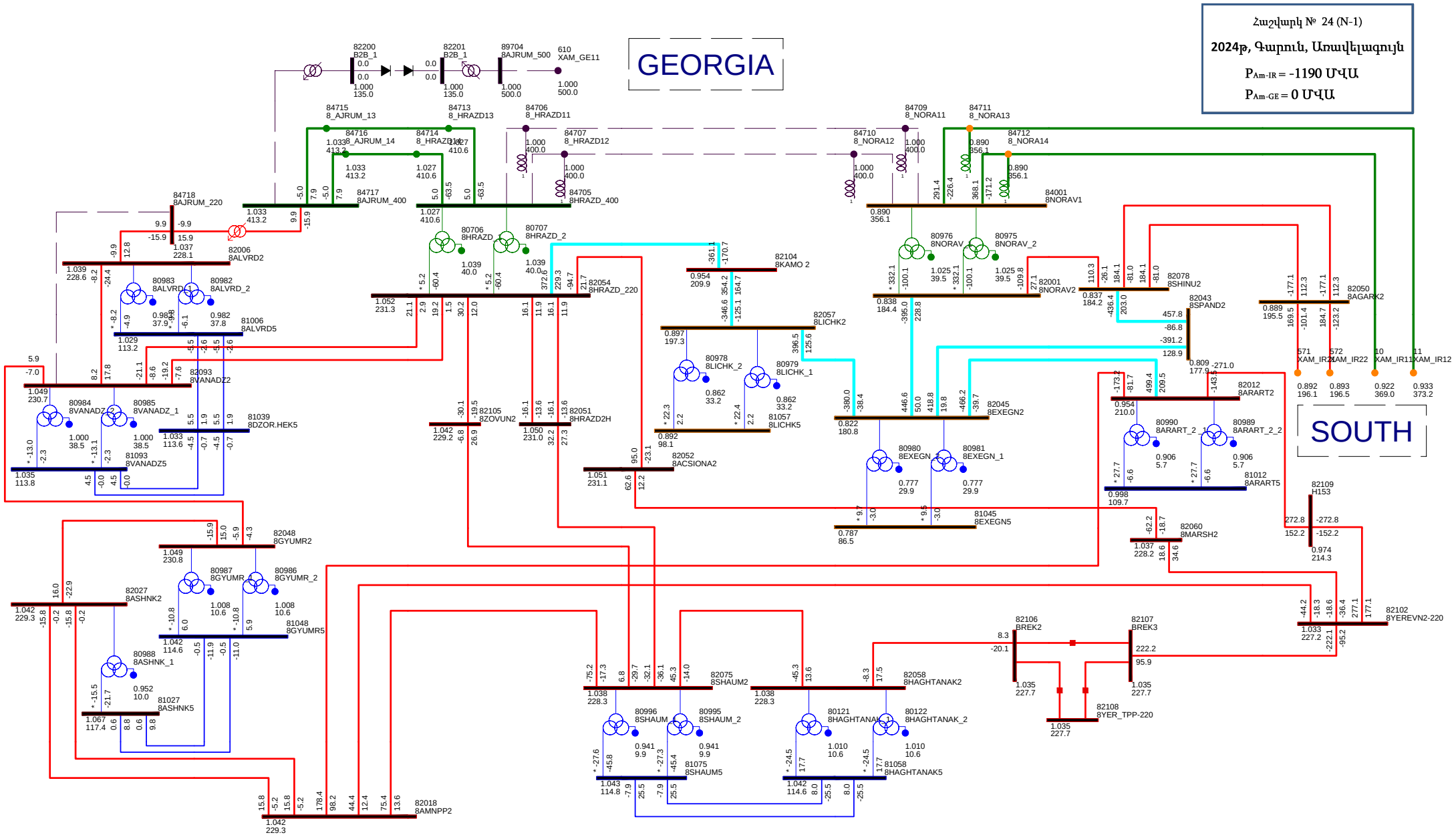

Հաշվարկ № 21 (N-1)
2024թ, Ձմեռ, Նվազագույն
PAm-IR = -870 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82103 XAM_IR11
82104 XAM_IR21
82105 XAM_IR22
82106 XAM_IR12

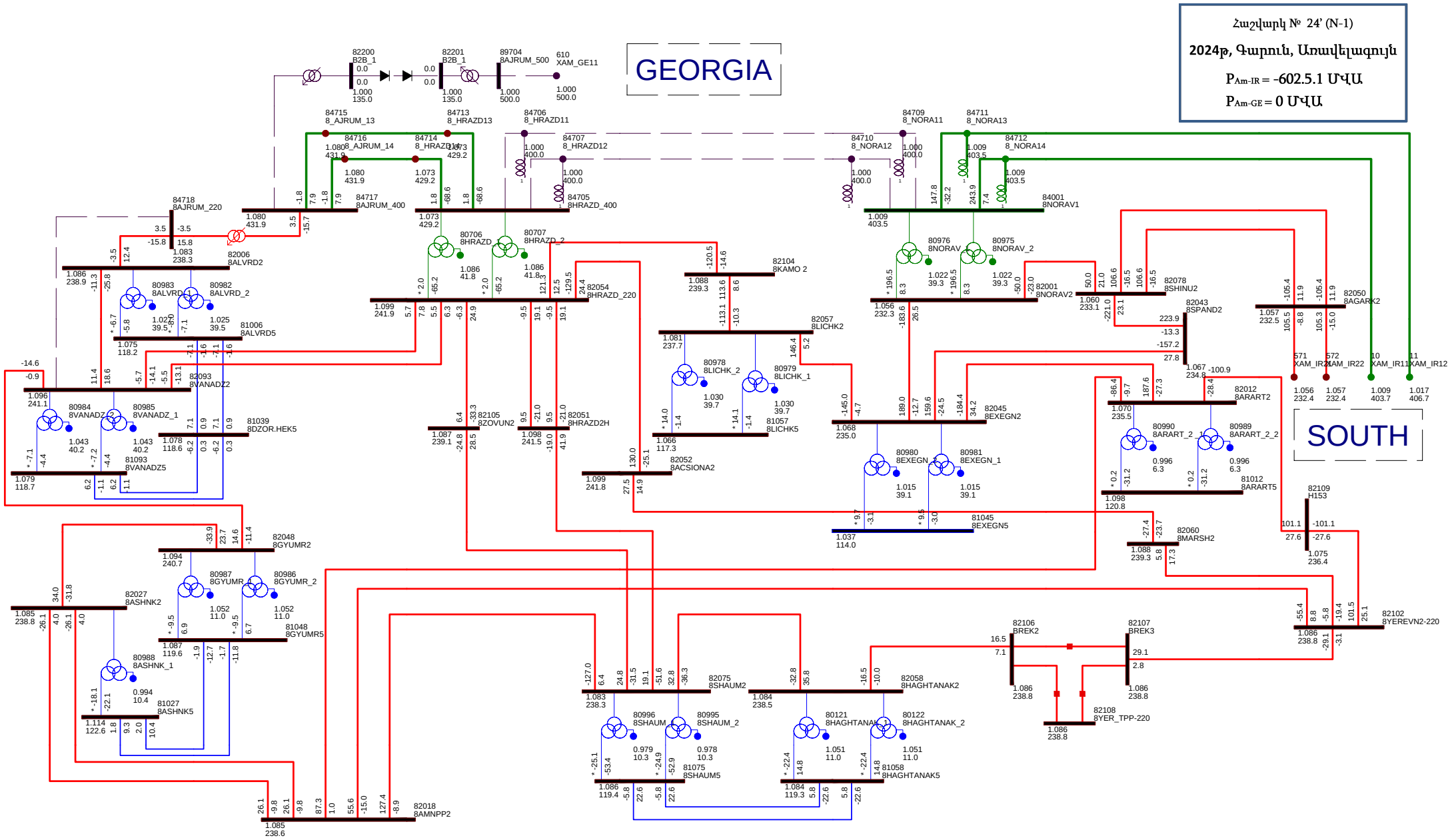

Հաշվարկ № 22
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
82052 8ACSIONA2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

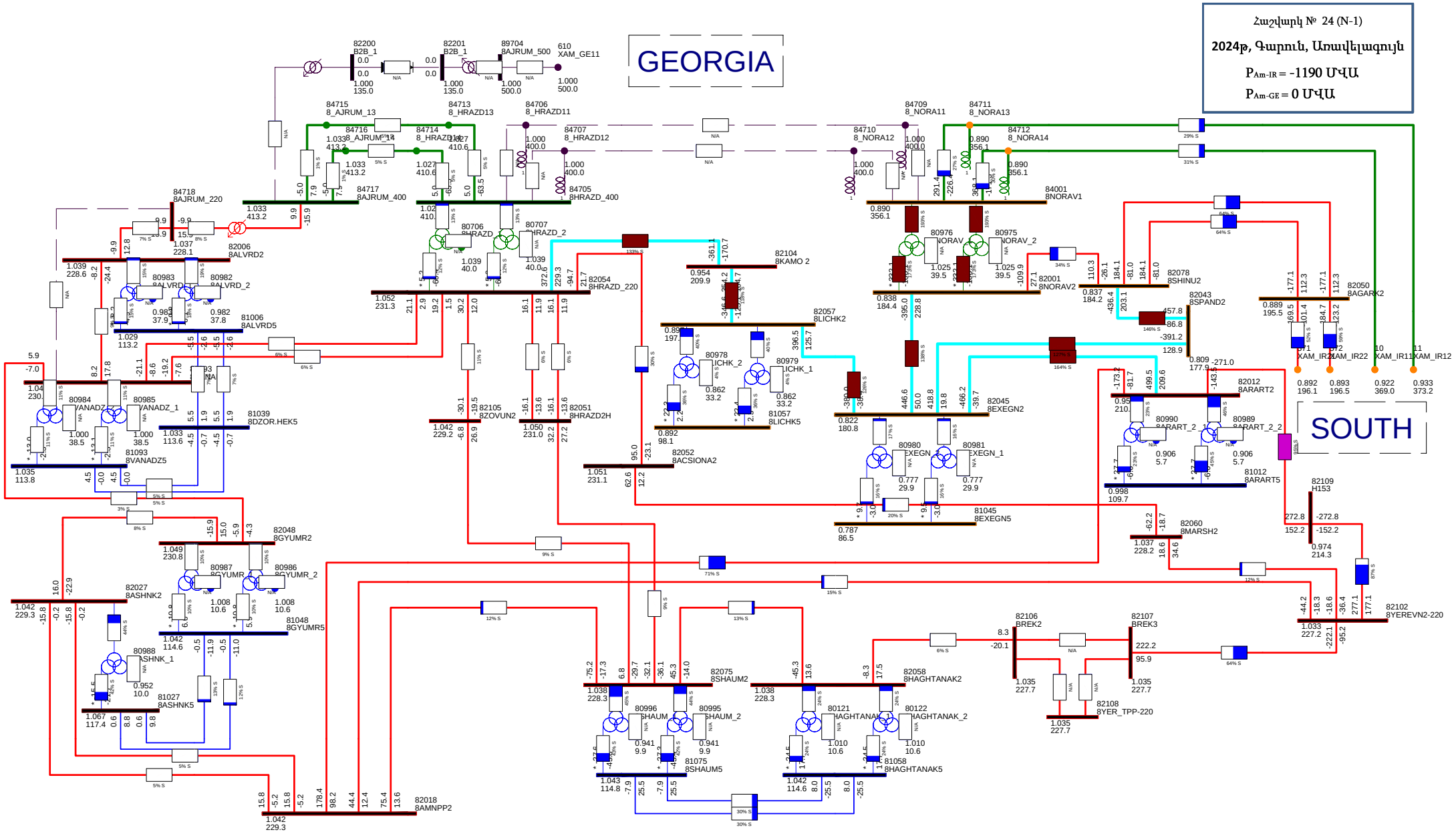

Հաշվարկ № 23 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82050 8AGARK2
82043 8SPAND2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
82058 8HAGHTANAK2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

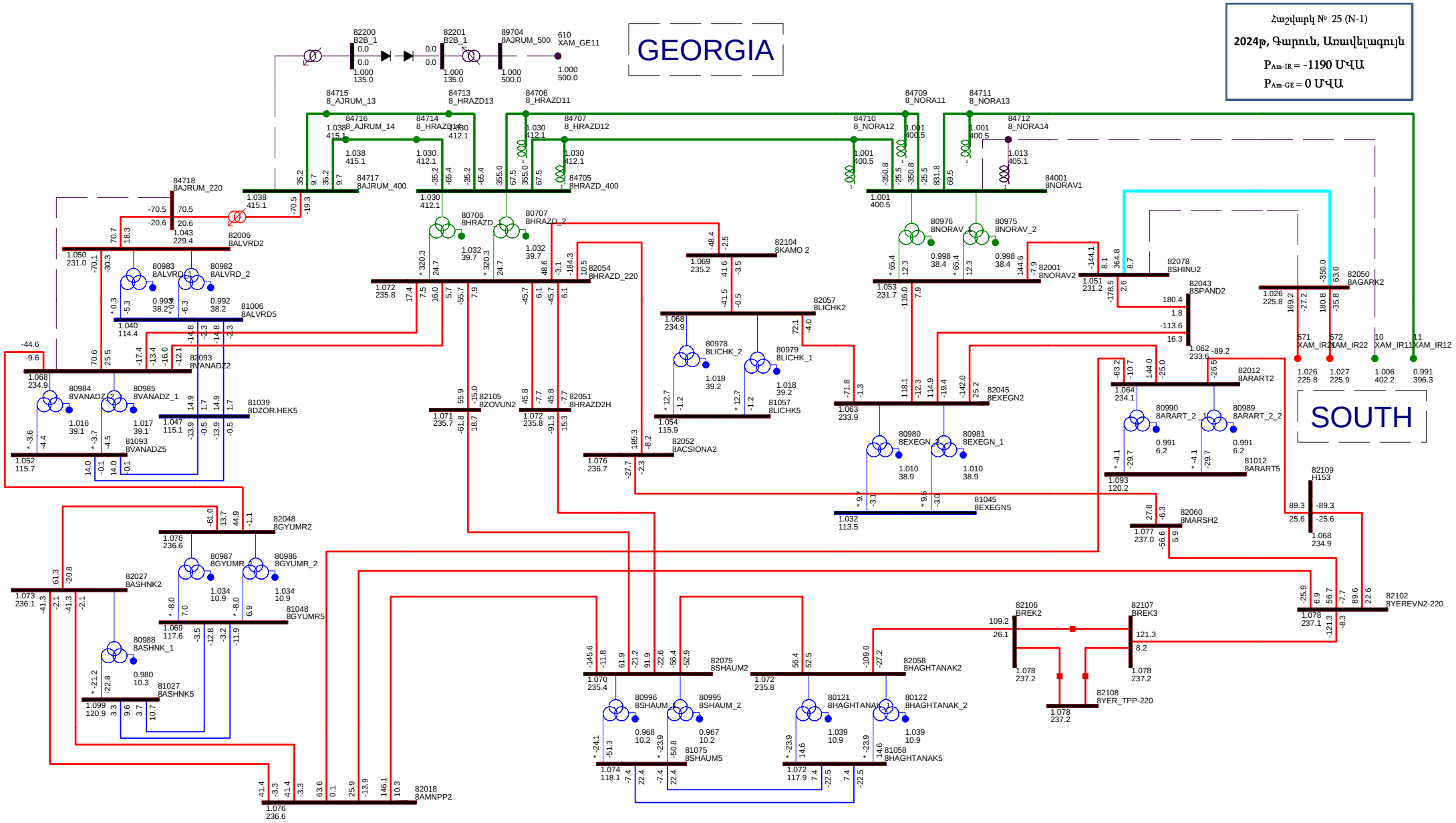

Հաշվարկ № 23՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -477 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82001 8NORAV2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

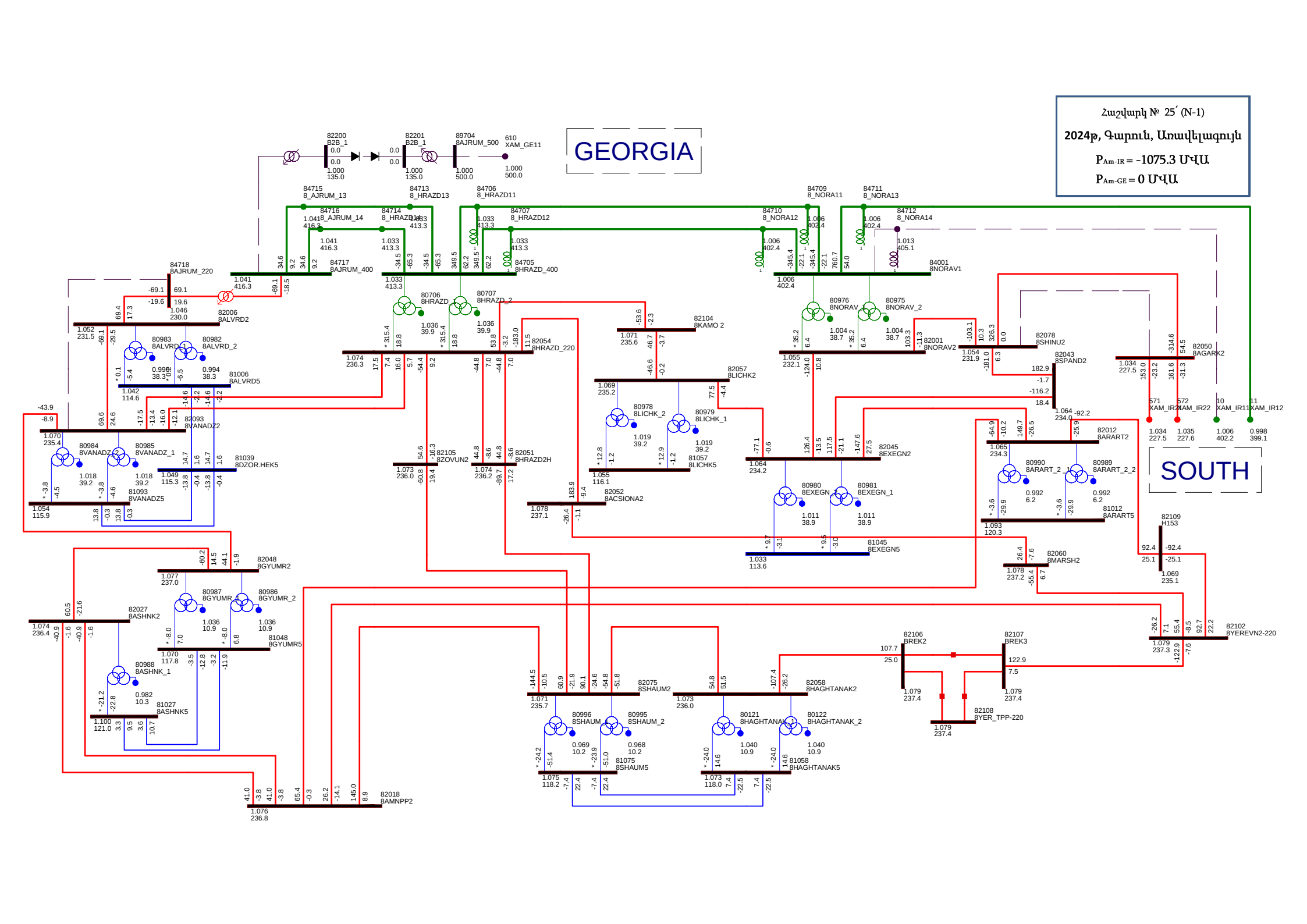

Հաշվարկ № 23 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

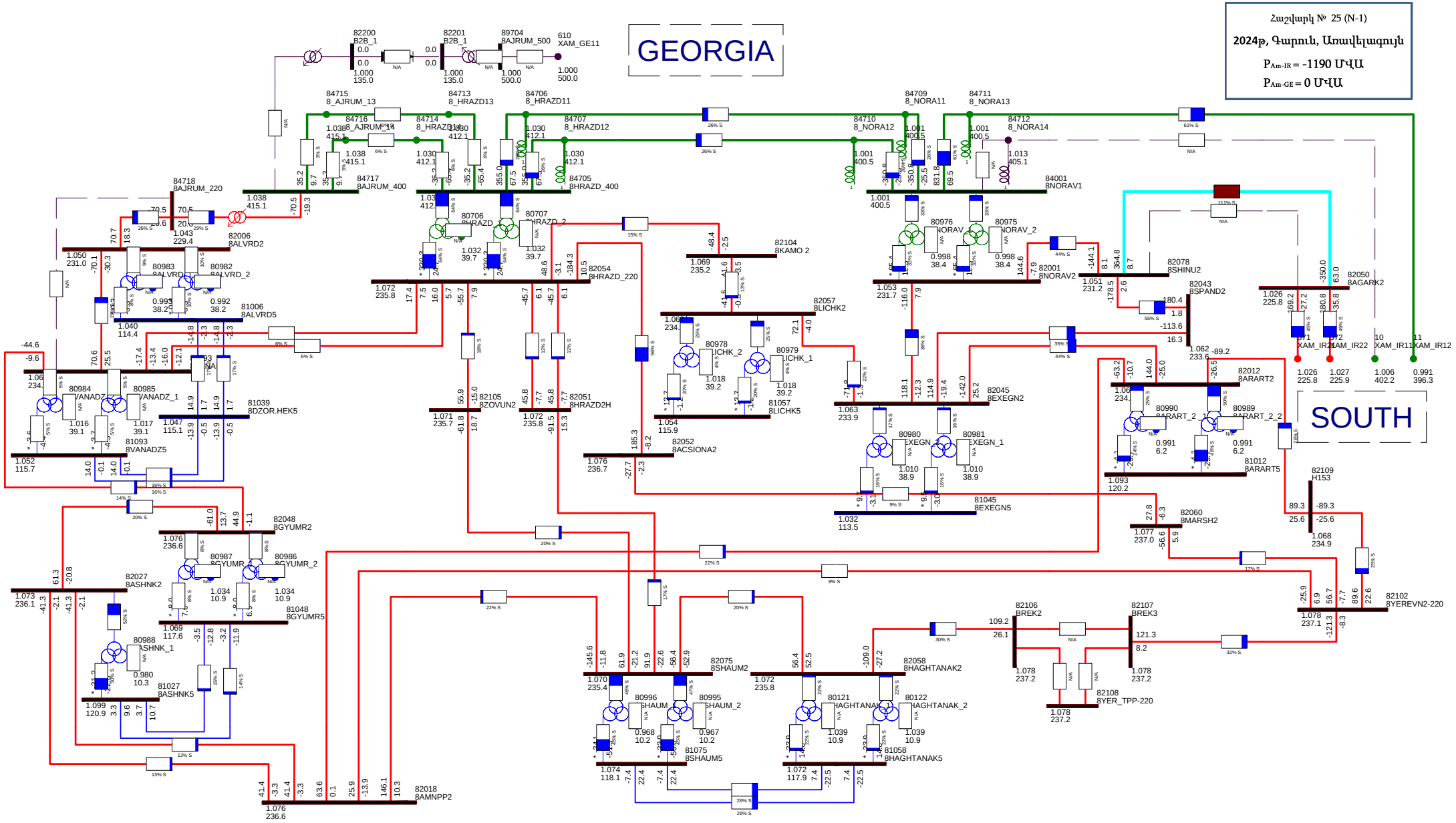

Հաշվարկ № 24 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

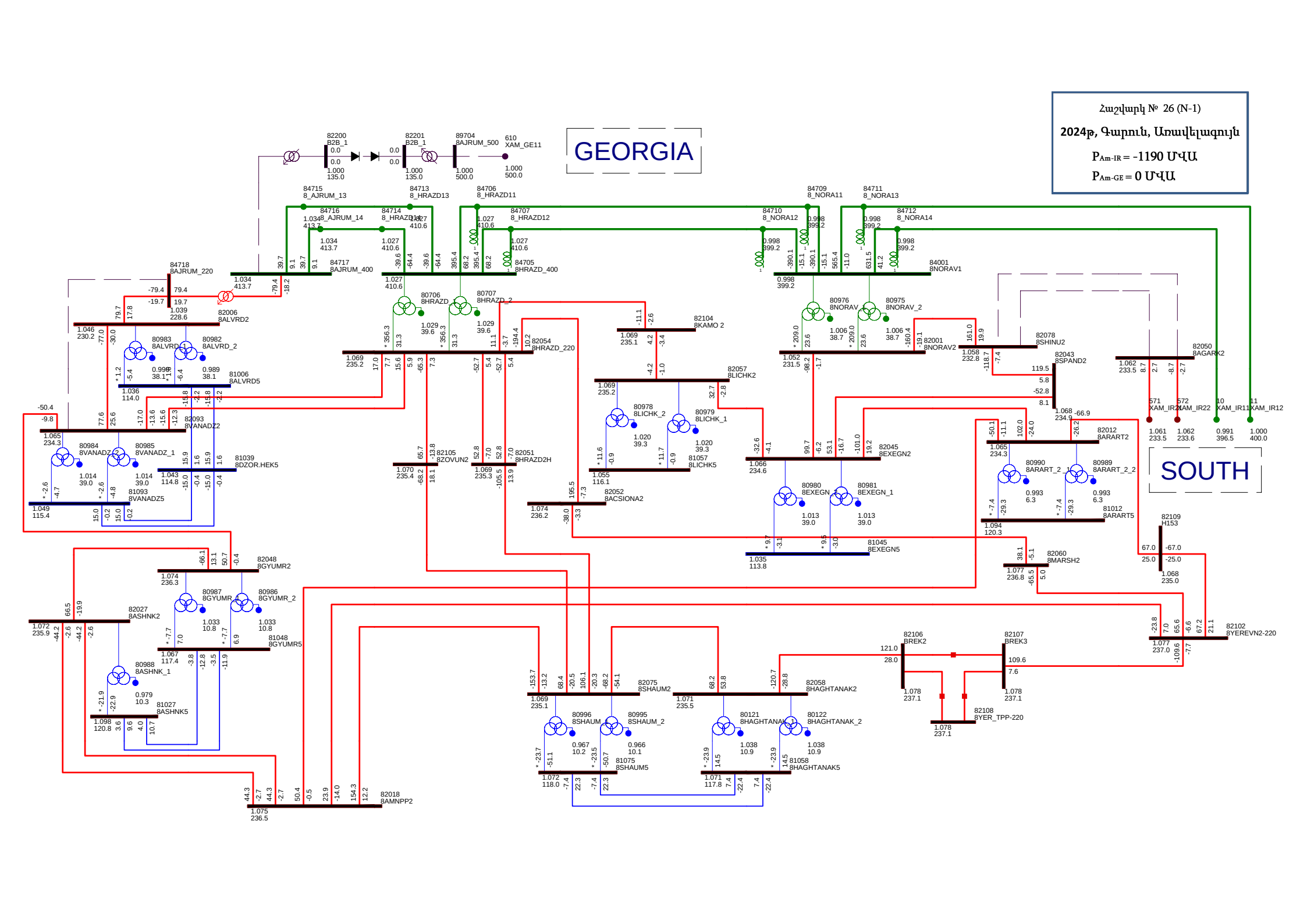

Հաշվարկ № 24' (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -602.5.1 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

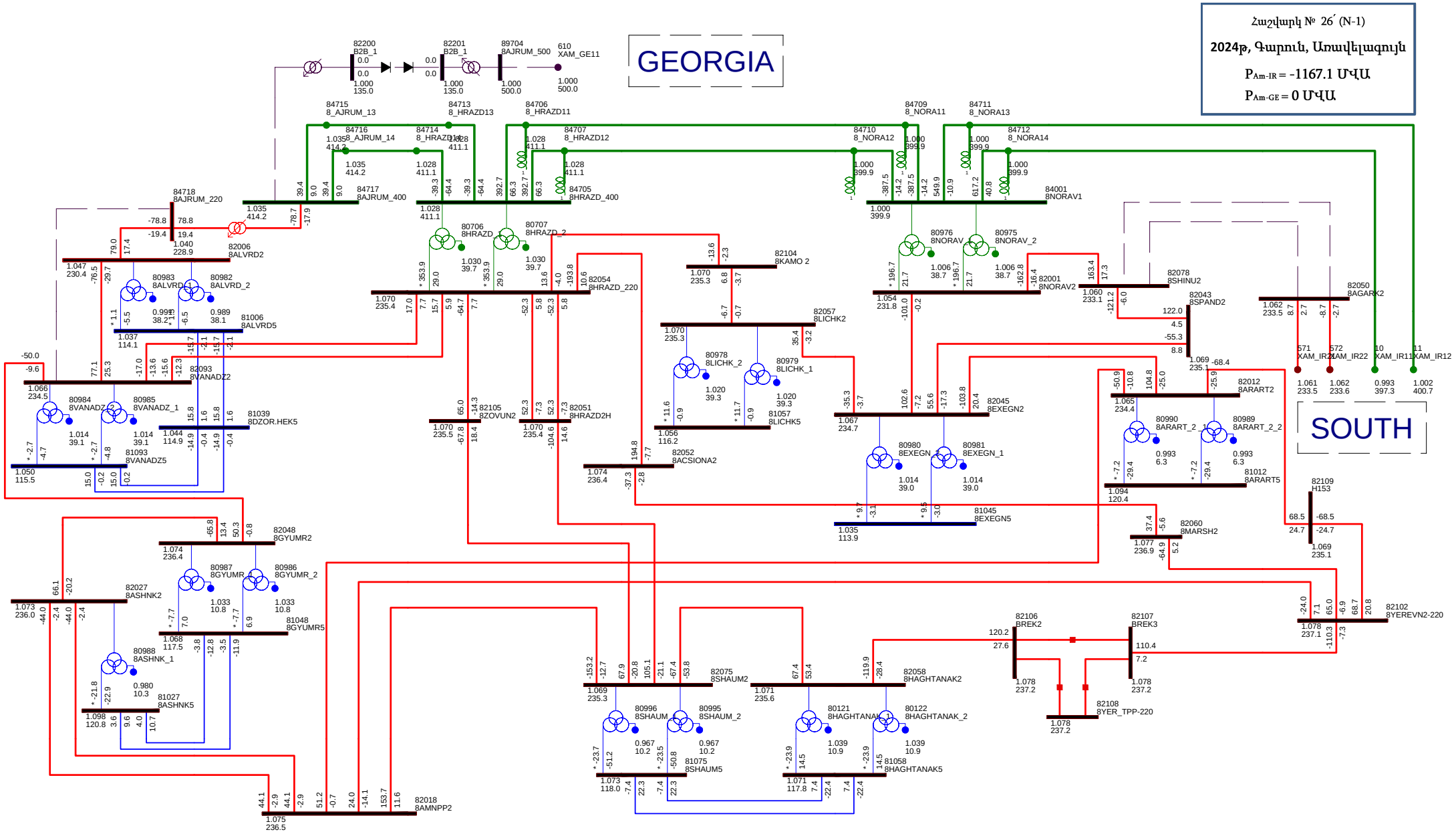

Հաշվարկ № 24 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
82006 8ALVRD2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82045 8EXEGN2
82001 8NORAV2
84001 8NORAV1
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
82058 8HAGHTANAK2
81075 8SHAUM5
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82060 8MARSH2
81012 8ARART5
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
81057 8LICHK5
81045 8EXEGN5
81006 8ALVRD5

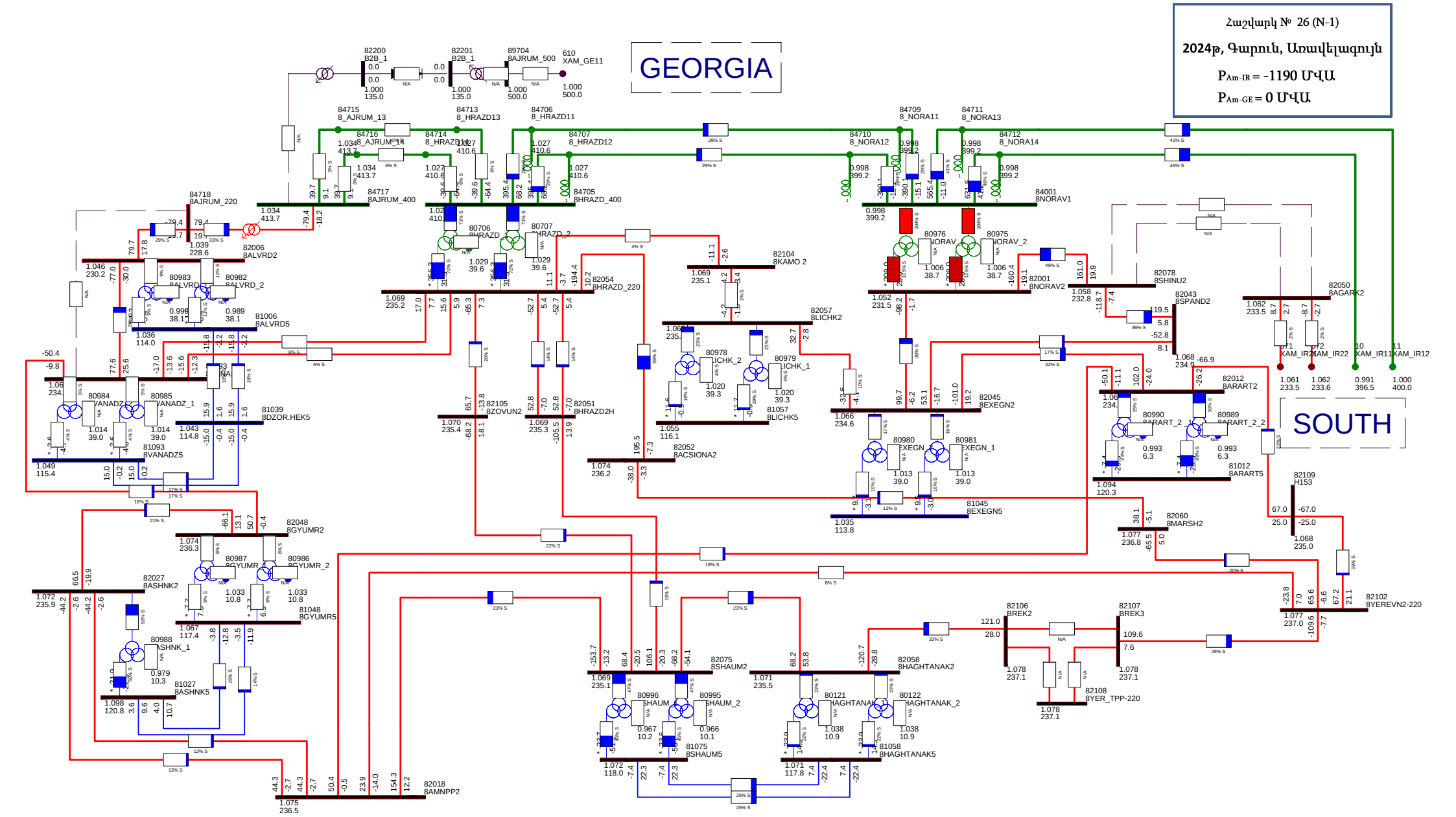

Հաշվարկ № 25 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

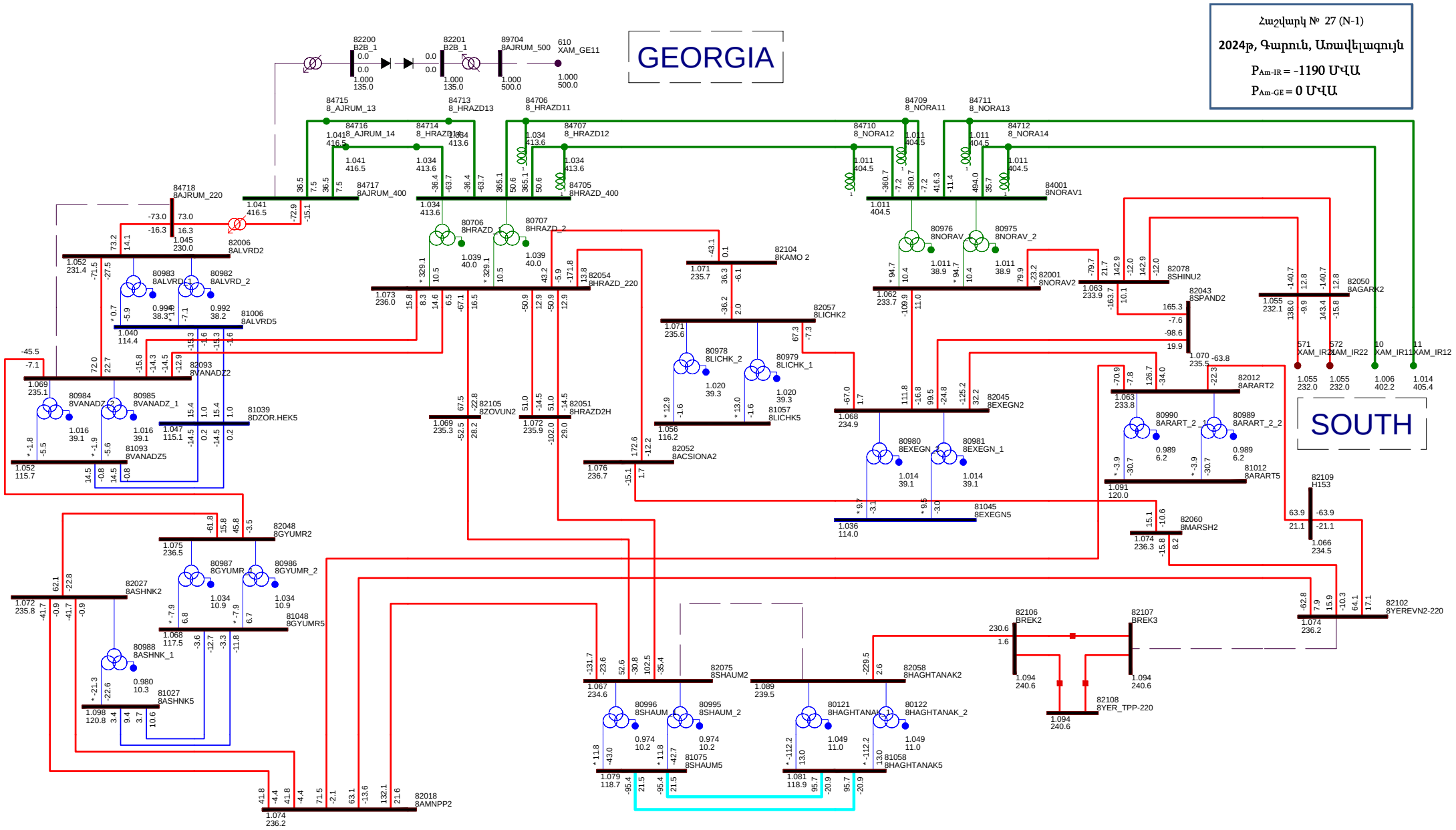

Հաշվարկ № 25՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1075.3 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

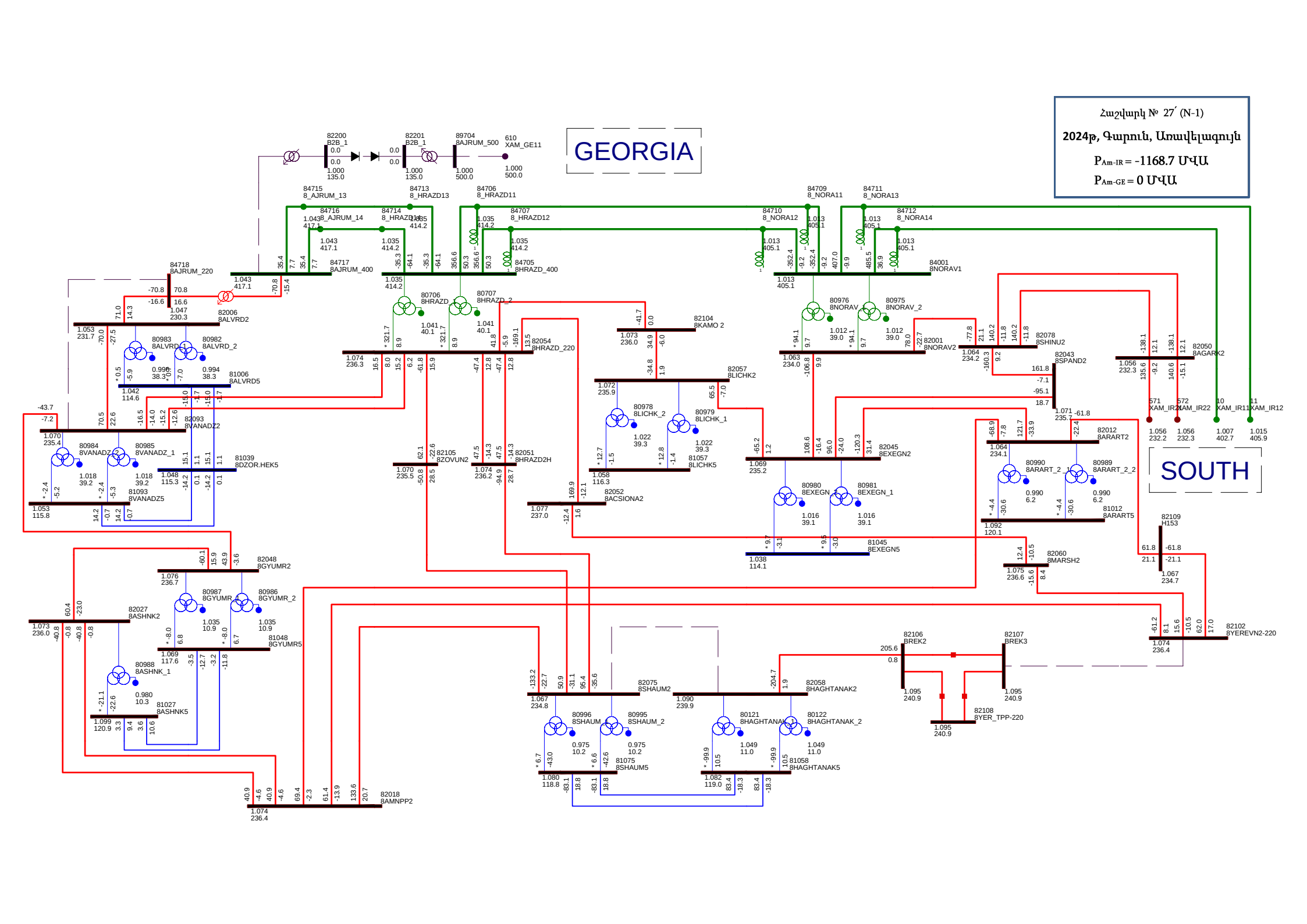

Հաշվարկ № 25 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
81048 8GYUMR5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2

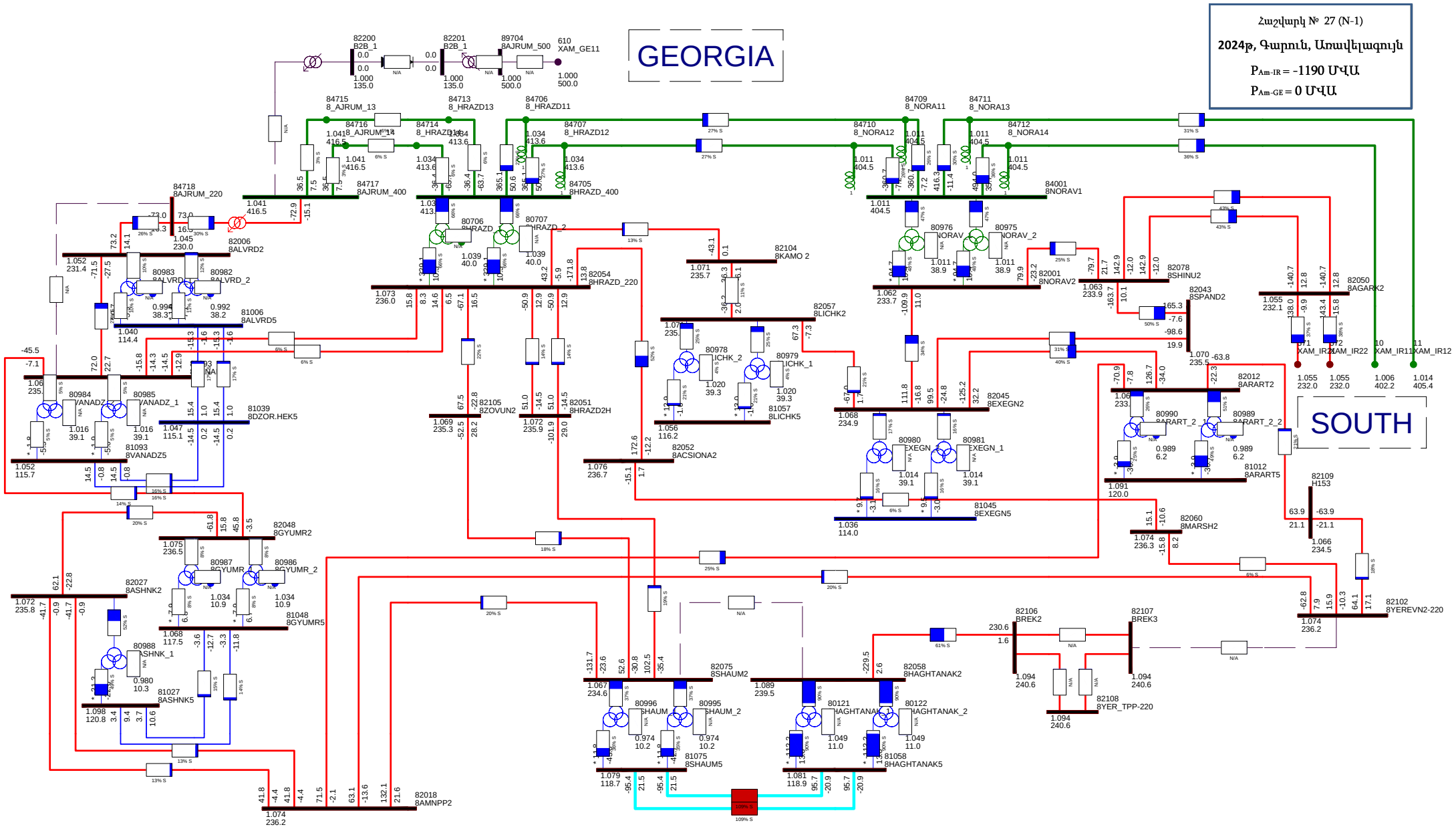

Հաշվարկ № 26 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

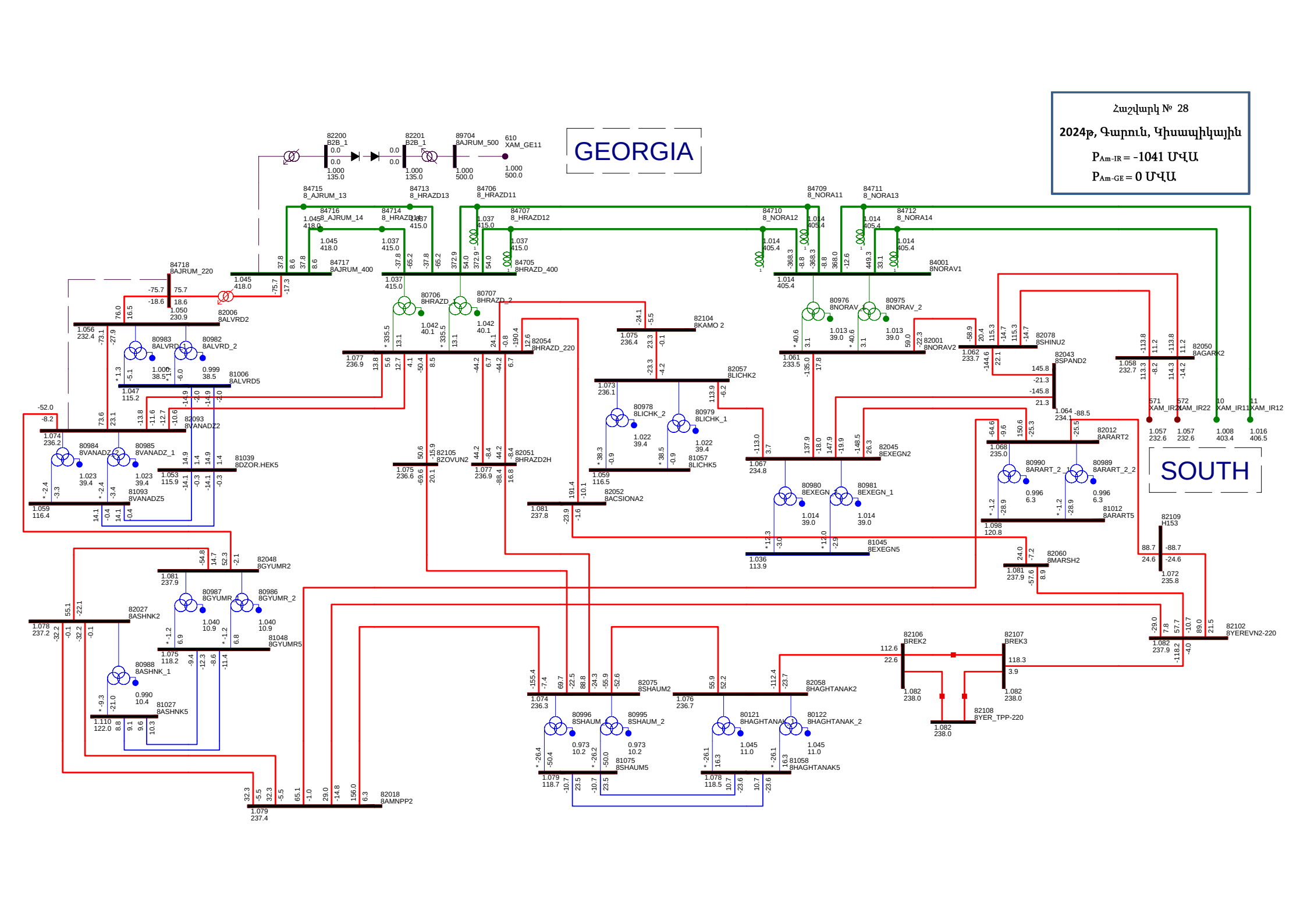

Հաշվարկ № 26՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1167.1 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

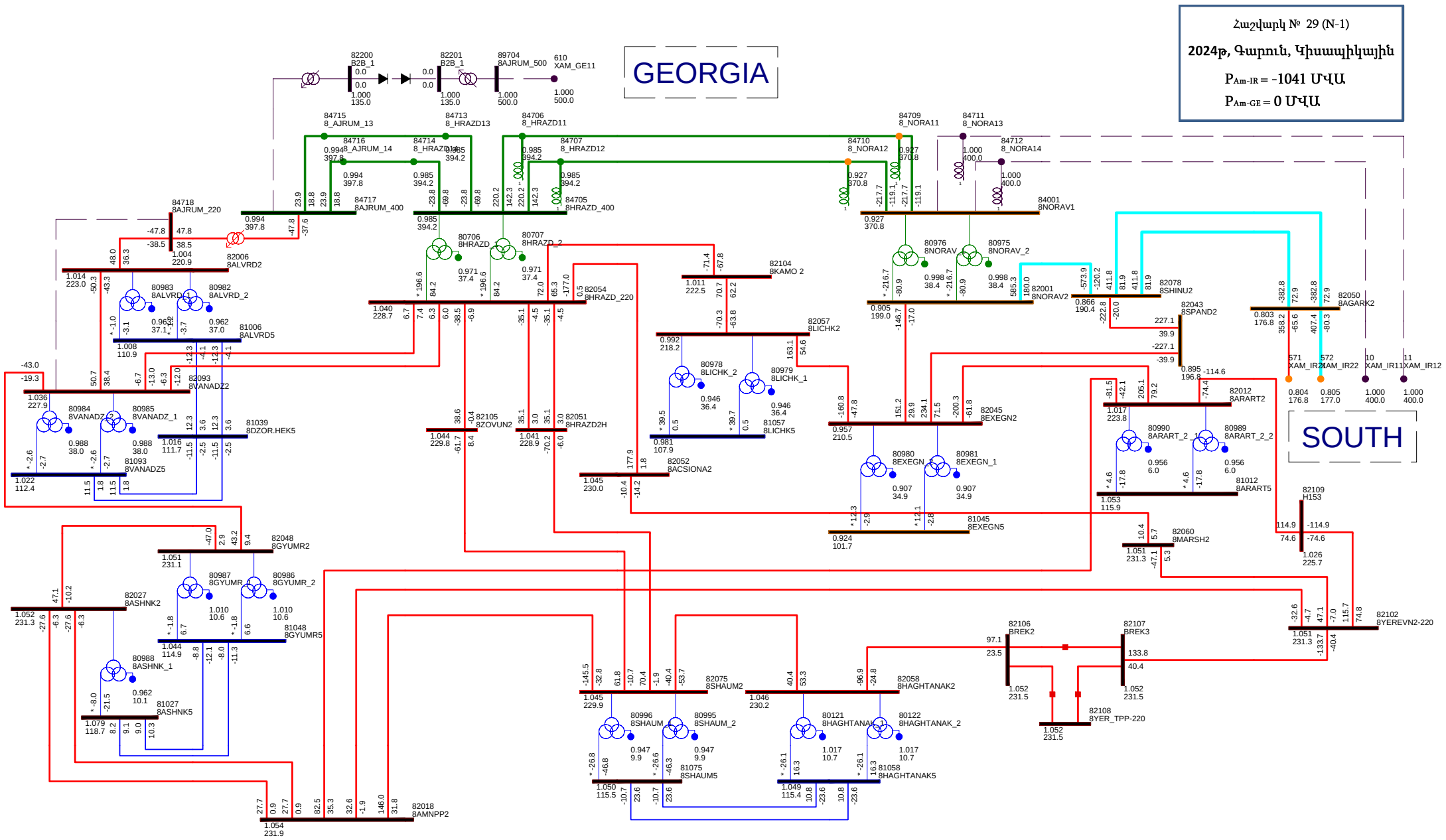

Հաշվարկ № 26 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR21
XAM_IR22
XAM_IR12

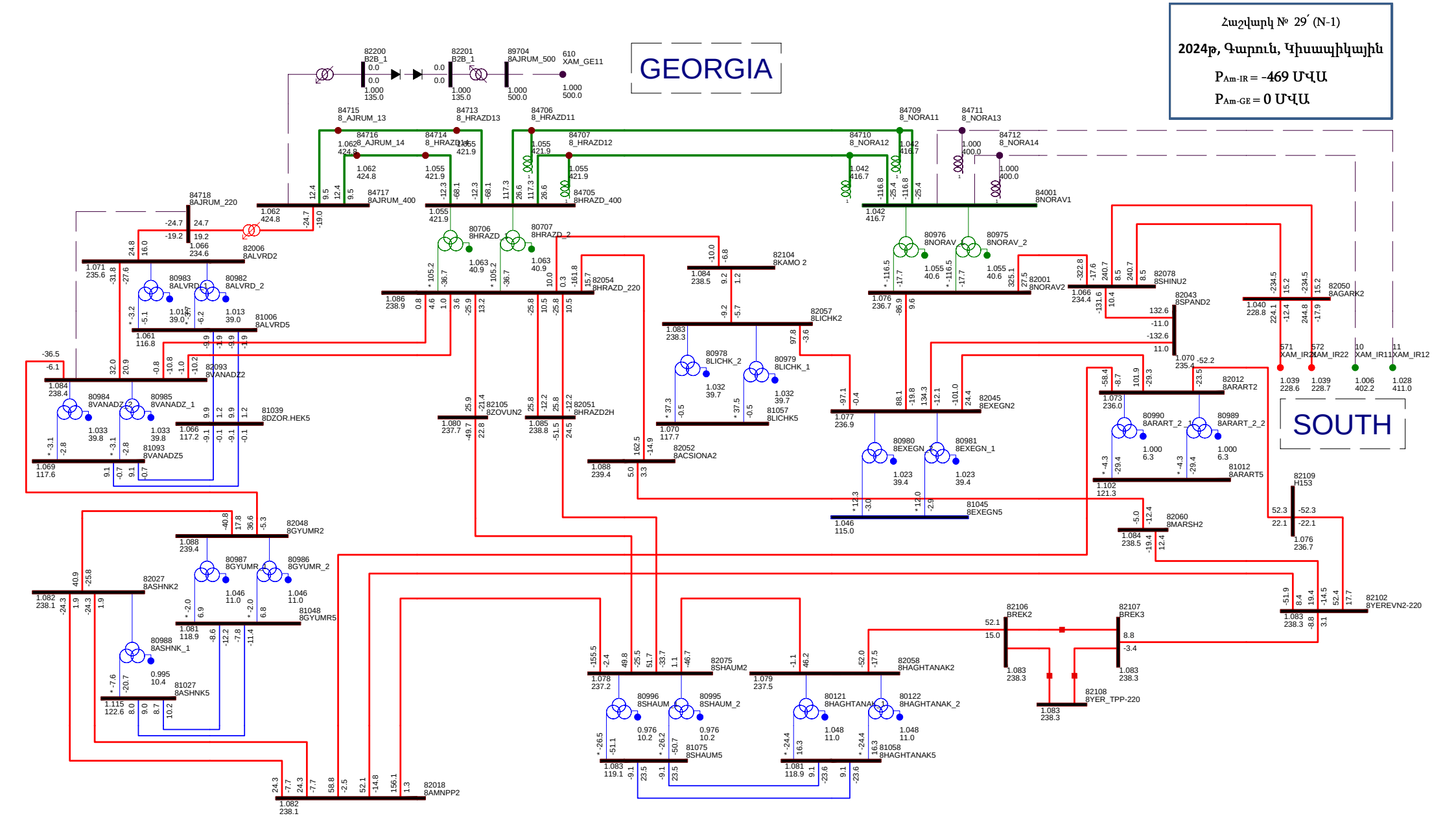

Հաշվարկ № 27 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

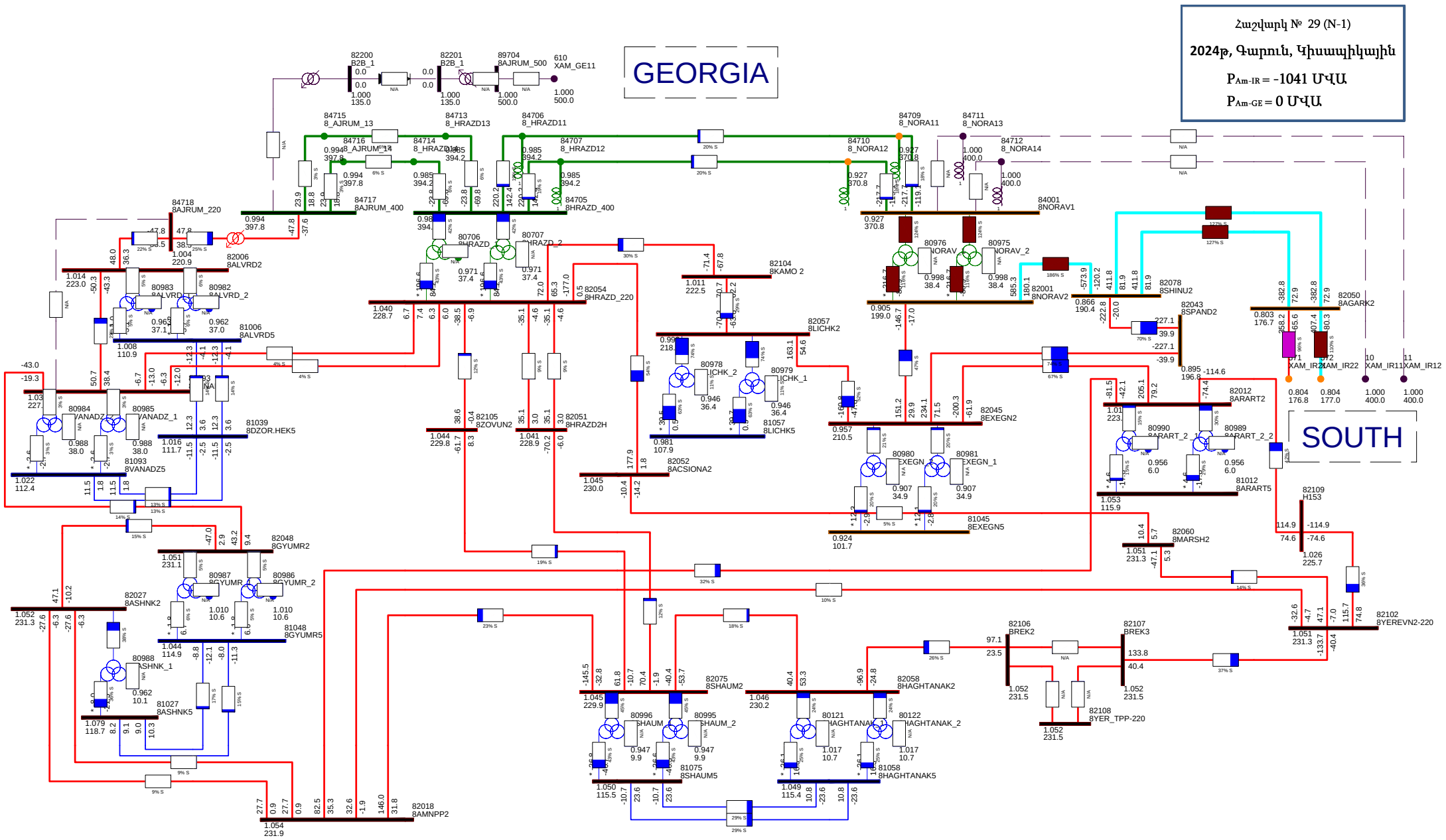

Հաշվարկ № 27՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1168.7 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

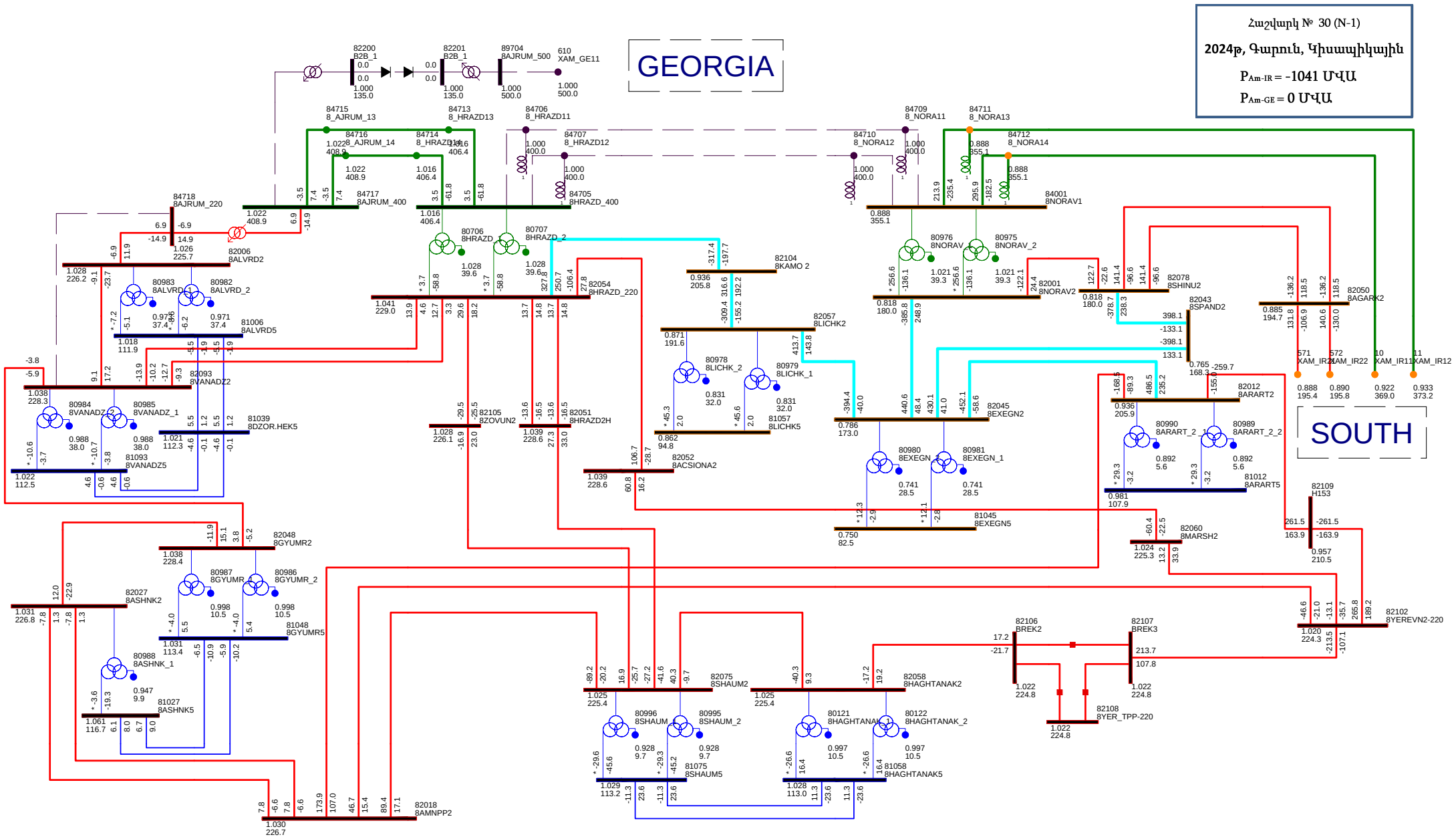

Հաշվարկ № 27 (N-1)
2024թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1190 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220

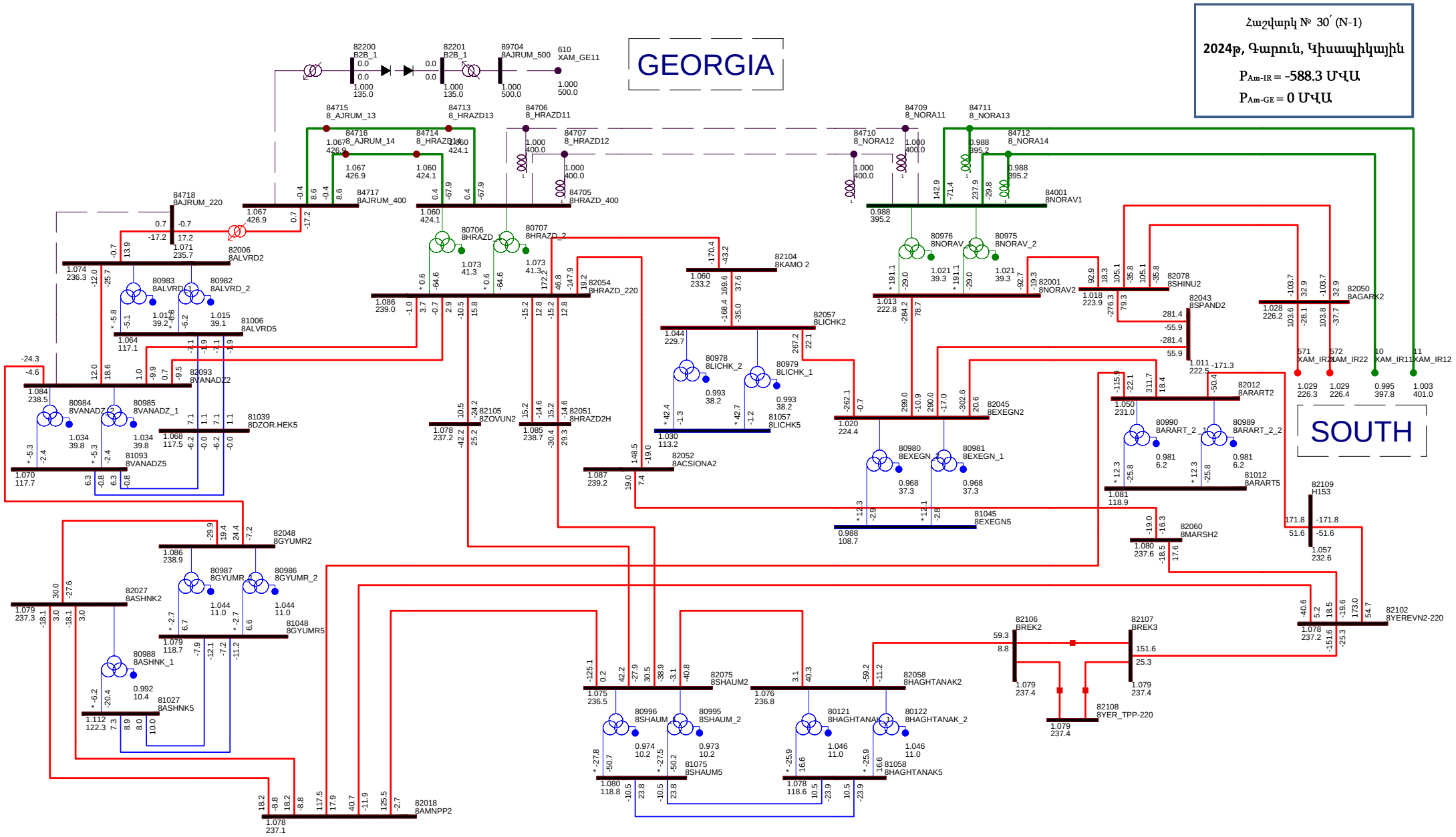

Հաշվարկ № 28
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

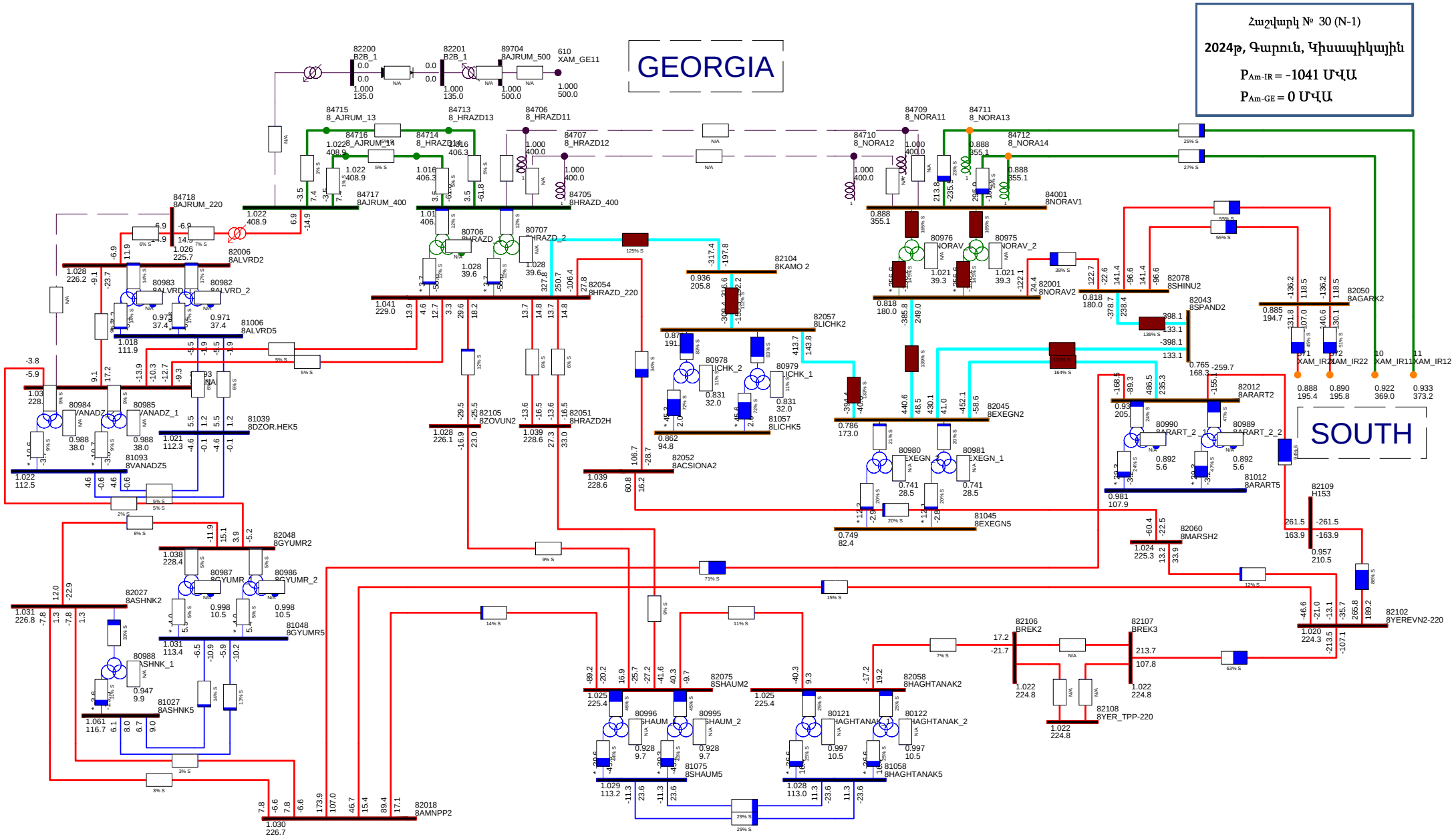

Հաշվարկ № 29 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

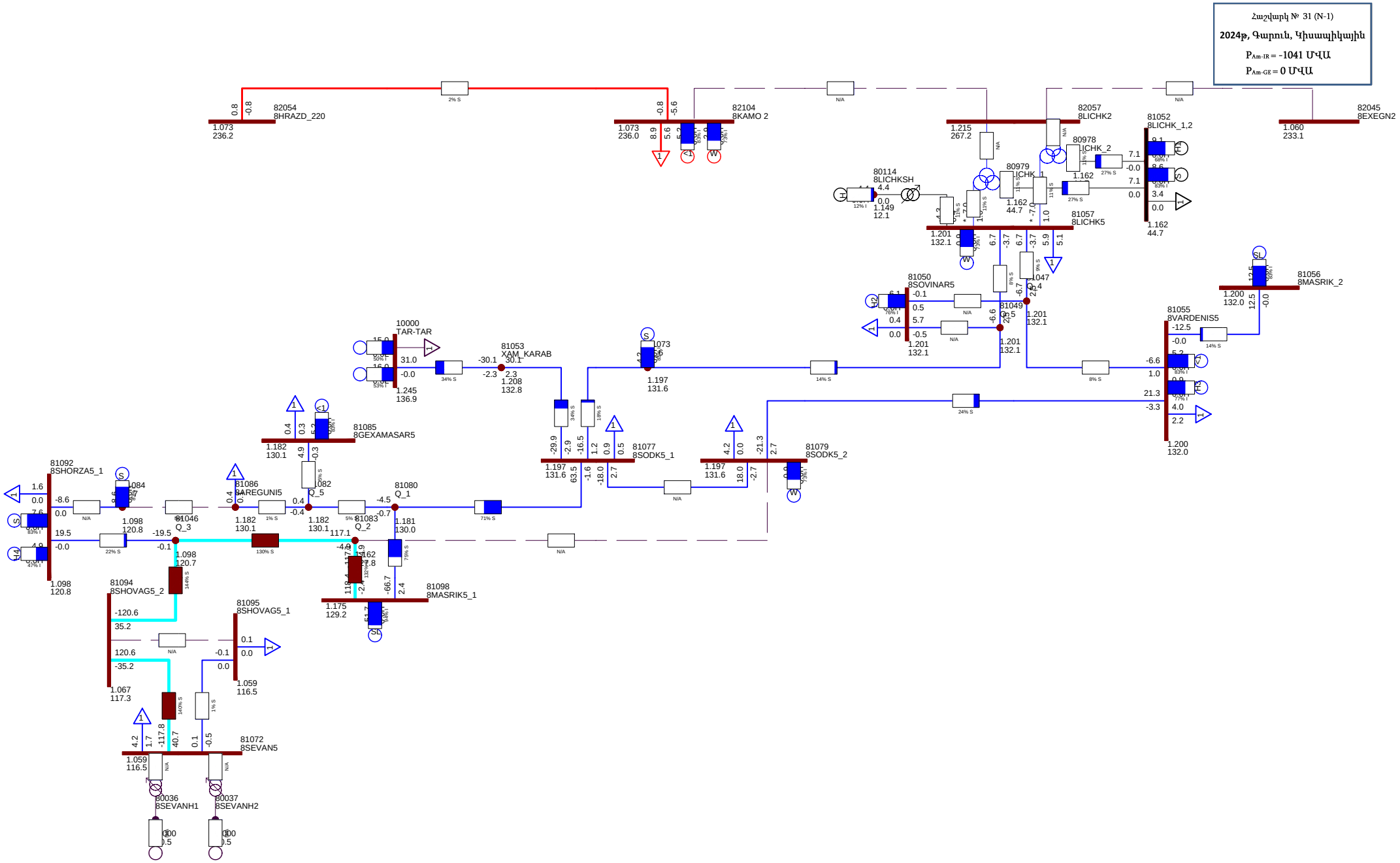

Հաշվարկ № 29՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -469 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

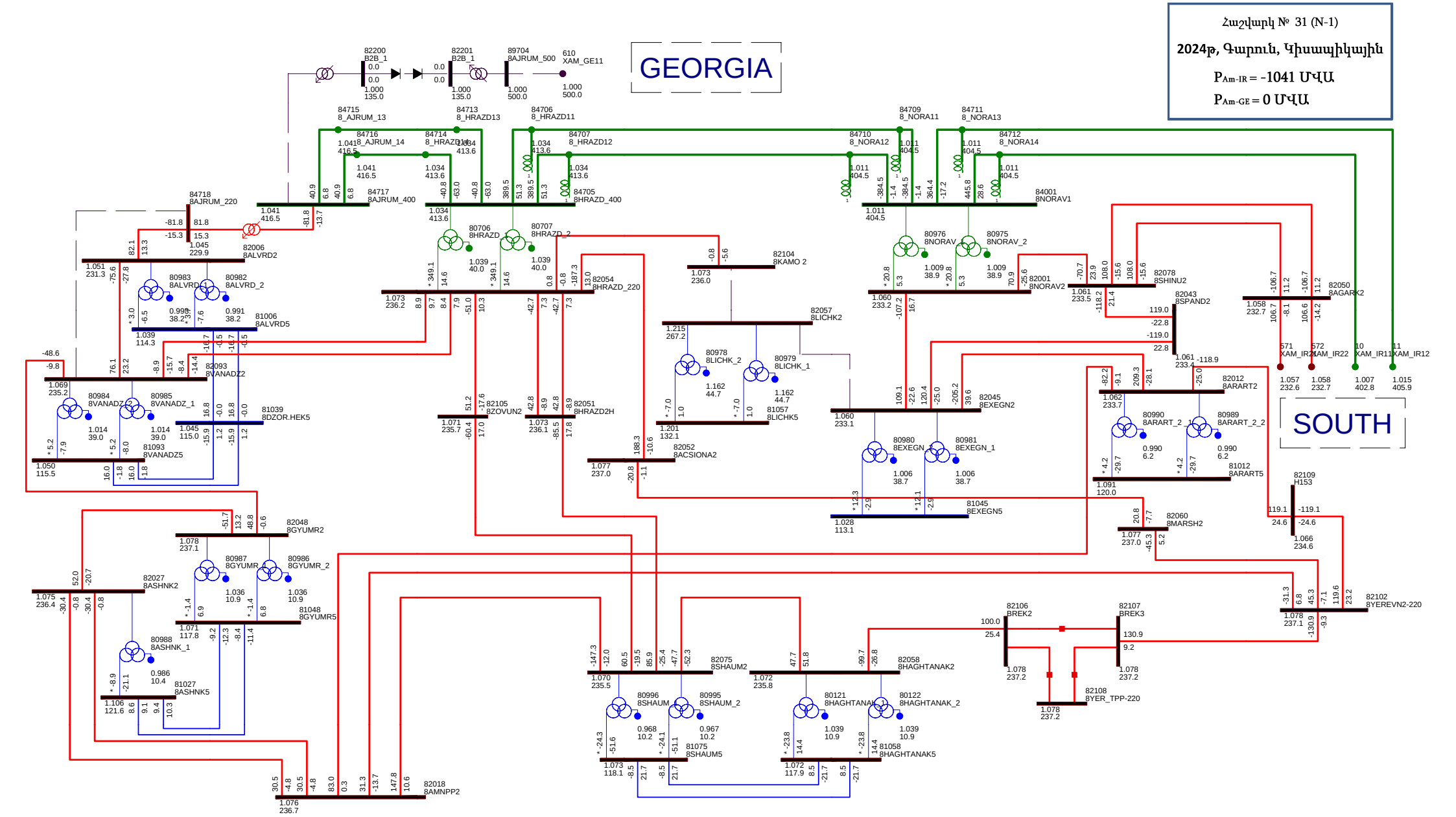

Հաշվարկ № 29 (N-1)
2024թ, Գարուն, Վիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220

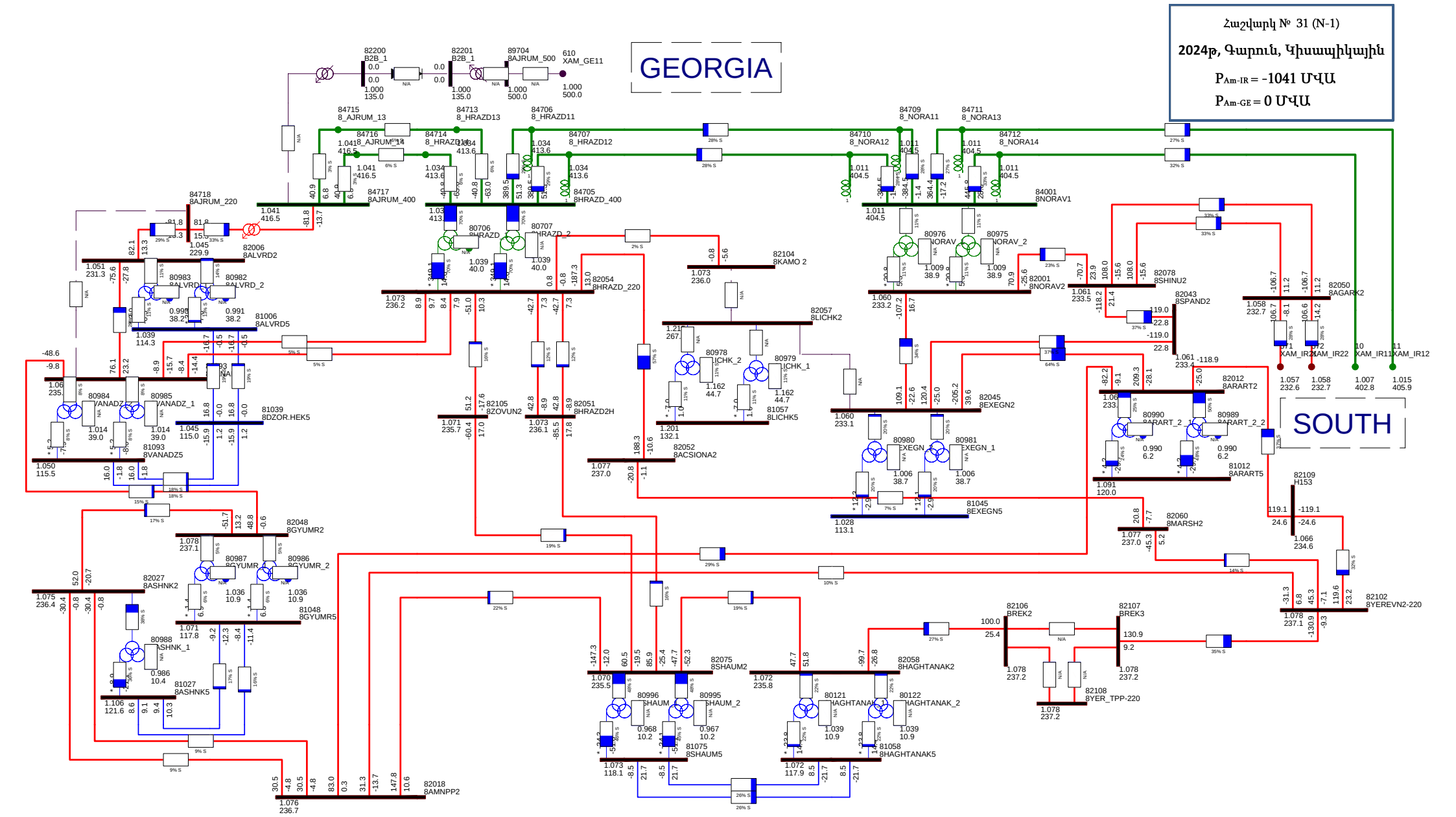

Հաշվարկ № 30 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

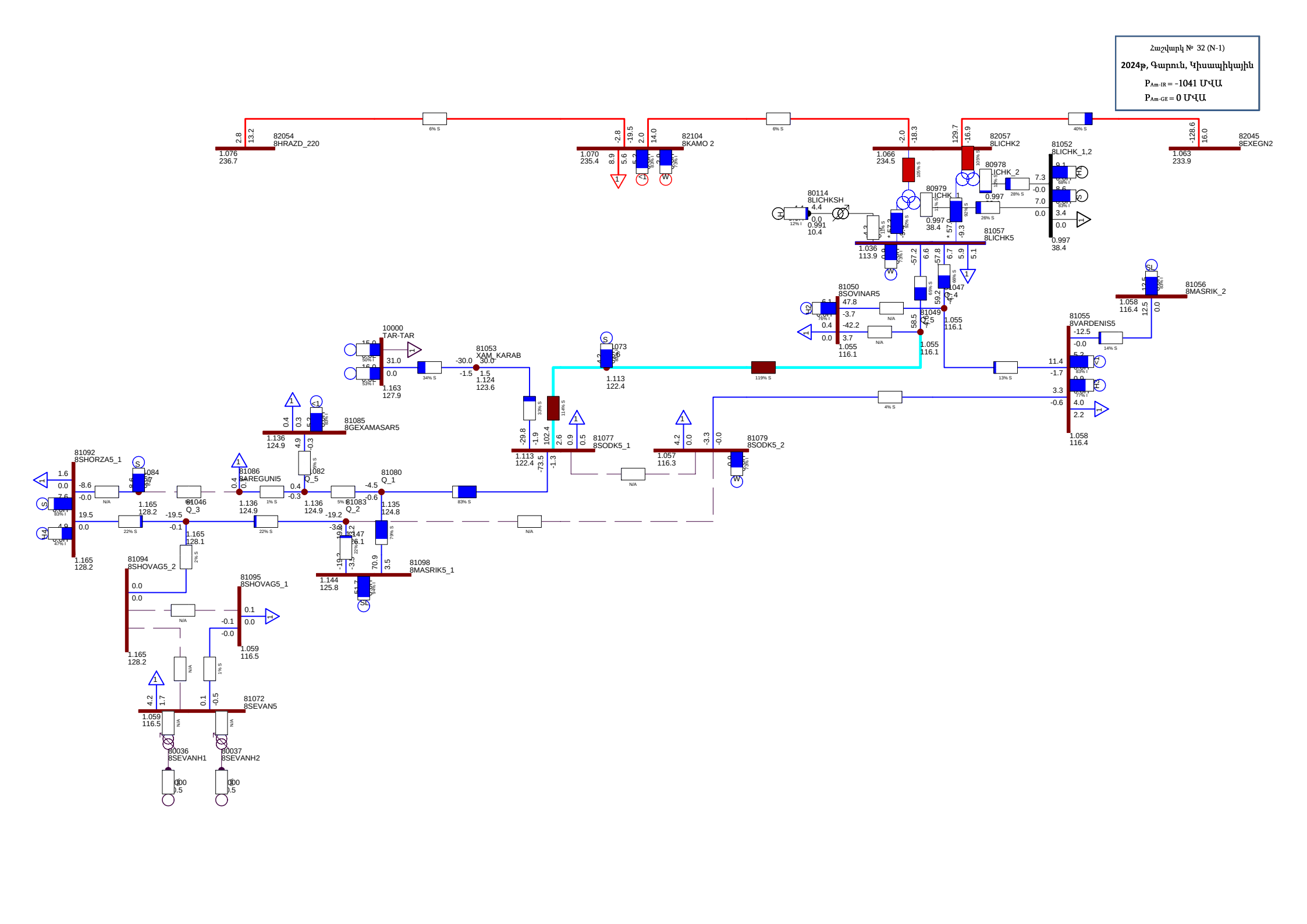

Հաշվարկ № 30՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Գիսապիկային
PAm-IR = -588.3 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82001 8NORAV2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

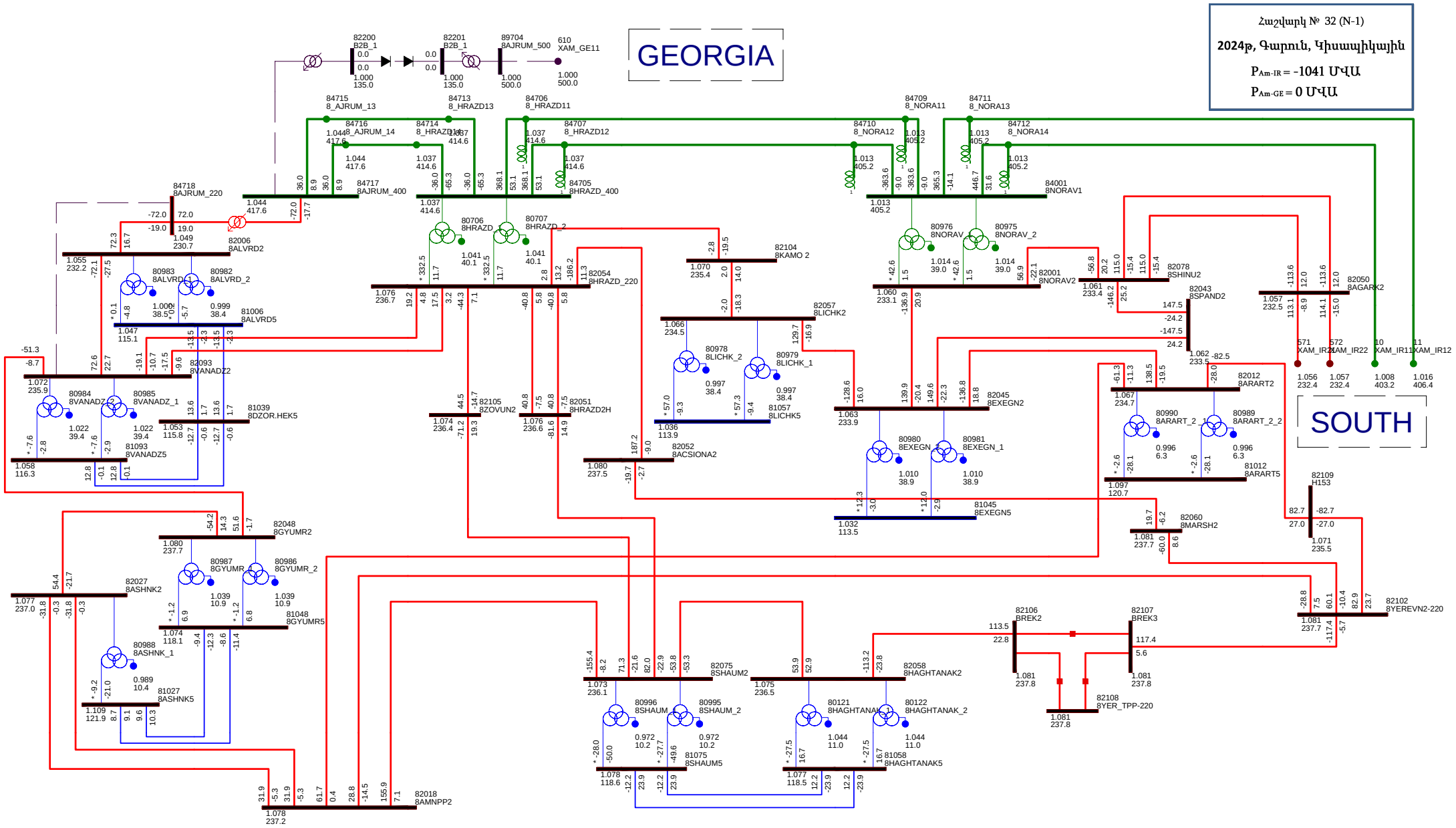

Հաշվարկ № 30 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
XAM_IR11
XAM_IR21
XAM_IR22
XAM_IR12

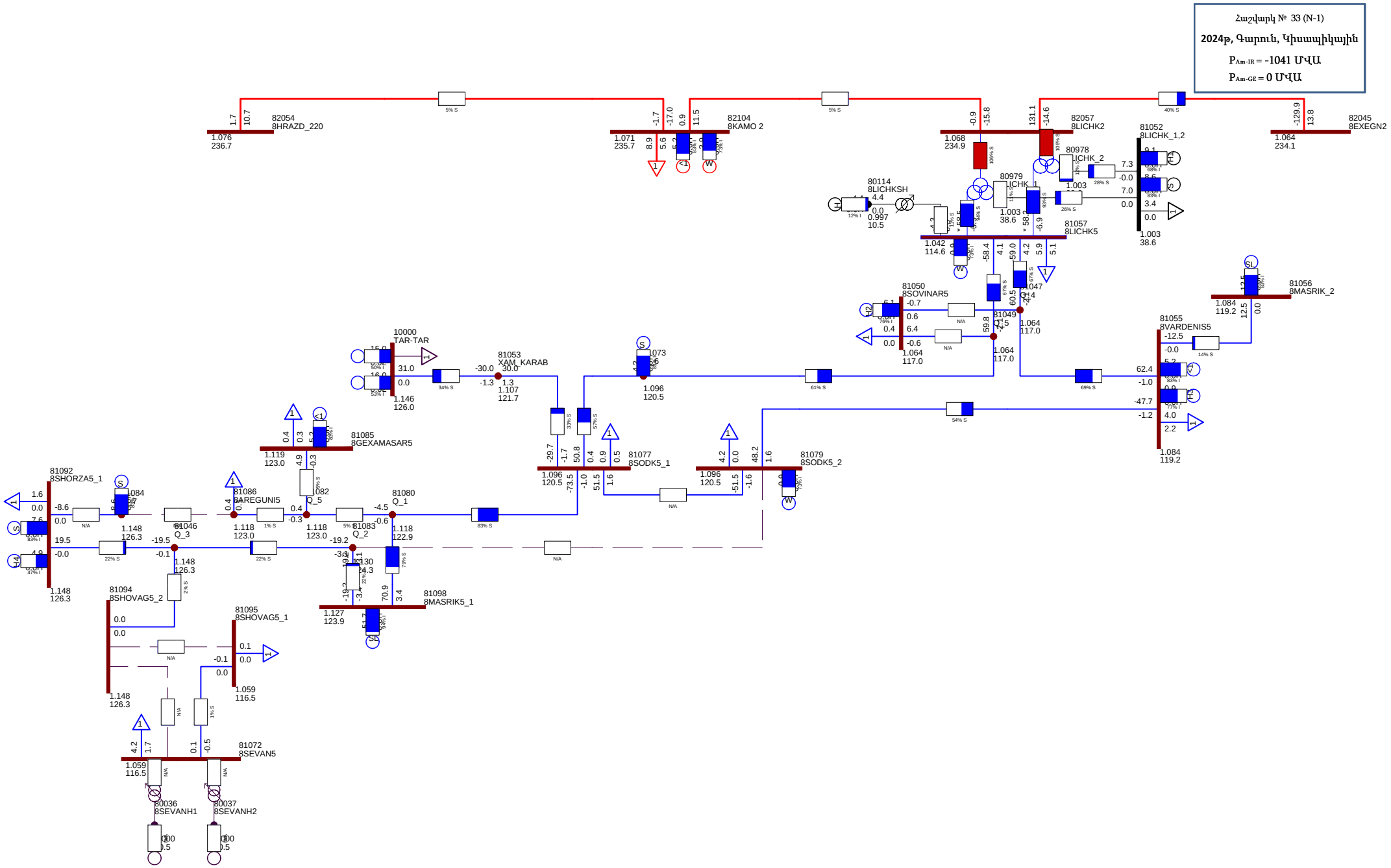

Հաշվարկ № 31 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82045 8EXEGN2
81052 8LICHK_1,2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
80114 8LICHKSH
81057 8LICHK5
81050 8SOVINAR5
81049
81047
81056 8MASRIK_2
81055 8VARDENIS5
10000 TAR-TAR
81053 XAM_KARAB
81073
81085 8GEXAMASAR5
81086 8AREGUNI5
81082 Q_5
81080 Q_1
81083 Q_2
81046 Q_3
81084
81092 8SHORZA5_1
81077 8SODK5_1
81079 8SODK5_2
81098 8MASRIK5_1
81094 8SHOVAG5_2
81095 8SHOVAG5_1
81072 8SEVAN5
80036 8SEVANH1
80037 8SEVANH2

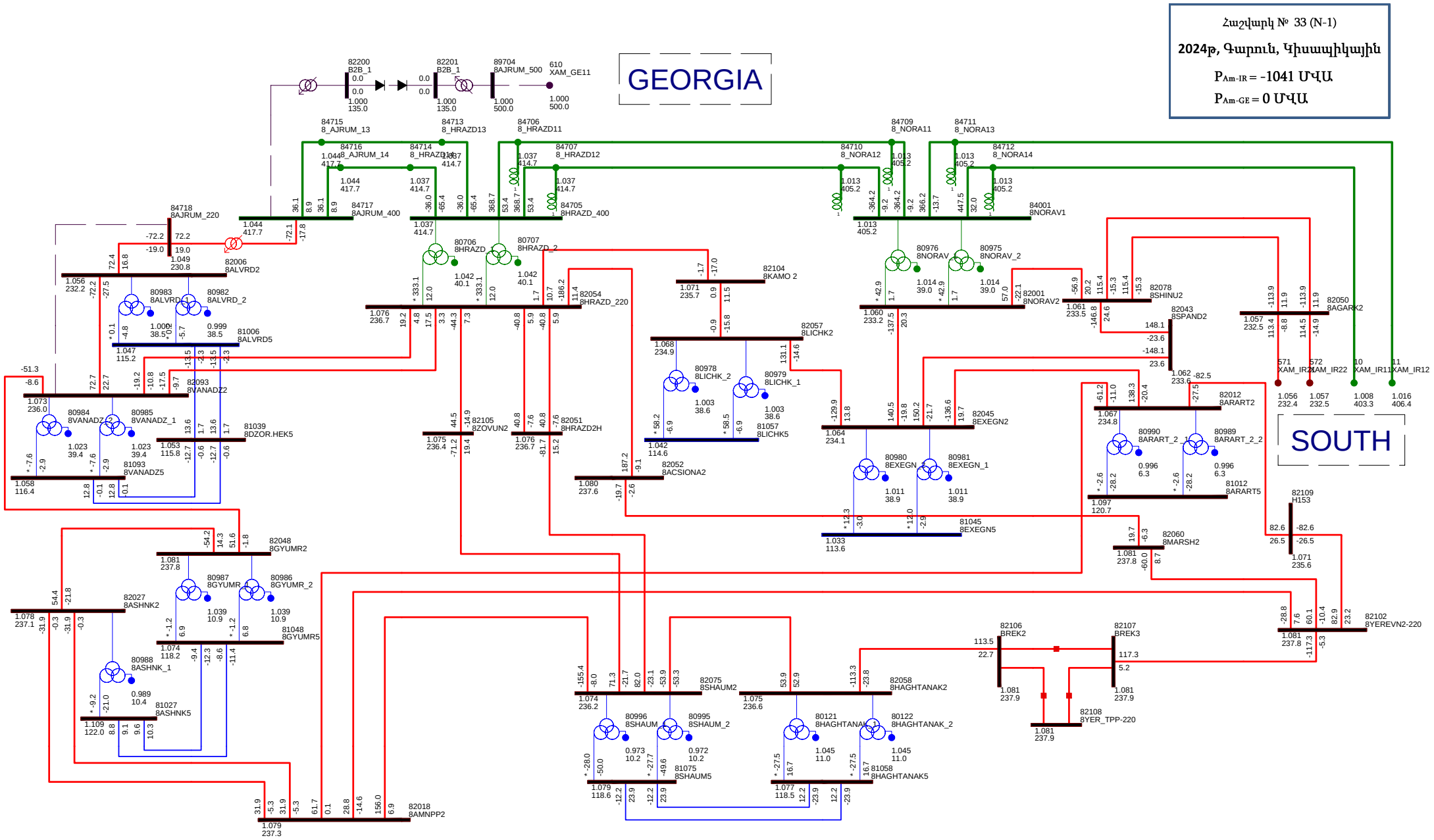

Հաշվարկ № 31 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

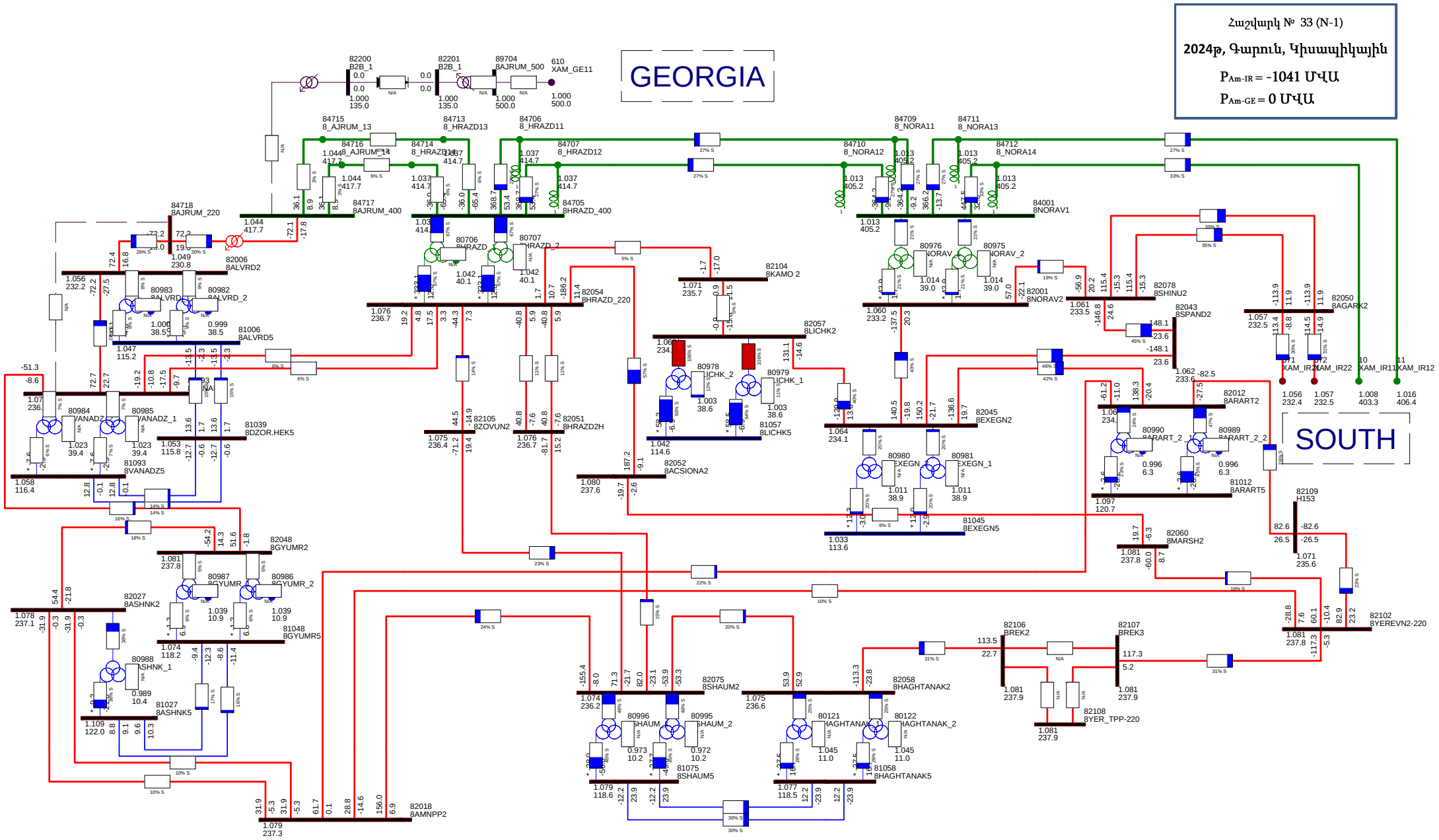

Հաշվարկ № 31 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
81057 8LICHK5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

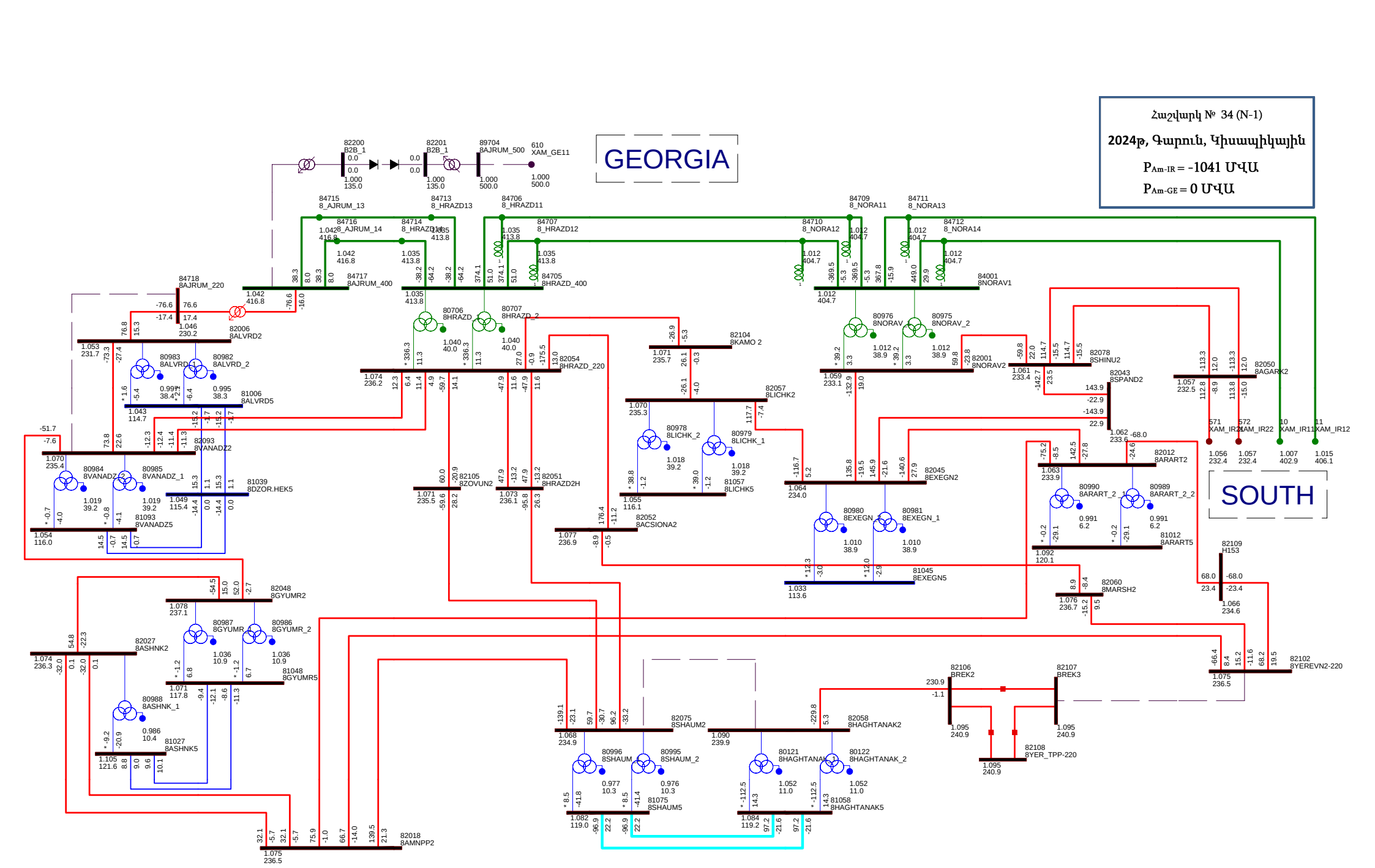

Հաշվարկ № 32 (N-1)
2024թ, Գարուն, Փսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
81052 8LICHK_1,2
82045 8EXEGN2
80114 8LICHKSH
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
81050 8SOVINAR5
81049
81047
81056 8MASRIK_2
81055 8VARDENIS5
10000 TAR-TAR
81053 XAM_KARAB
81073
81085 8GEXAMASAR5
81086 8AREGUNI5
81082 Q_5
81080 Q_1
81083 Q_2
81046 Q_3
81084
81092 8SHORZA5_1
81077 8SODK5_1
81079 8SODK5_2
81094 8SHOVAG5_2
81095 8SHOVAG5_1
81098 8MASRIK5_1
81072 8SEVAN5
80036 8SEVANH1
80037 8SEVANH2

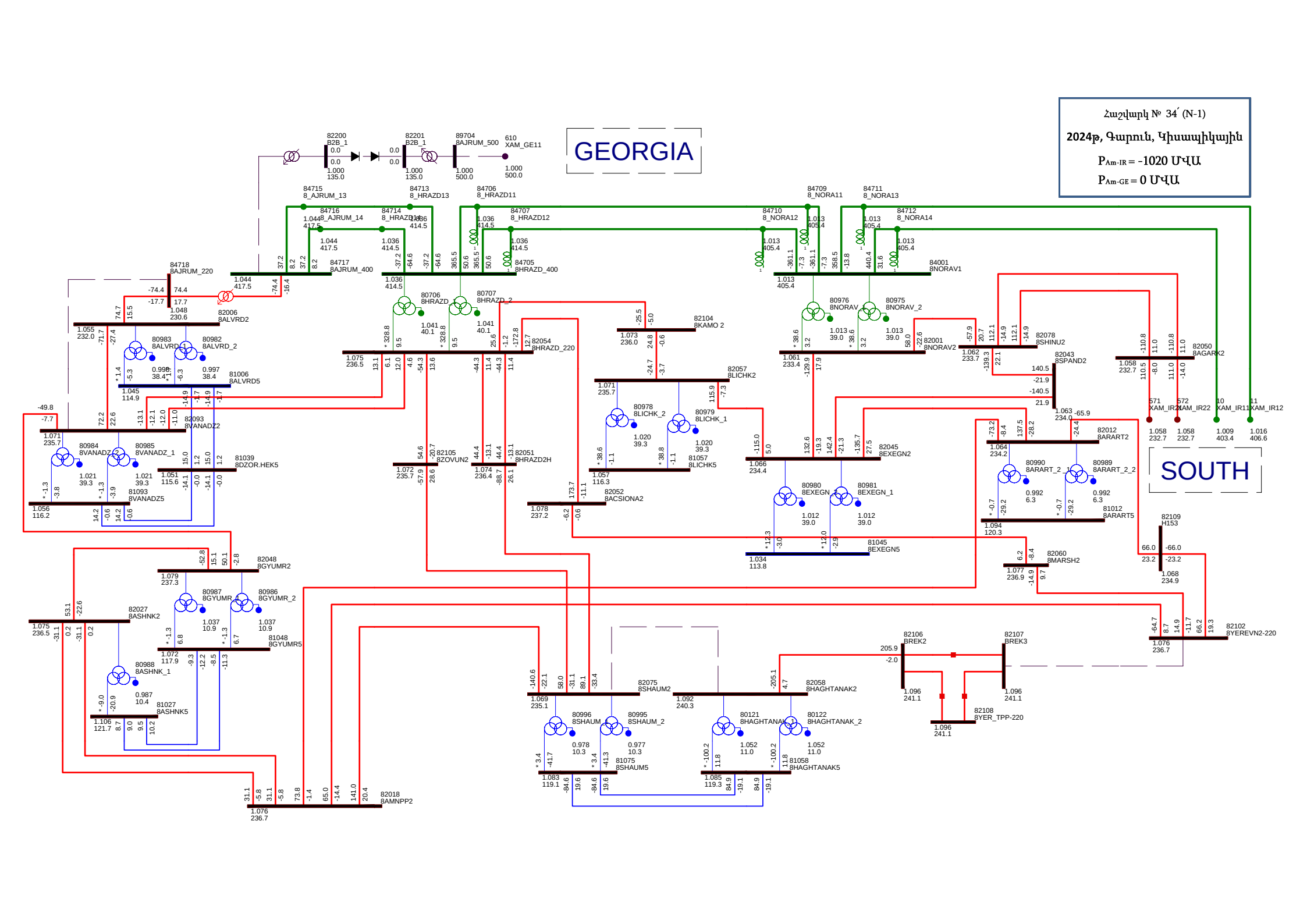

Հաշվարկ № 32 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

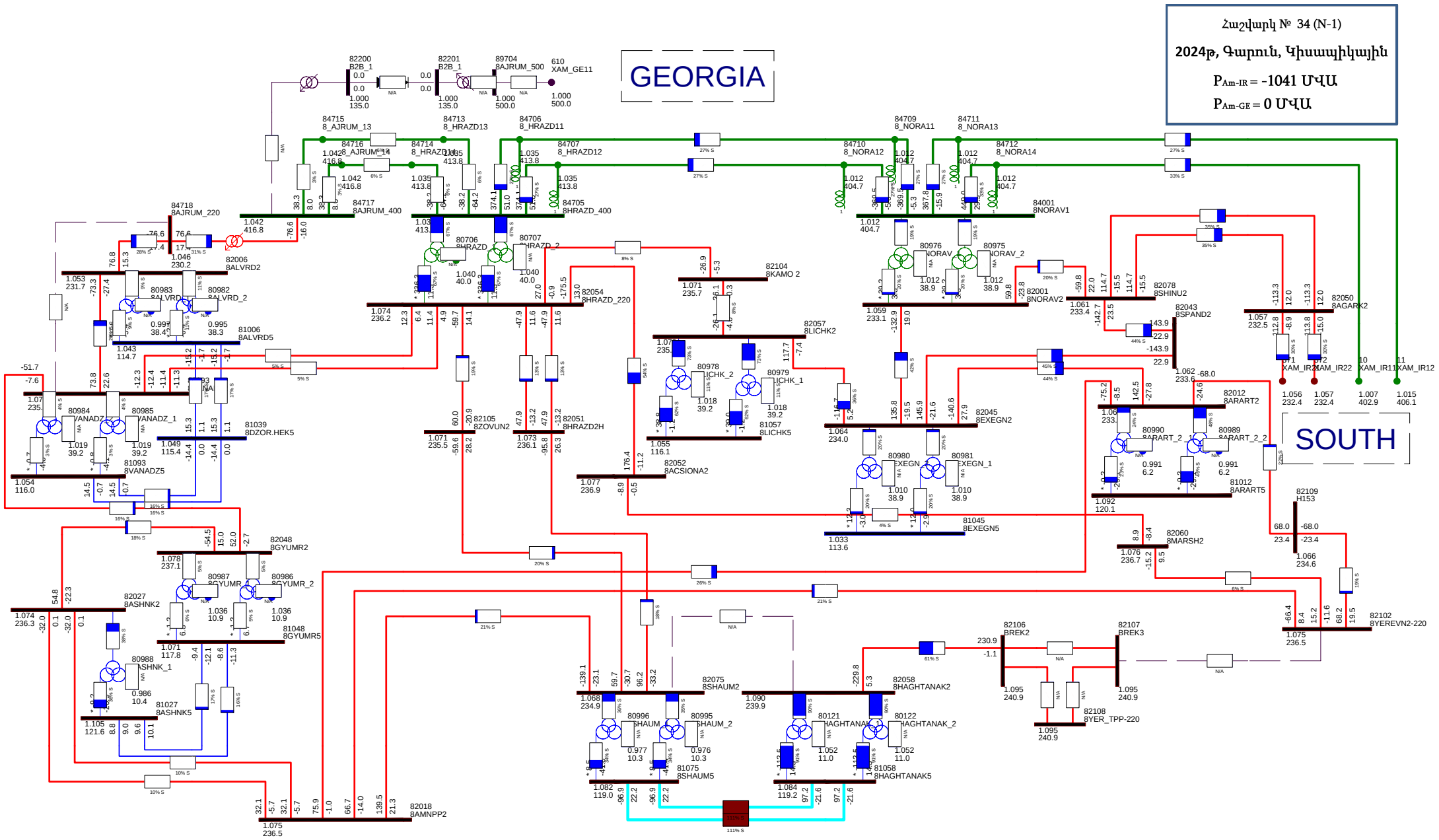

Հաշվարկ № 33 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
81052 8LICHK_1,2
82045 8EXEGN2
80114 8LICHKSH
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
81050 8SOVINAR5
81049 Q_5
81047 Q_4
81055 8VARDENIS5
81056 8MASRIK_2
10000 TAR-TAR
81053 XAM_KARAB
1073
1096 120.5
81085 8GEXAMASAR5
81086 8AREGUNI5
81082 Q_5
81080 Q_1
81083 Q_2
81077 8SODK5_1
81079 8SODK5_2
81092 8SHORZA5_1
81084
81046 Q_3
81098 8MASRIK5_1
81094 8SHOVAG5_2
81095 8SHOVAG5_1
81072 8SEVAN5
80036 8SEVANH1
80037 8SEVANH2

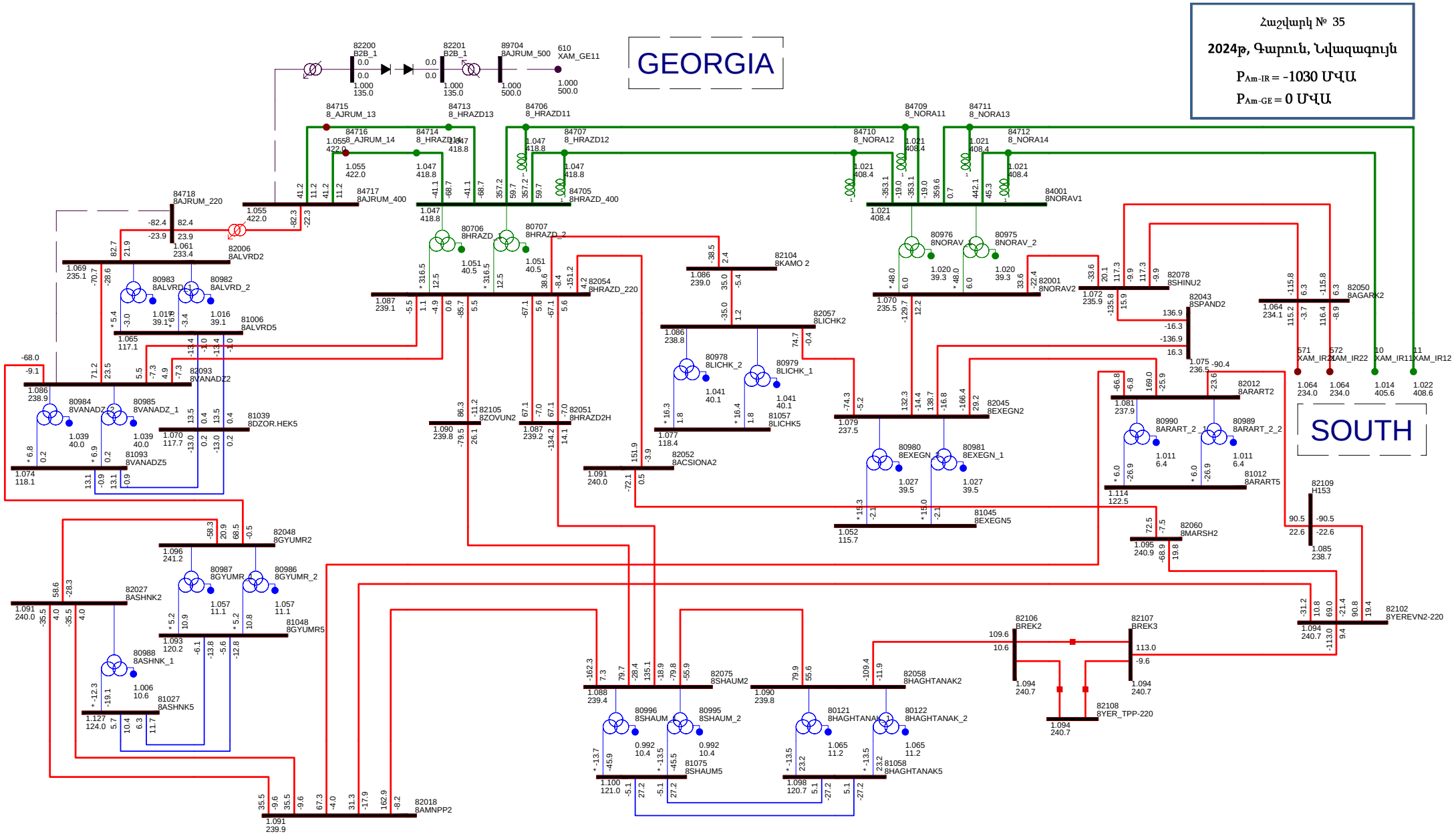

Հաշվարկ № 33 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

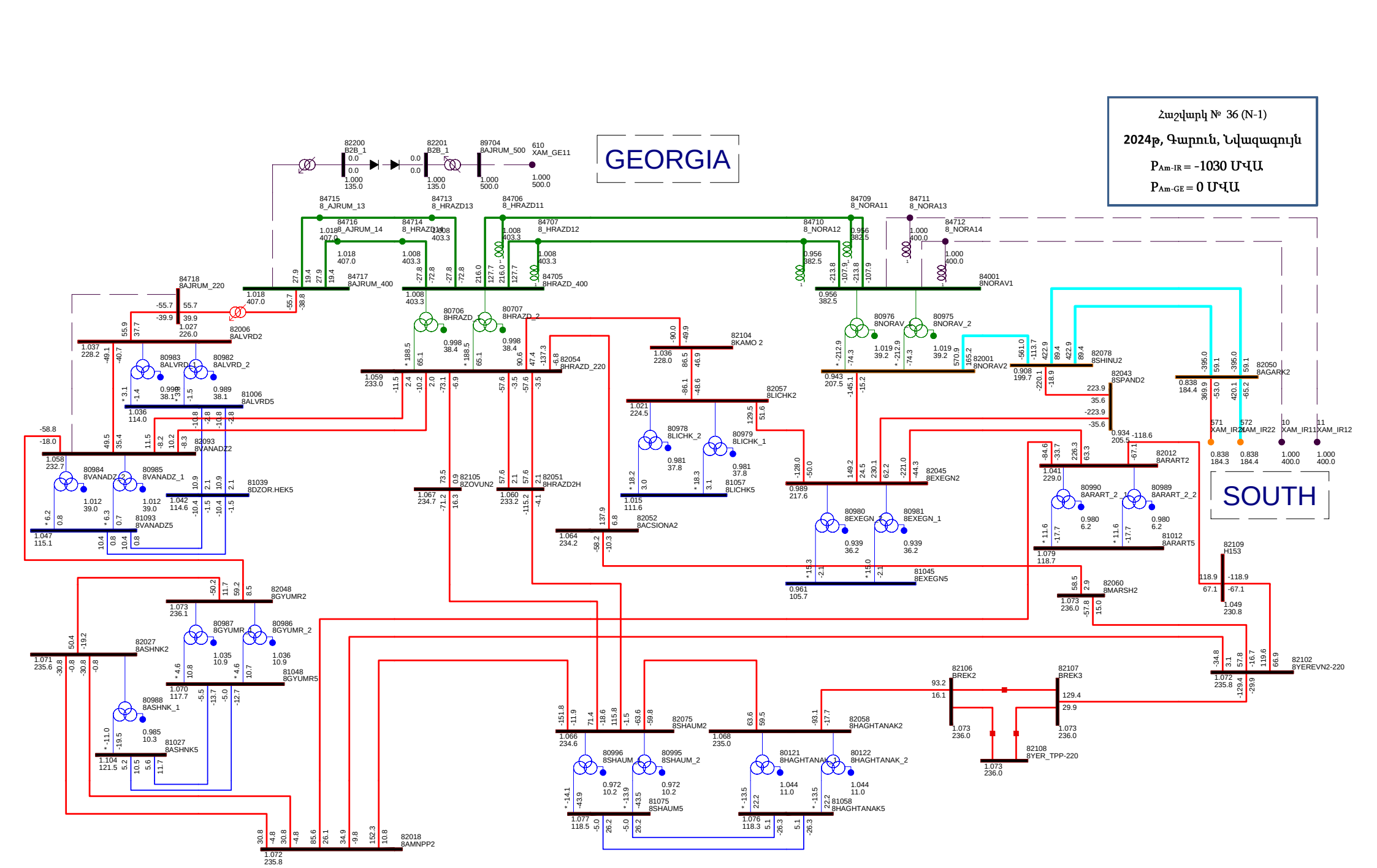

Հաշվարկ № 33 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82054 8HRAZD_220
82045 8EXEGN2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
82058 8HAGHTANAK2
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82060 8MARSH2
82018 8AMNPP2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
81045 8EXEGN5
81012 8ARART5
81057 8LICHK5
81075 8SHAUM5
81058 8HAGHTANAK5

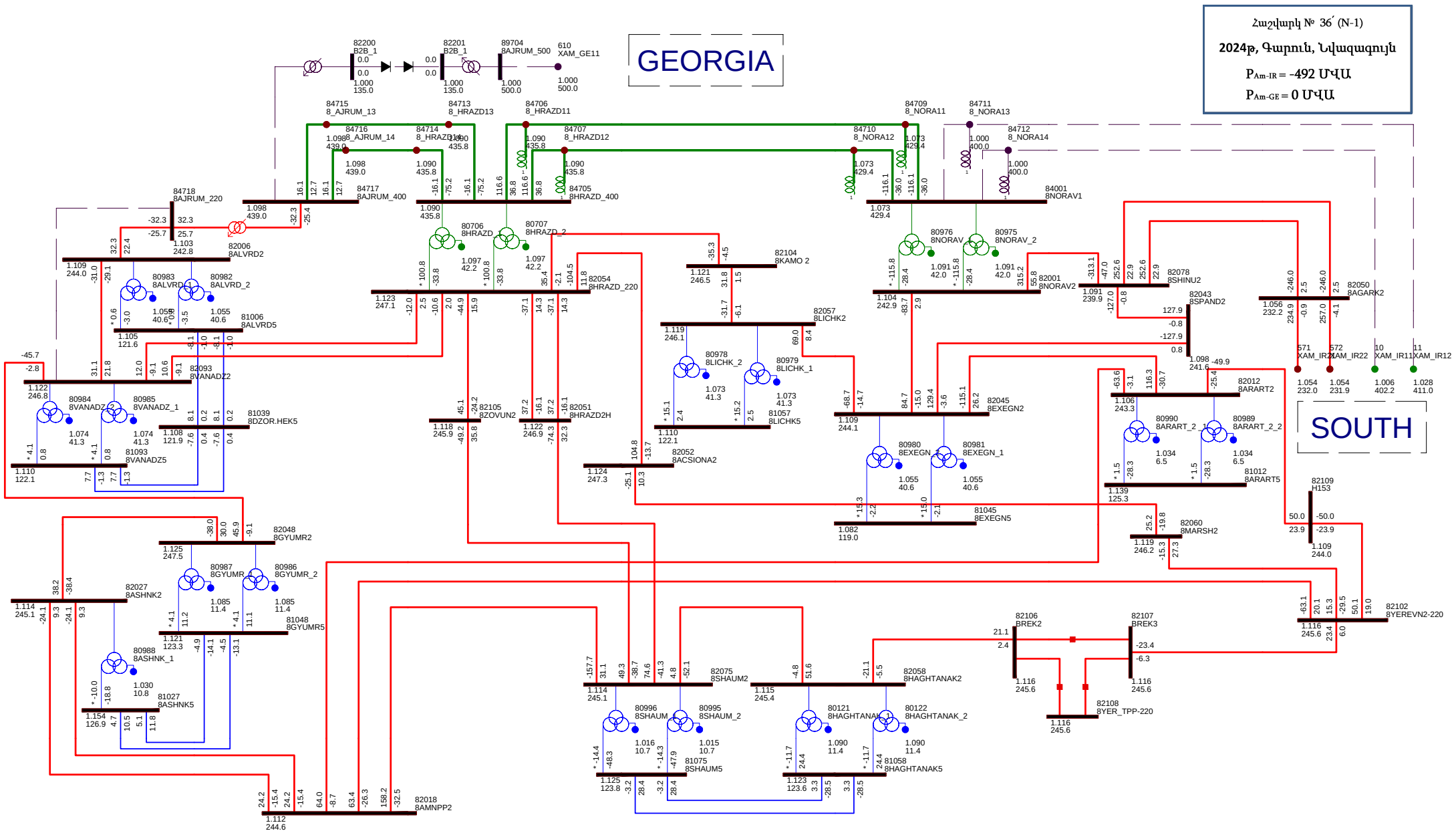

Հաշվարկ № 34 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82051 8HRAZD2H
82105 8ZOVUN2
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

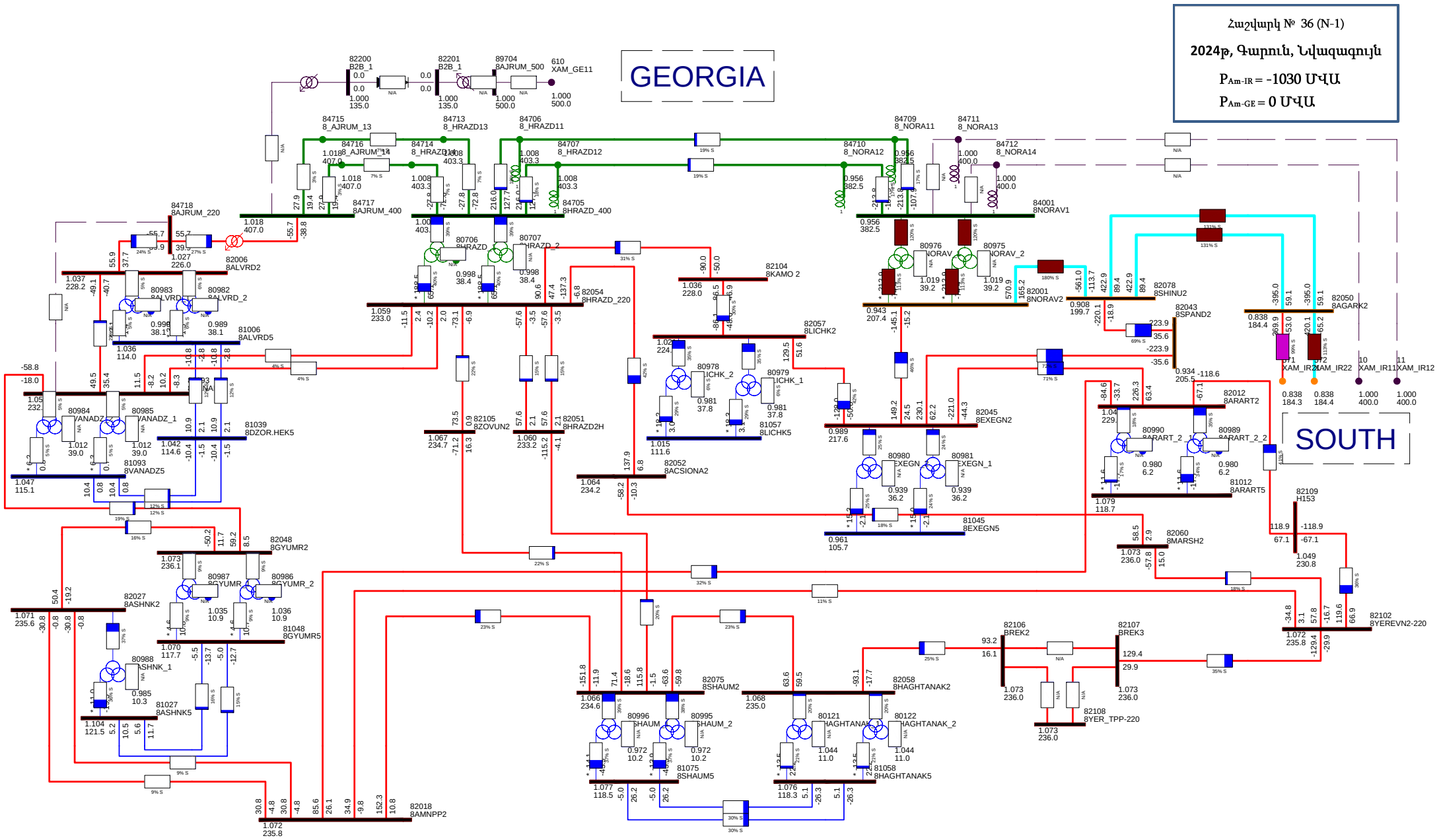

Հաշվարկ № 34՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Գիսապիկային
PAm-IR = -1020 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

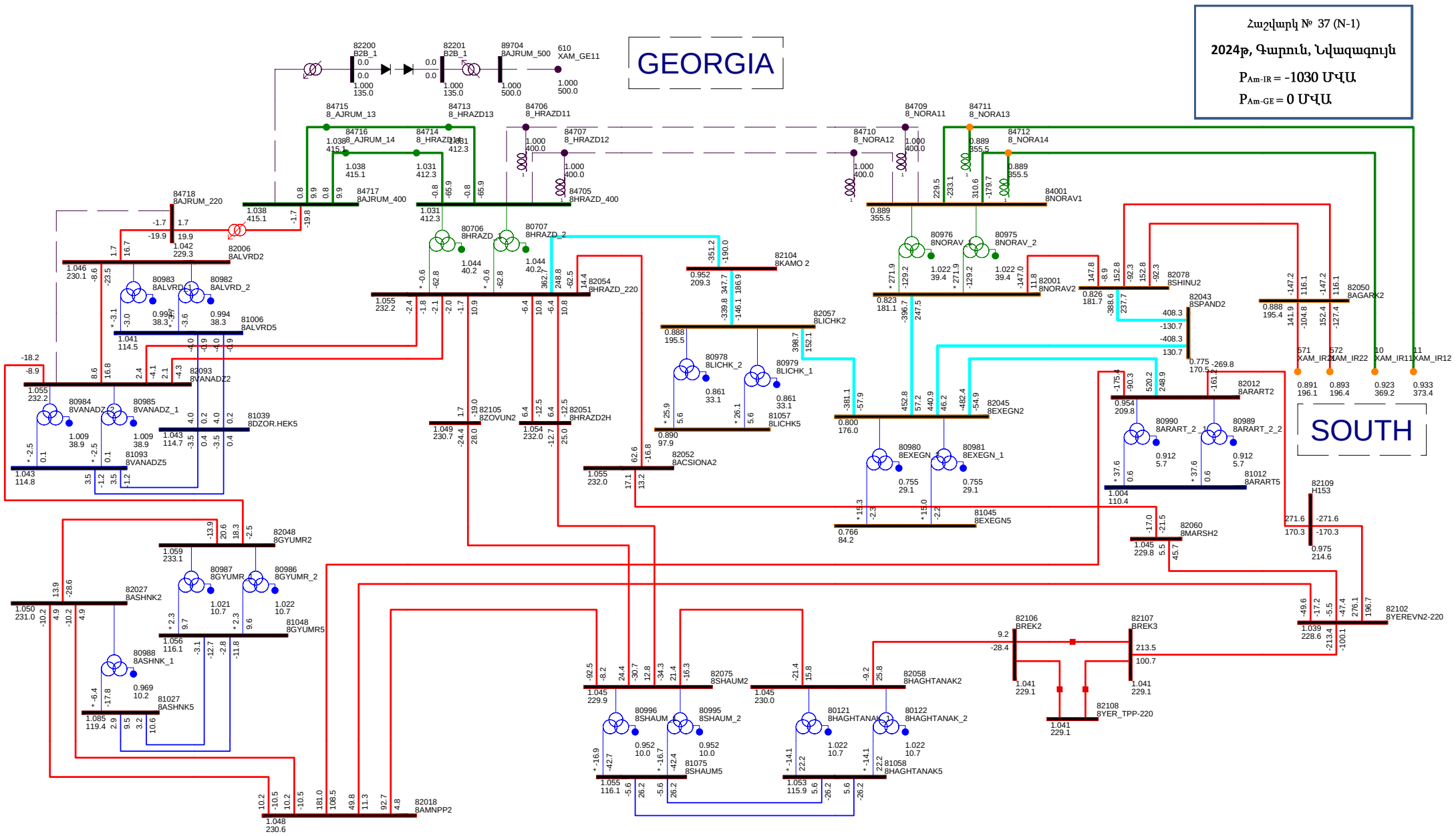

Հաշվարկ № 34 (N-1)
2024թ, Գարուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -1041 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
12 XAM_IR21
13 XAM_IR22

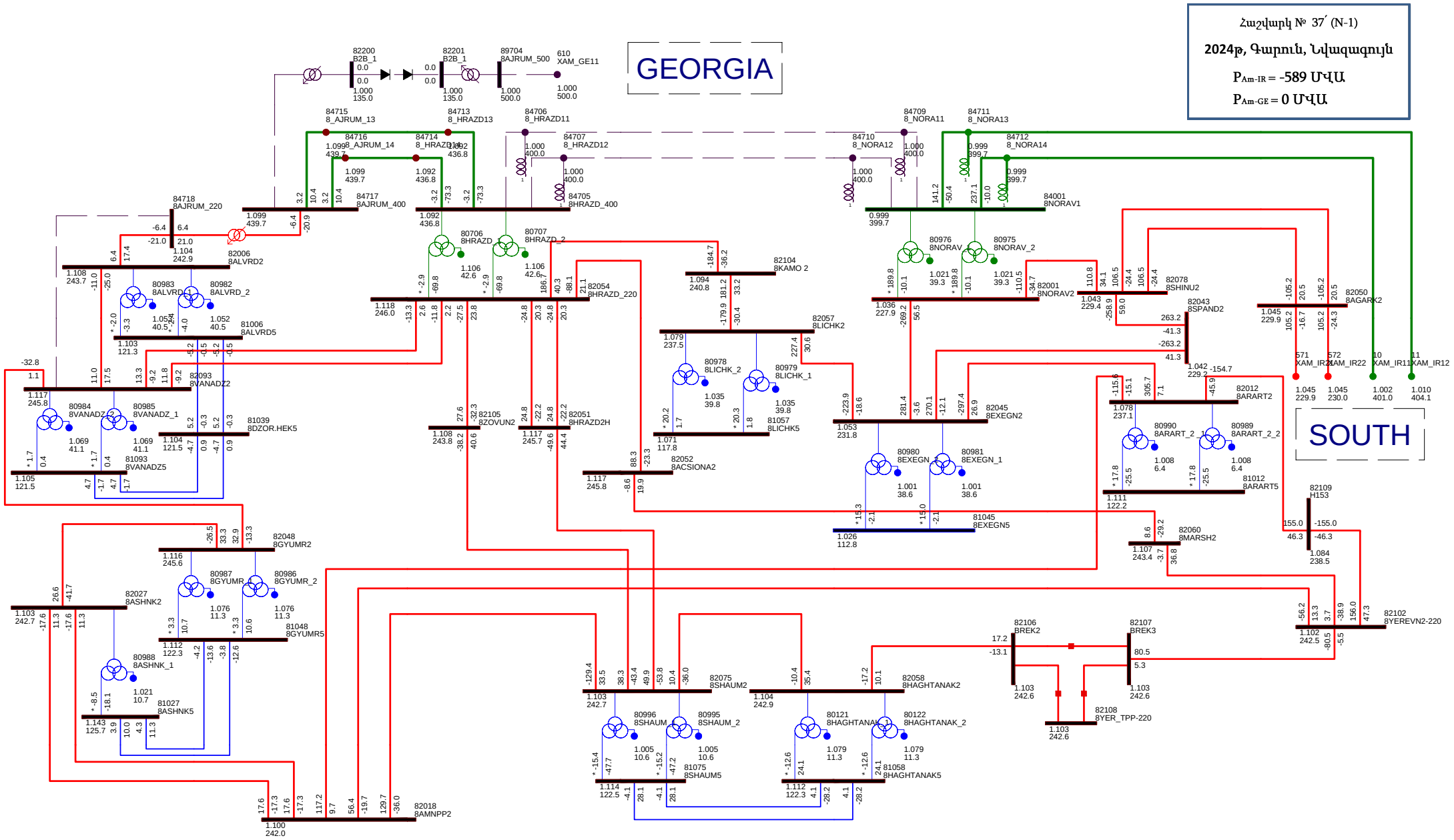

Հաշվարկ № 35
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

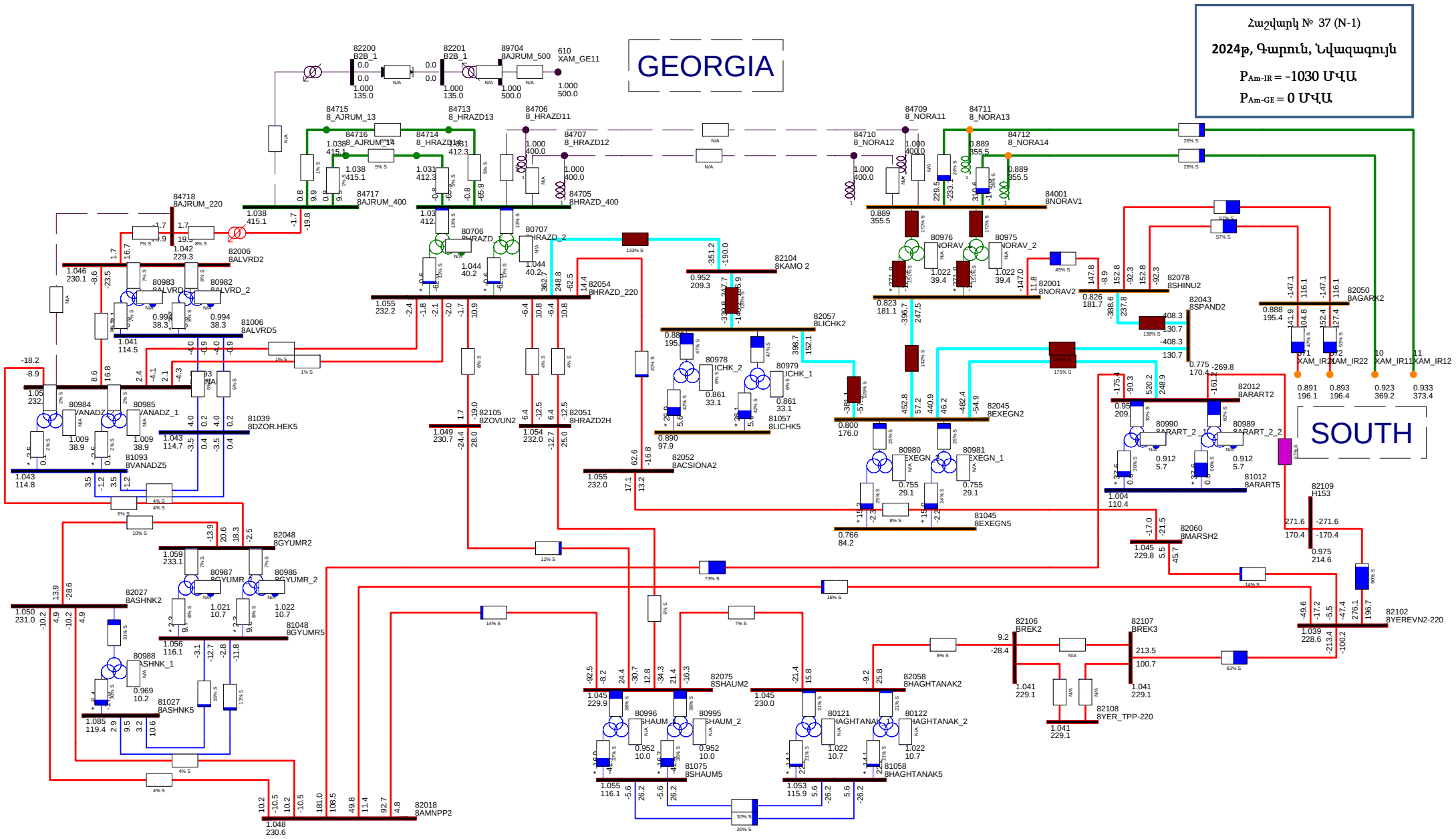

Հաշվարկ № 36 (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

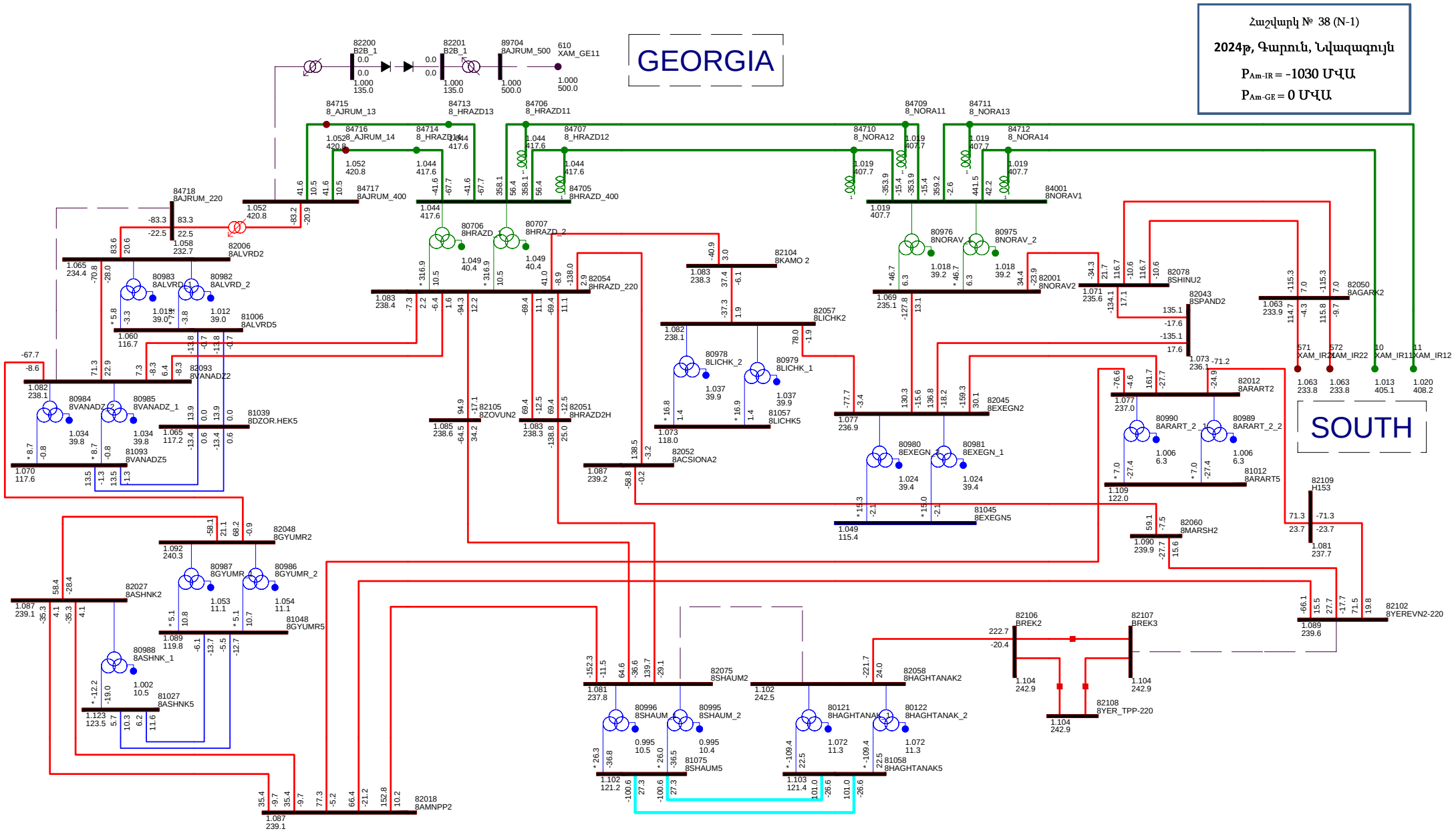

Հաշվարկ № 36՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -492 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

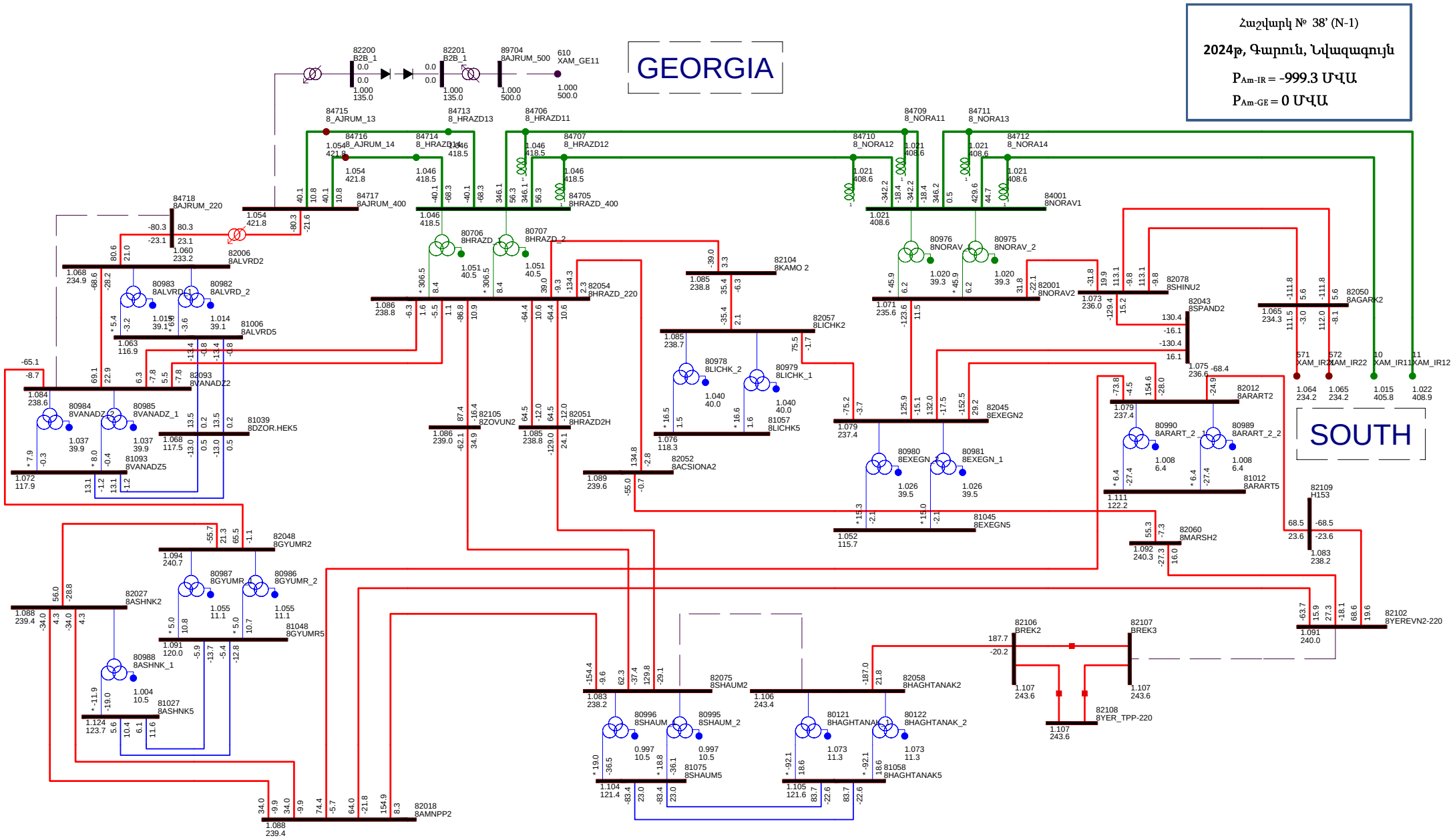

Հաշվարկ № 36 (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220

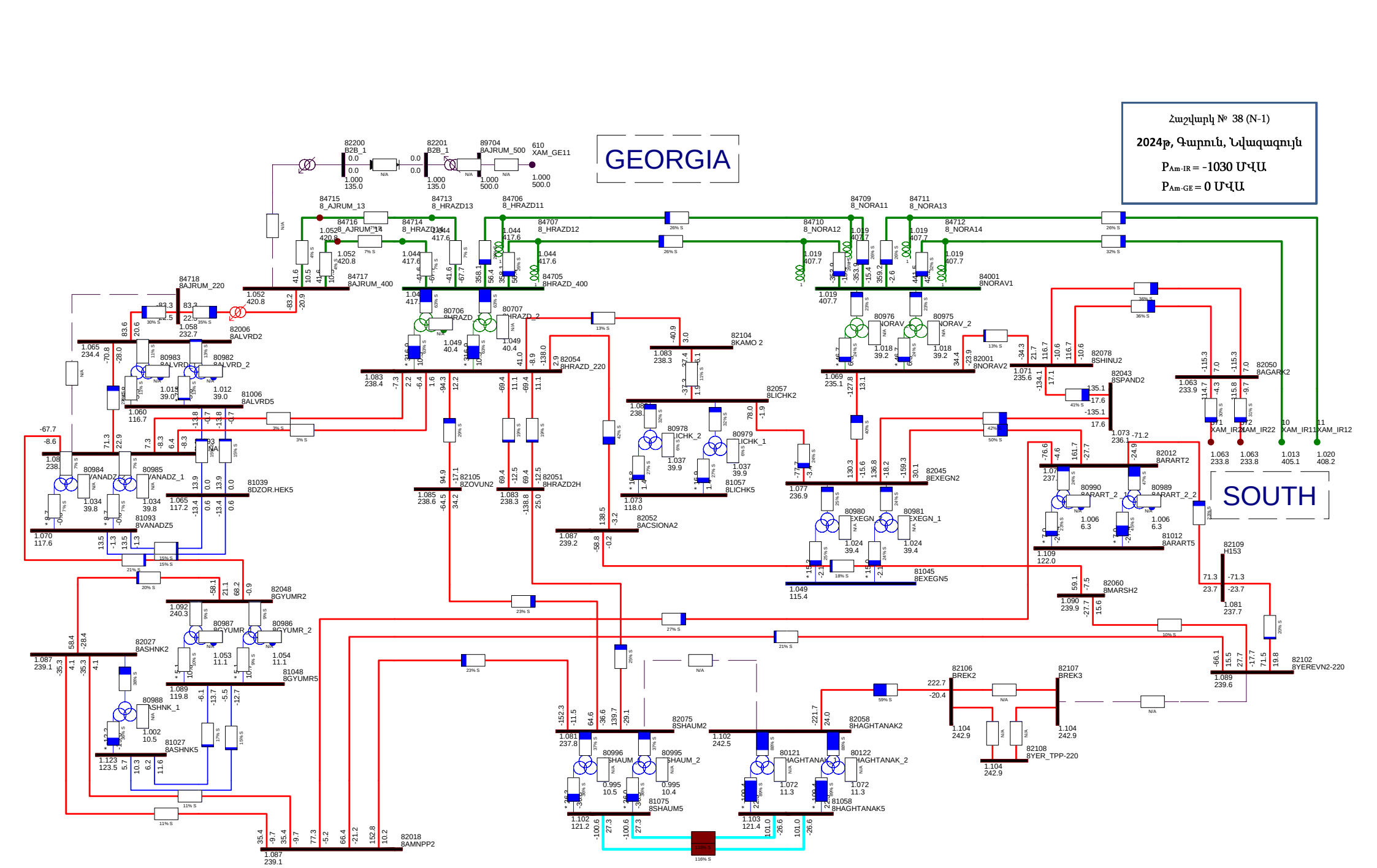

Հաշվարկ № 37 (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

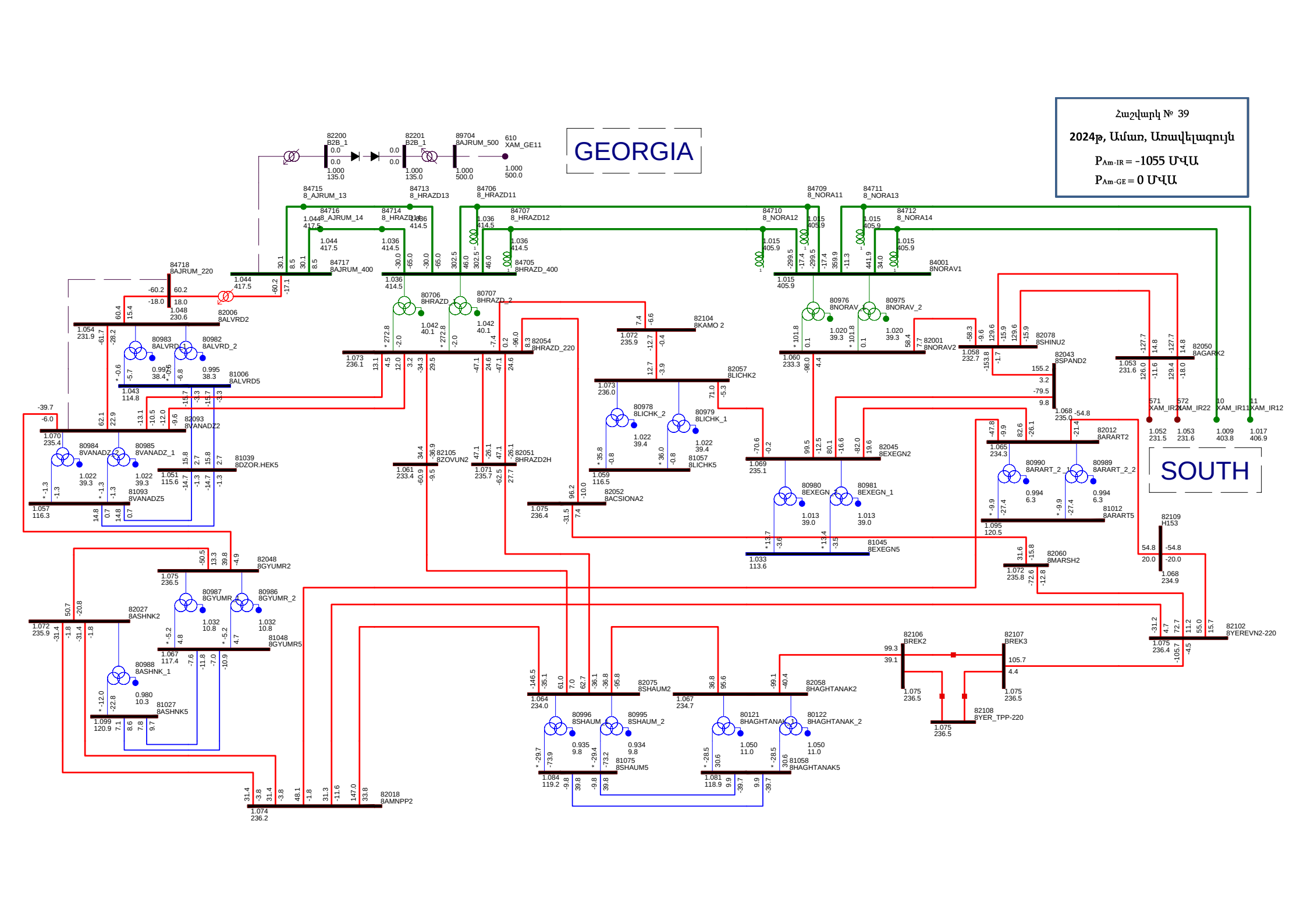

Հաշվարկ № 37՛ (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -589 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

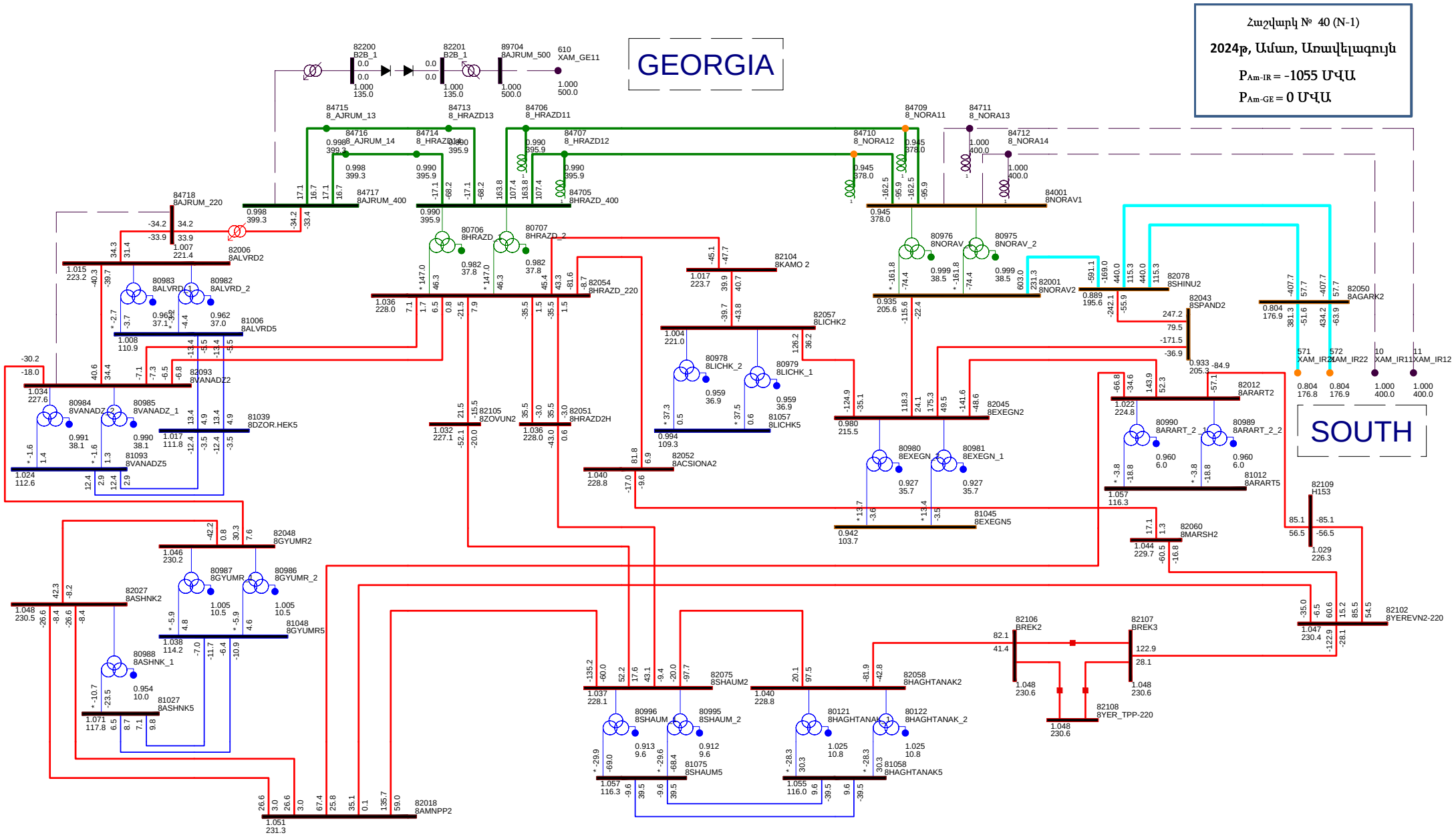

Հաշվարկ № 37 (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

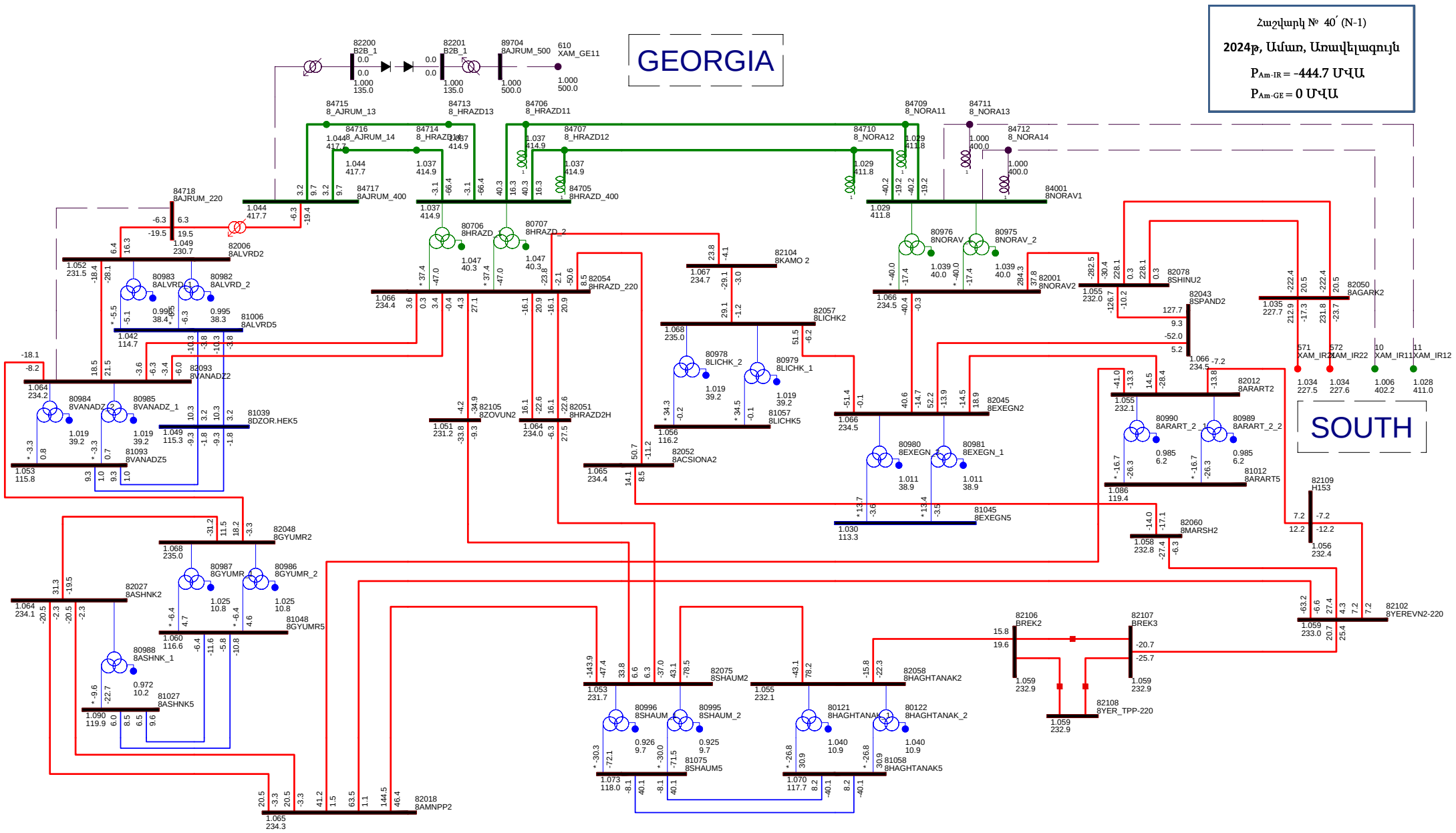

Հաշվարկ № 38 (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

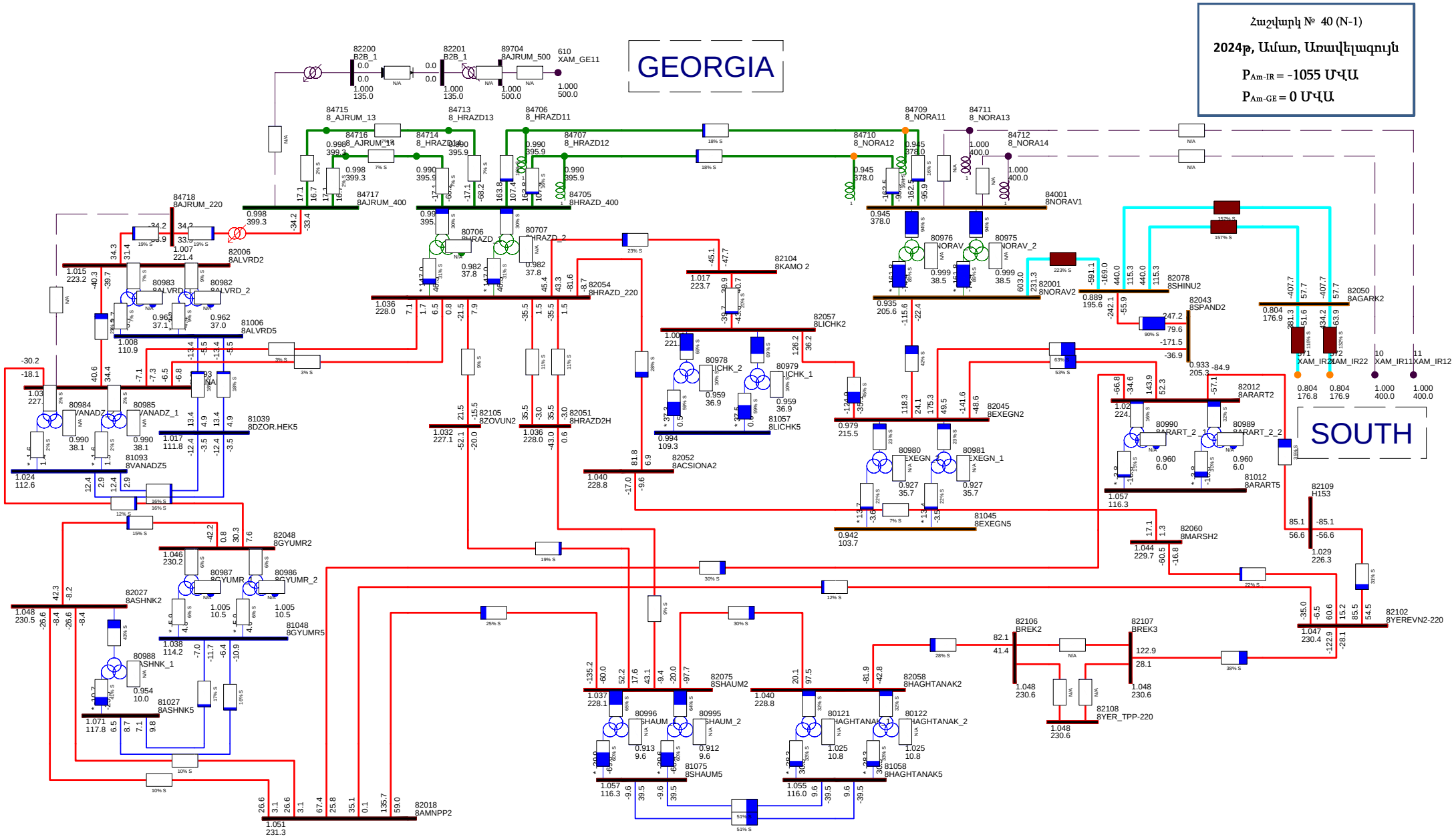

Հաշվարկ № 38' (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -999.3 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

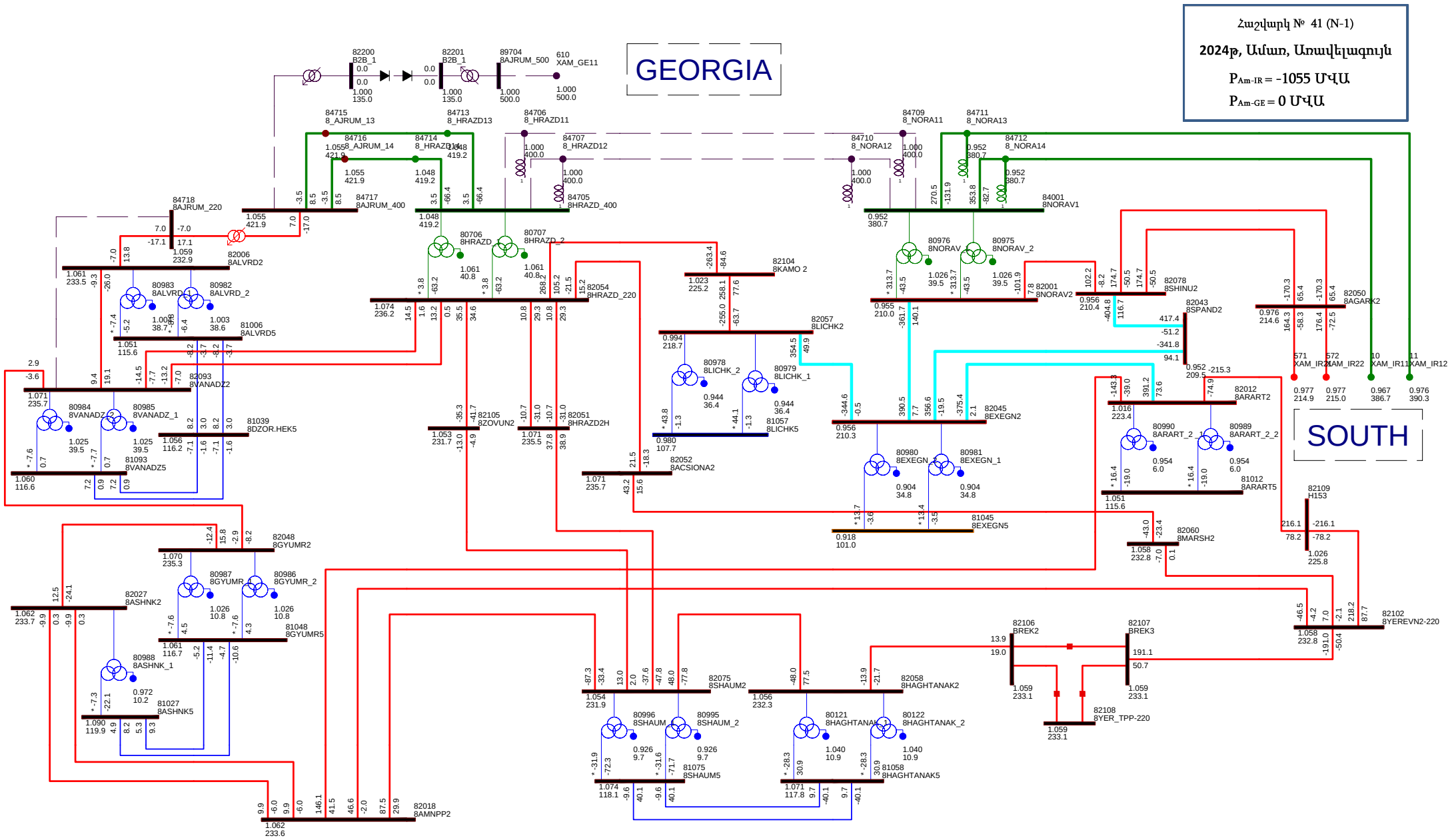

Հաշվարկ № 38 (N-1)
2024թ, Գարուն, Նվազագույն
PAm-IR = -1030 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

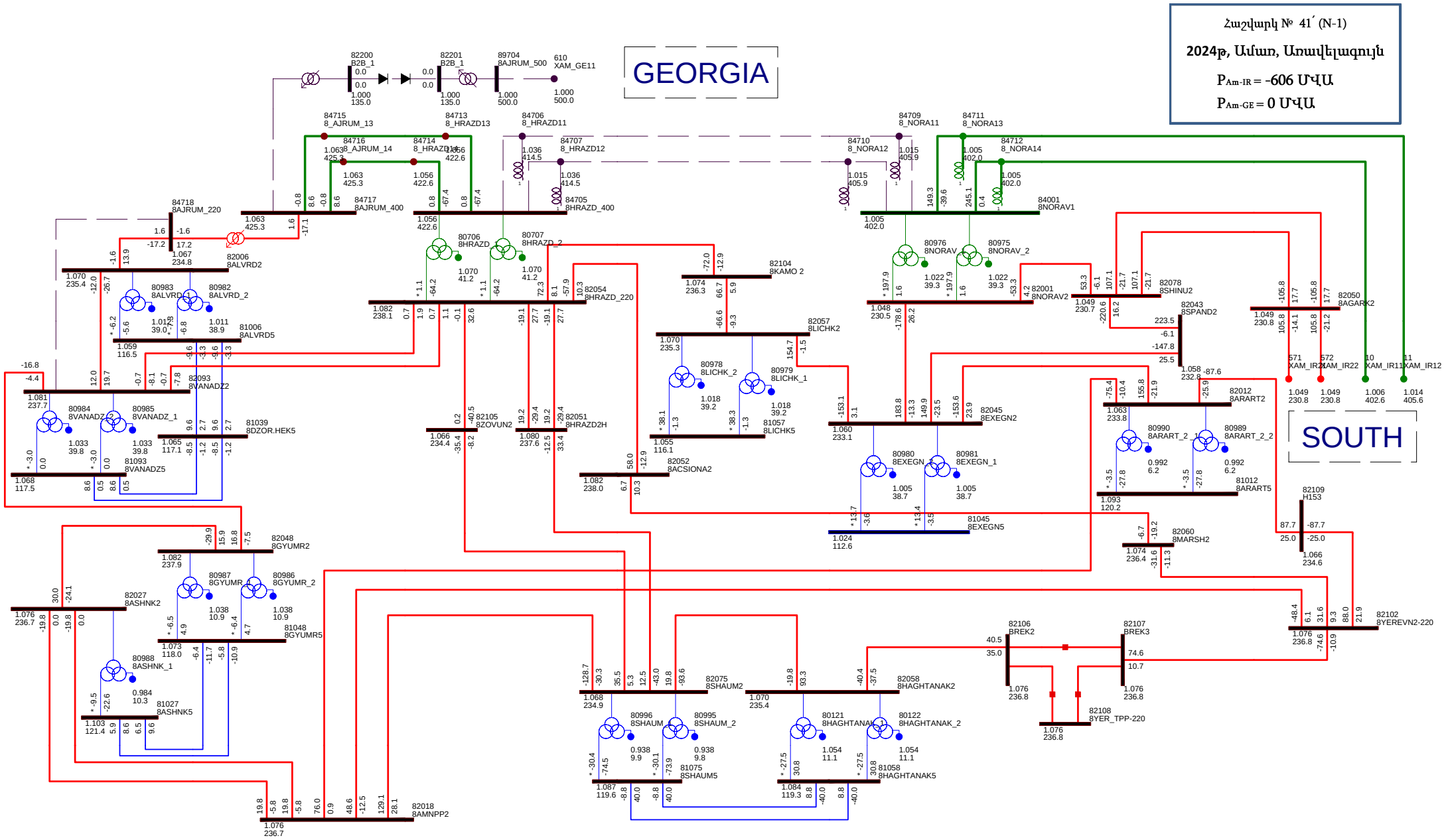

Հաշվարկ № 39
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82052 8ACSIONA2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

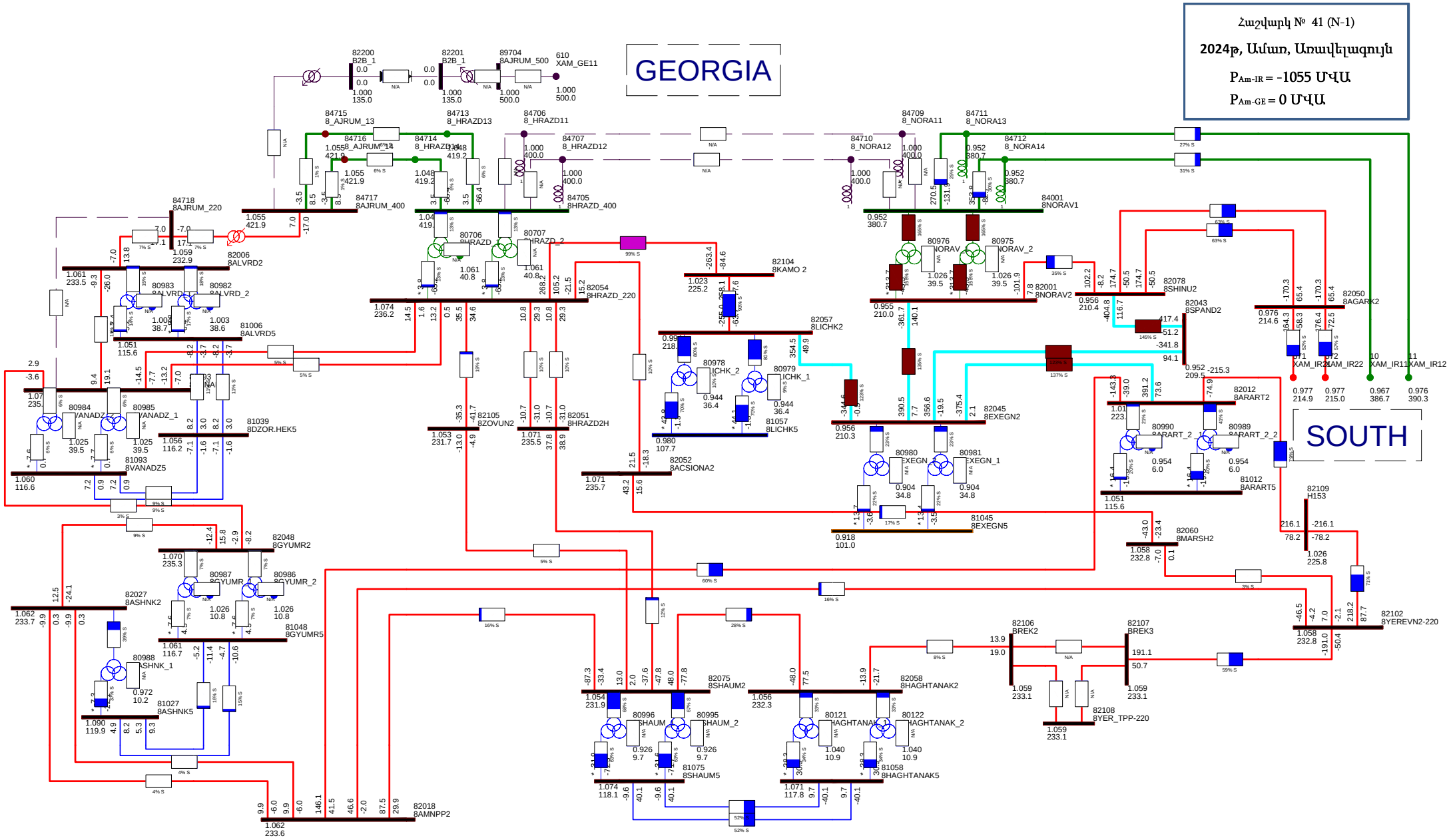

Հաշվարկ № 40 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

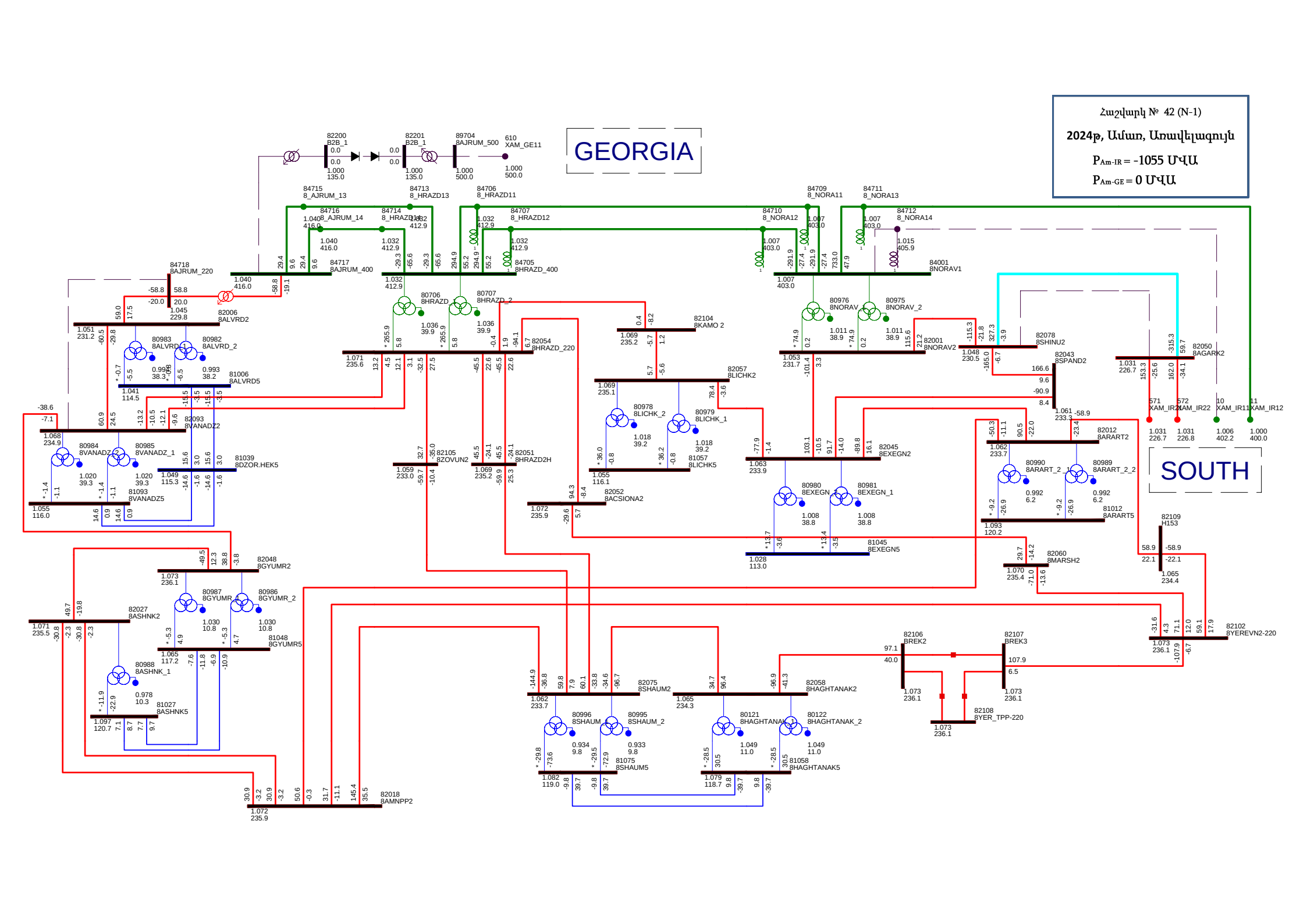

Հաշվարկ № 40՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -444.7 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

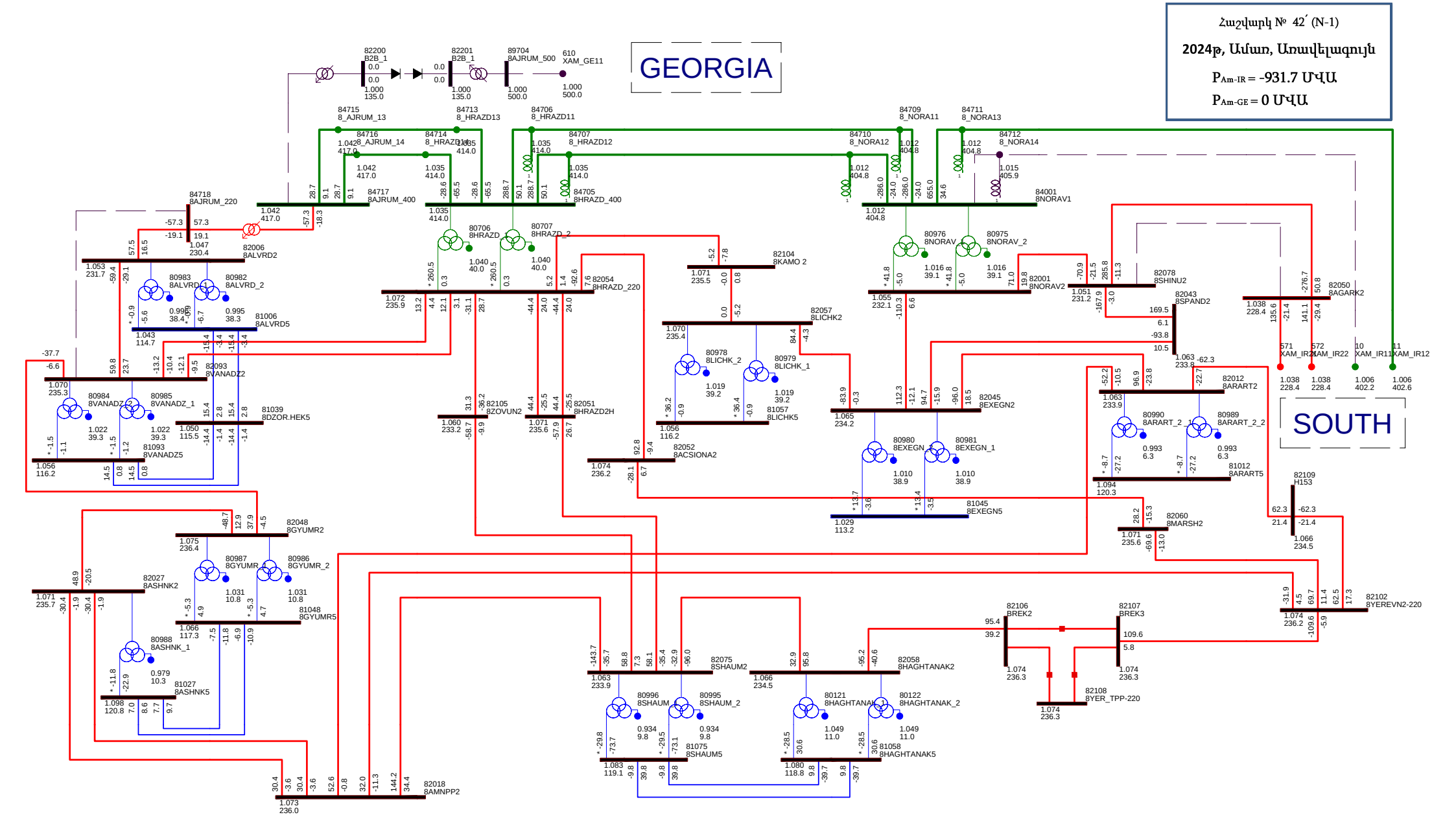

Հաշվարկ № 40 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
81006 8ALVRD5
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

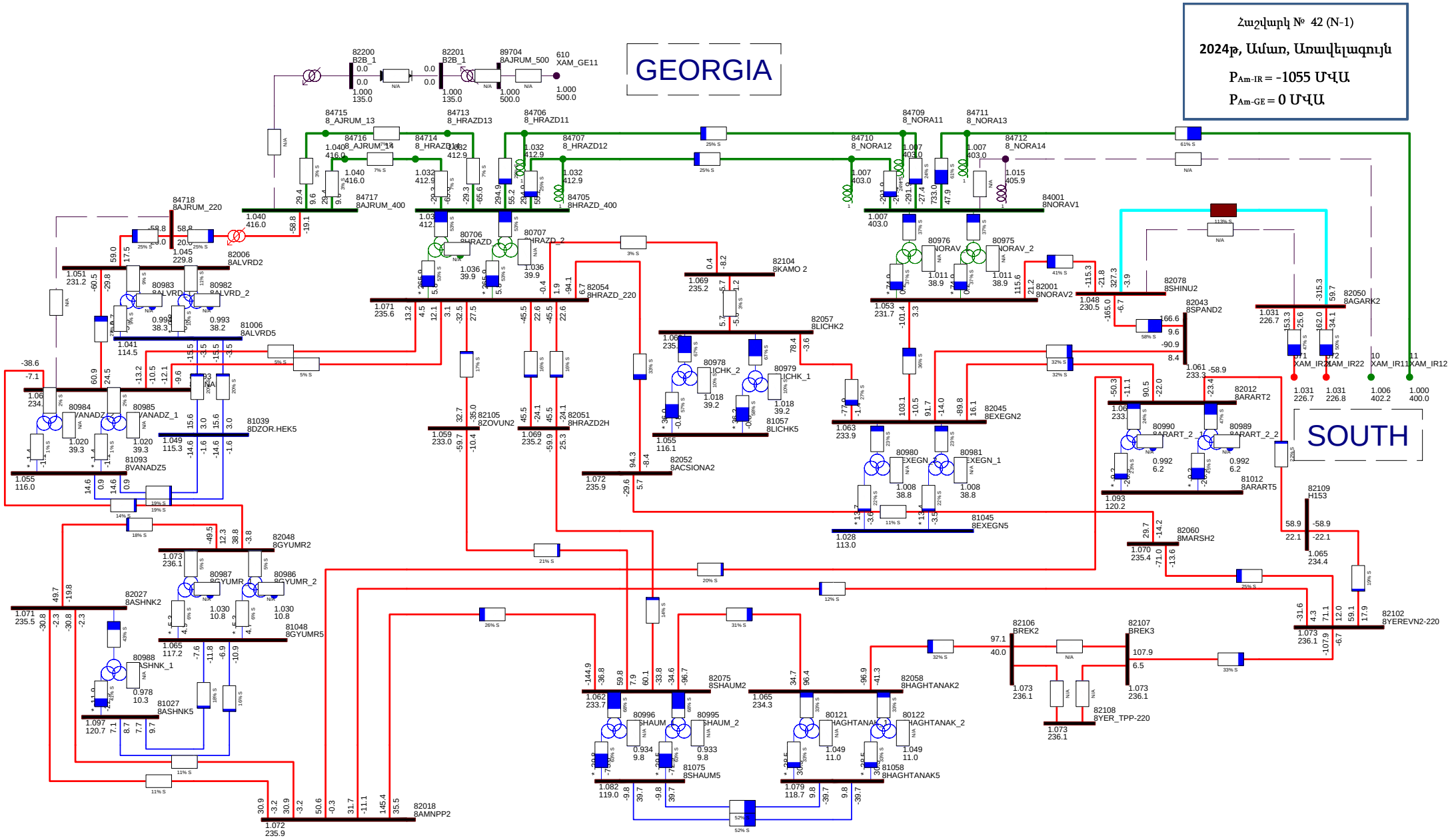

Հաշվարկ № 41 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82045 8EXEGN2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

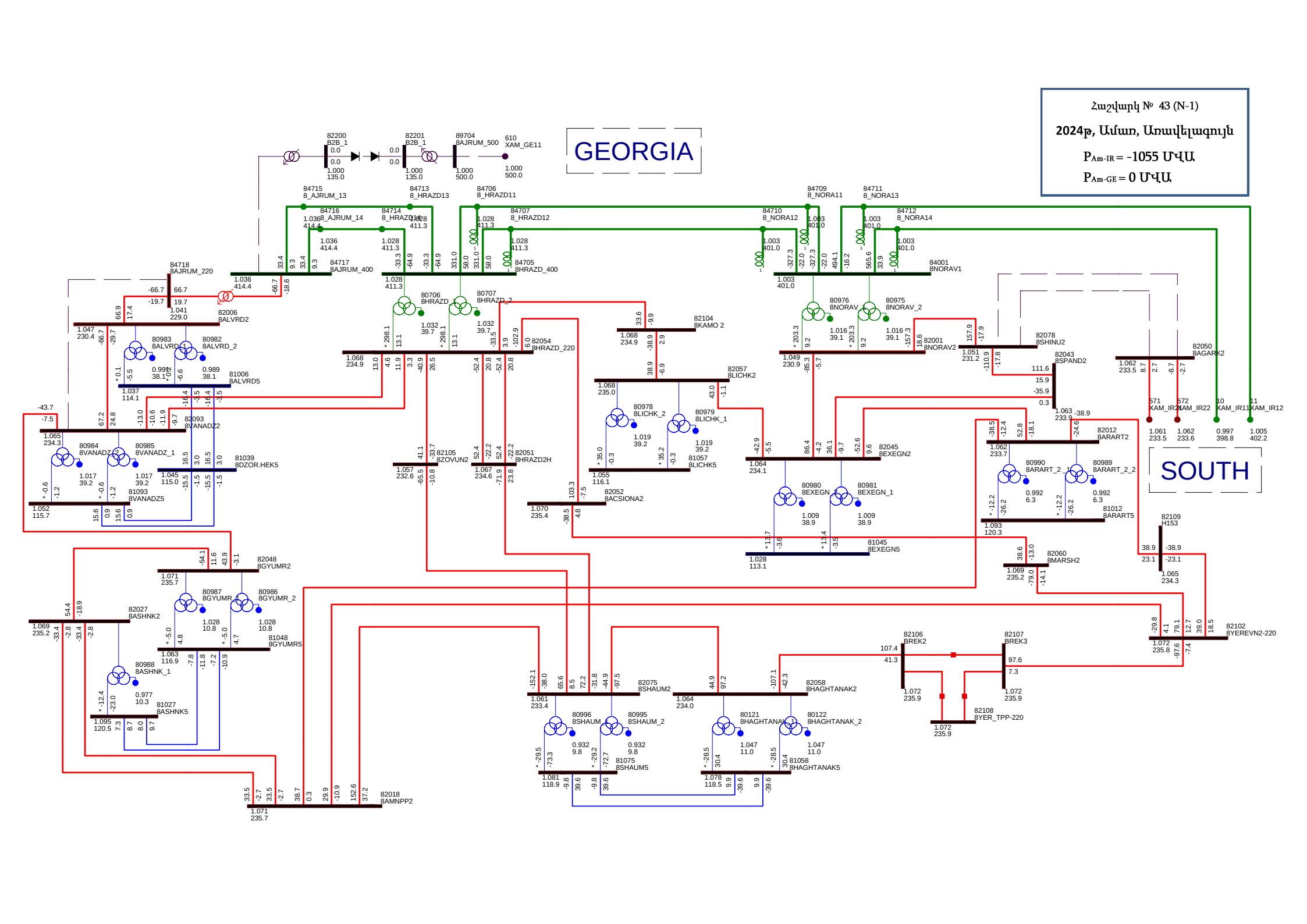

Հաշվարկ № 41՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -606 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

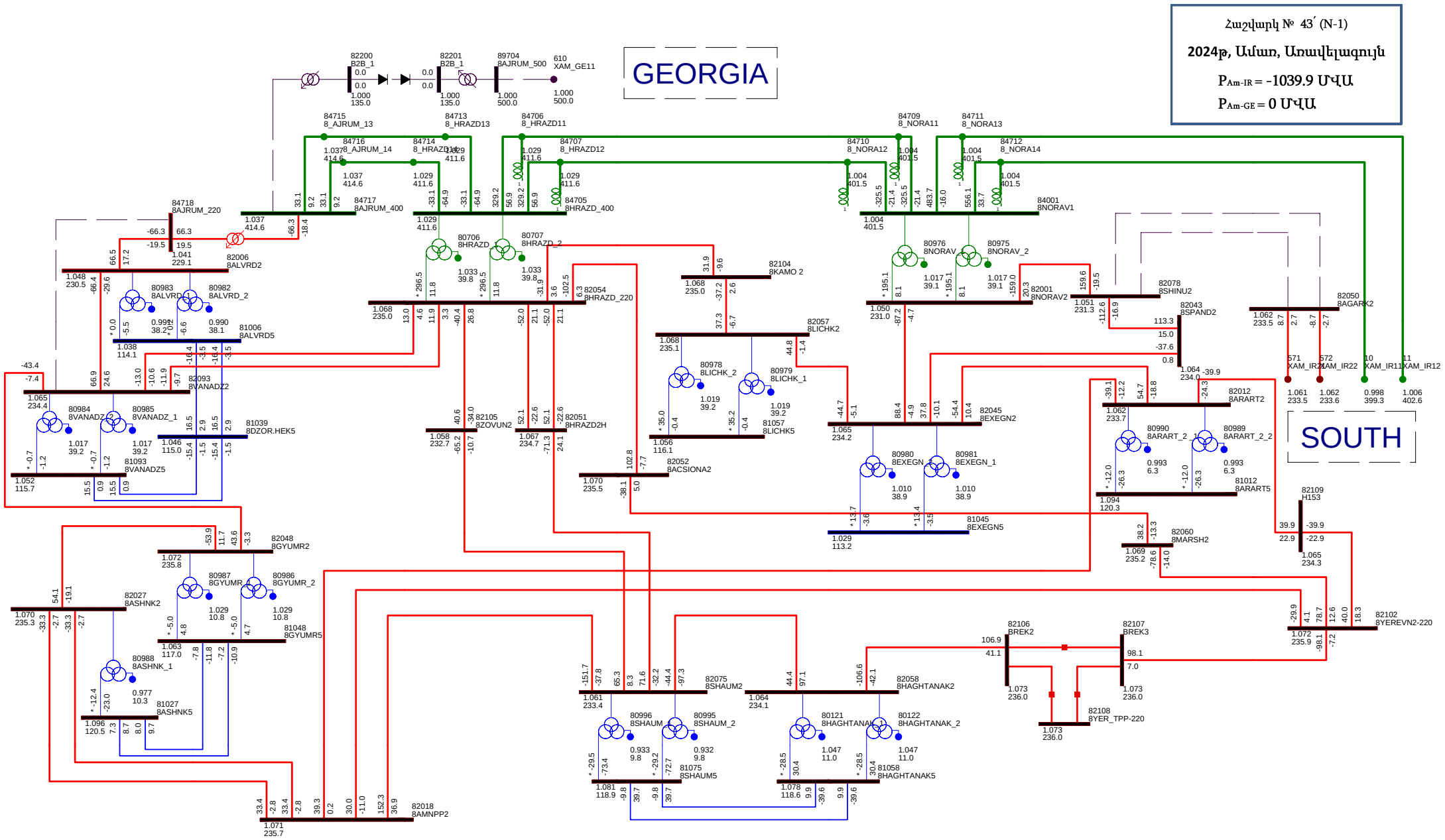

Հաշվարկ № 41 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

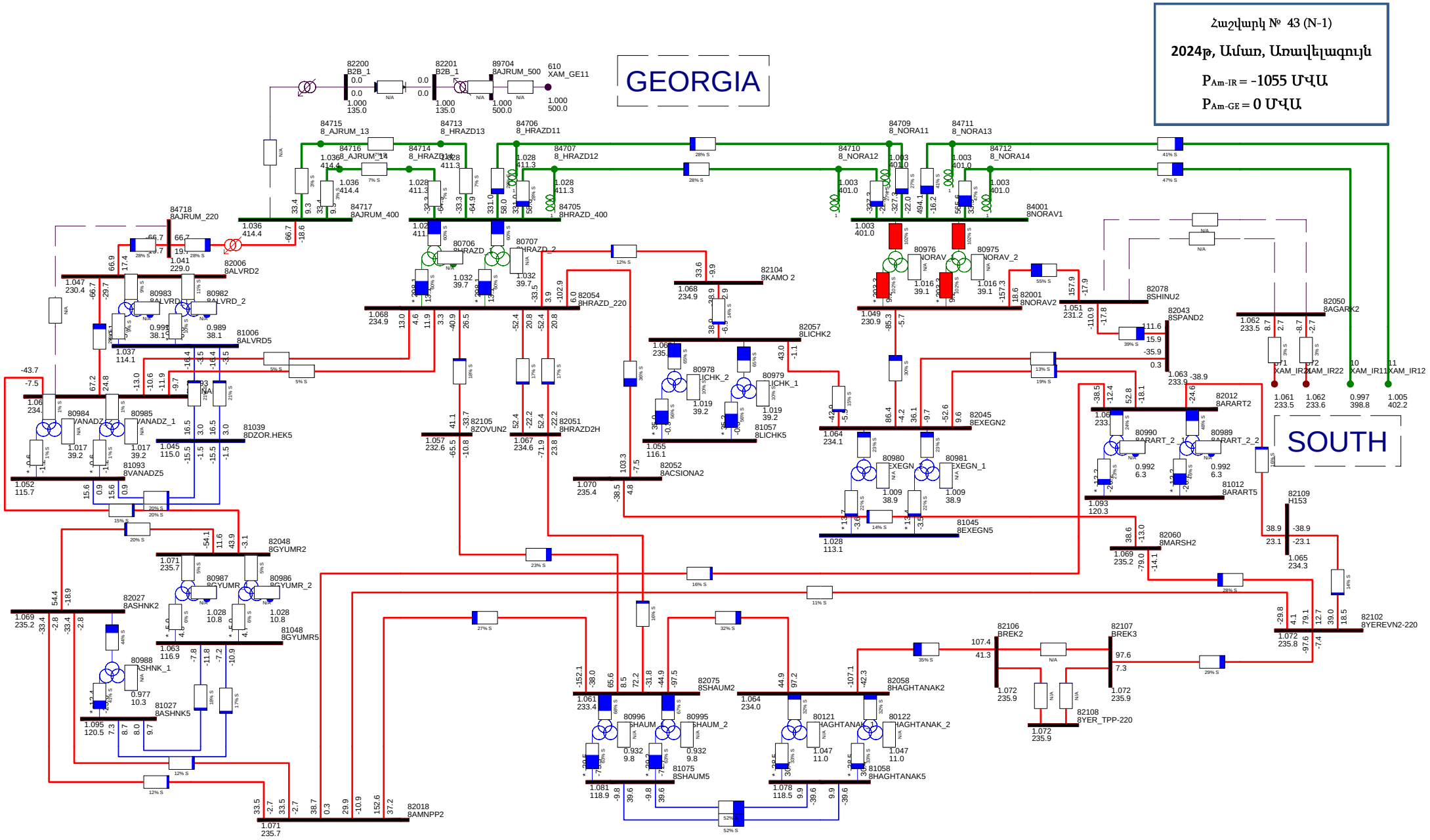

Հաշվարկ № 42 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

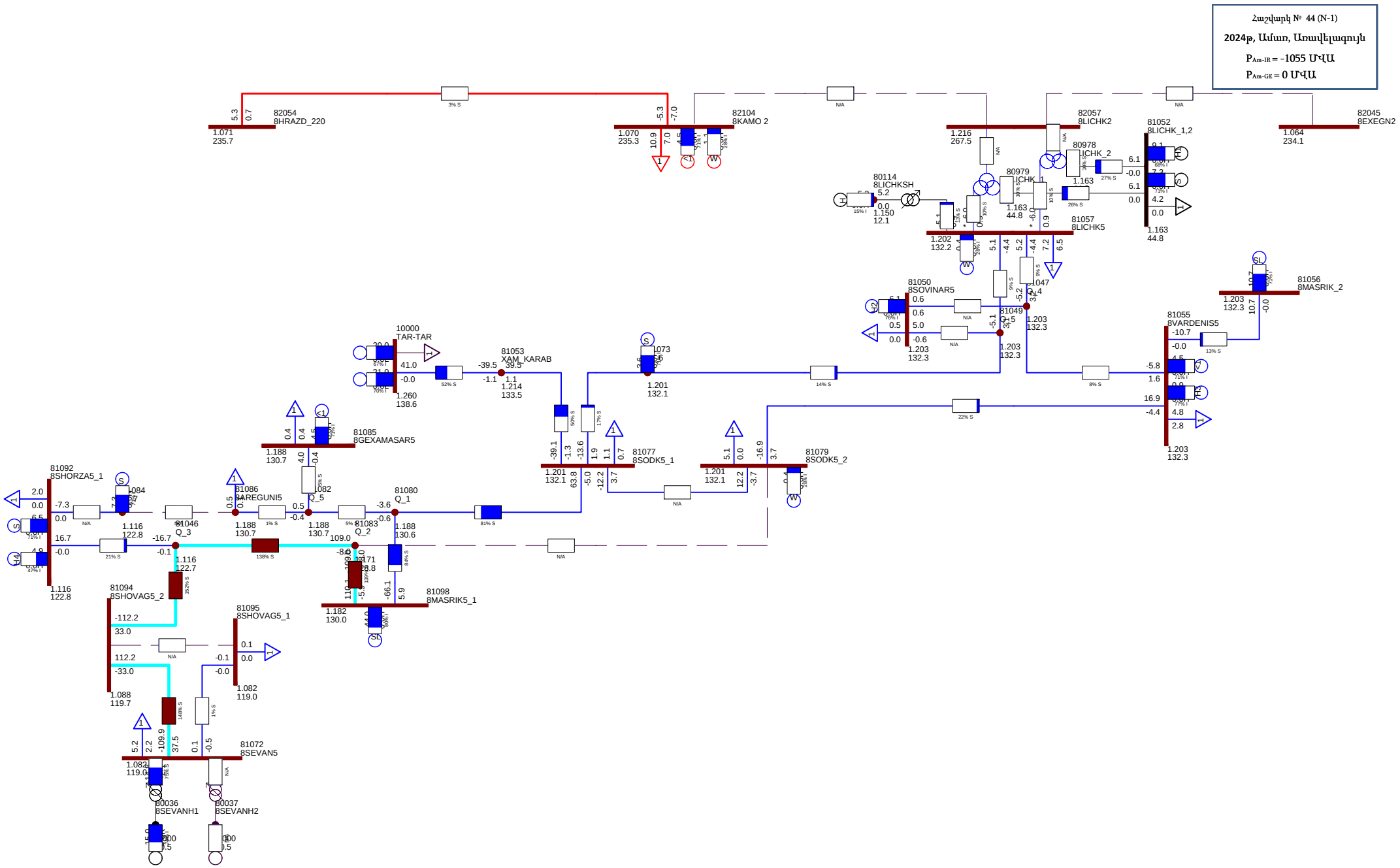

Հաշվարկ № 42՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -931.7 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

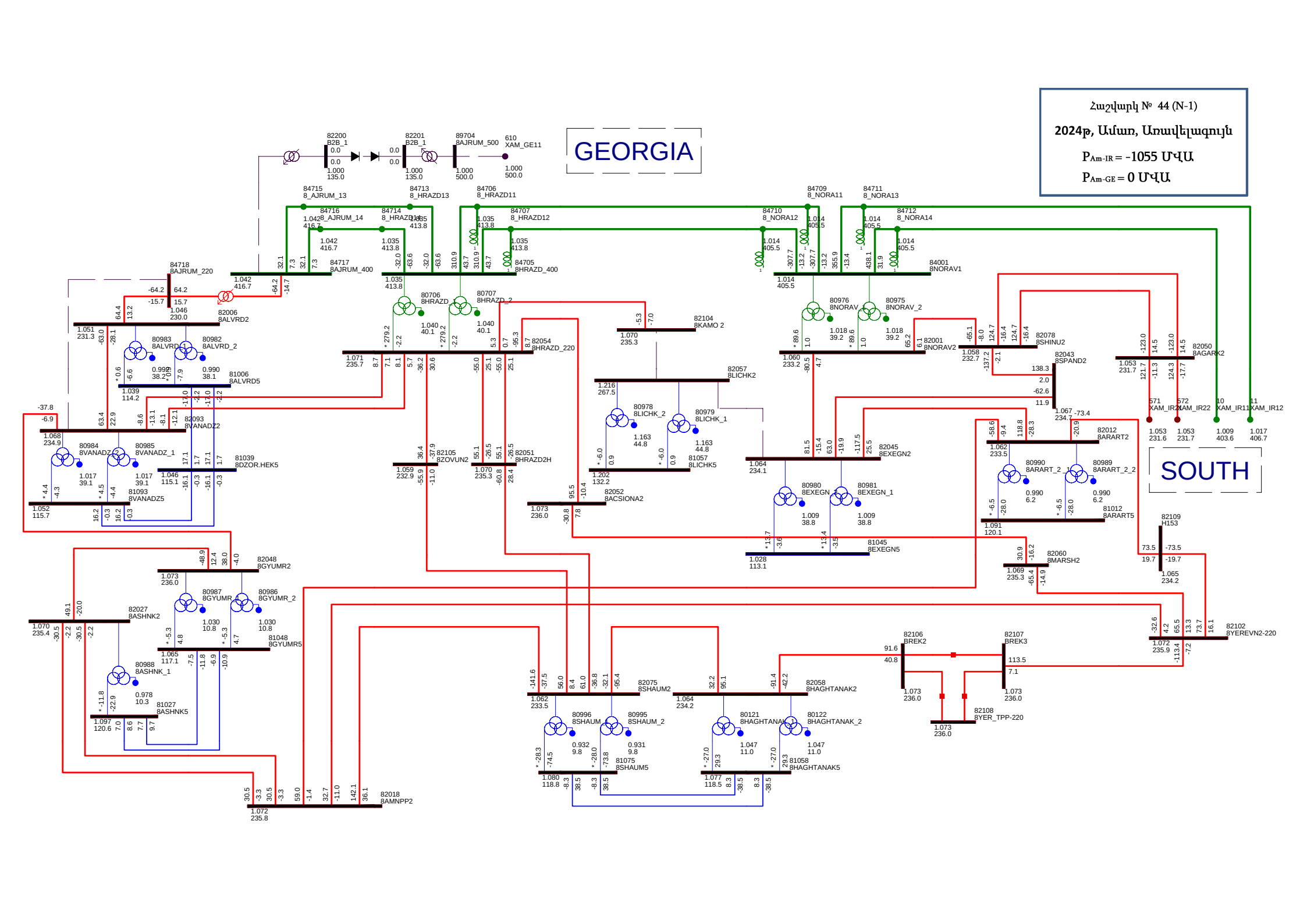

Հաշվարկ № 42 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

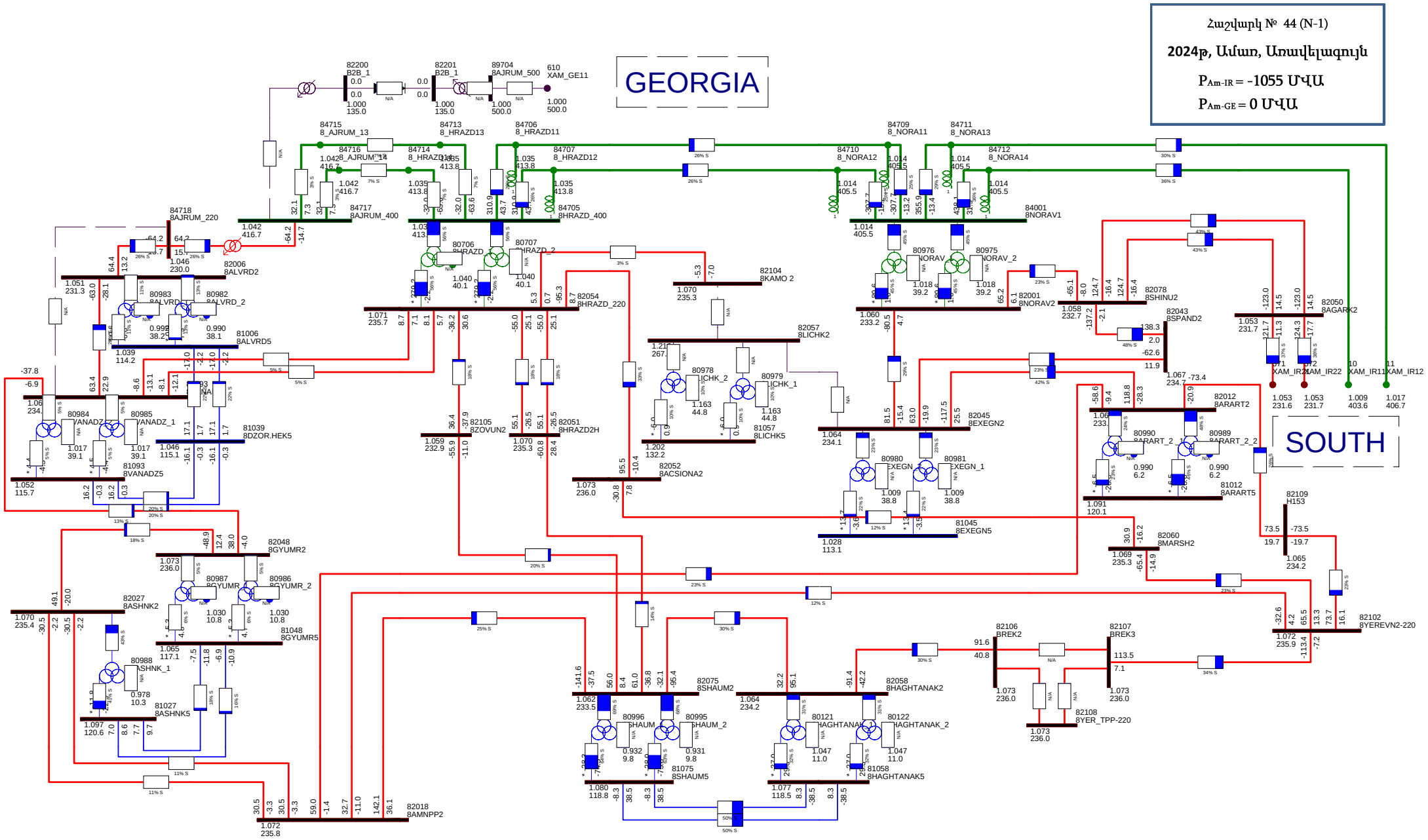

Հաշվարկ № 43 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

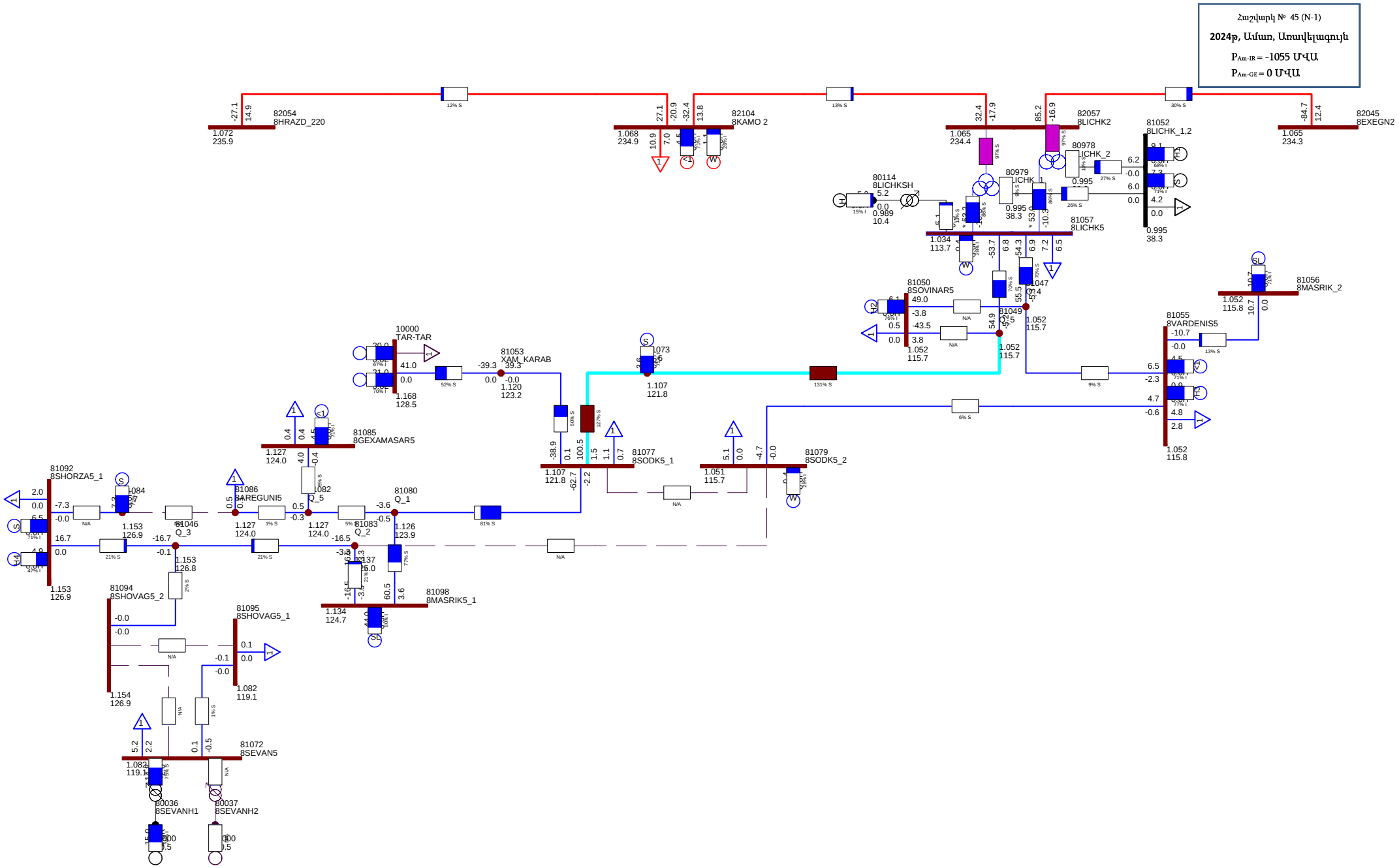

Հաշվարկ № 43՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1039.9 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82001 8NORAV2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

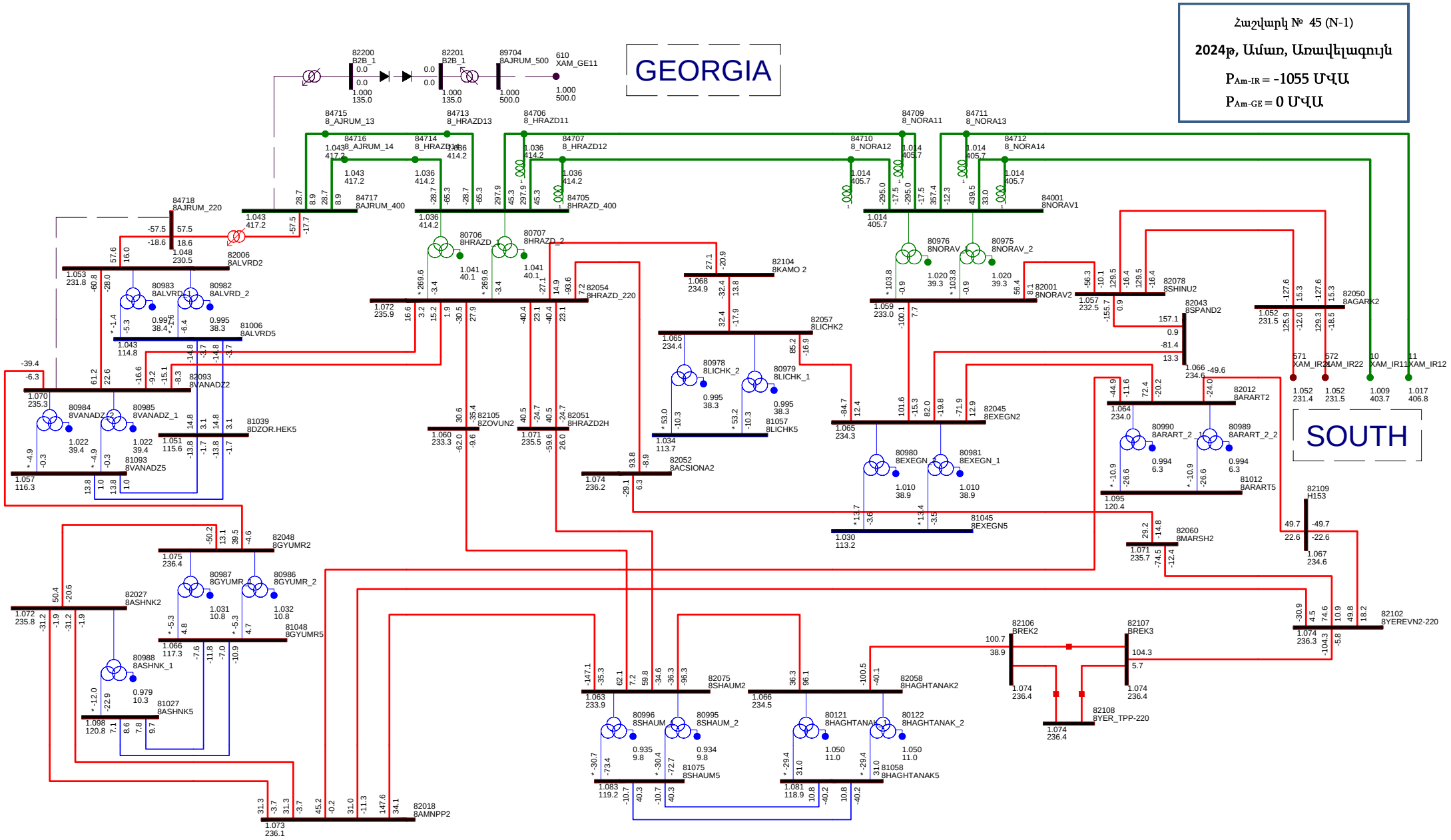

Հաշվարկ № 43 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

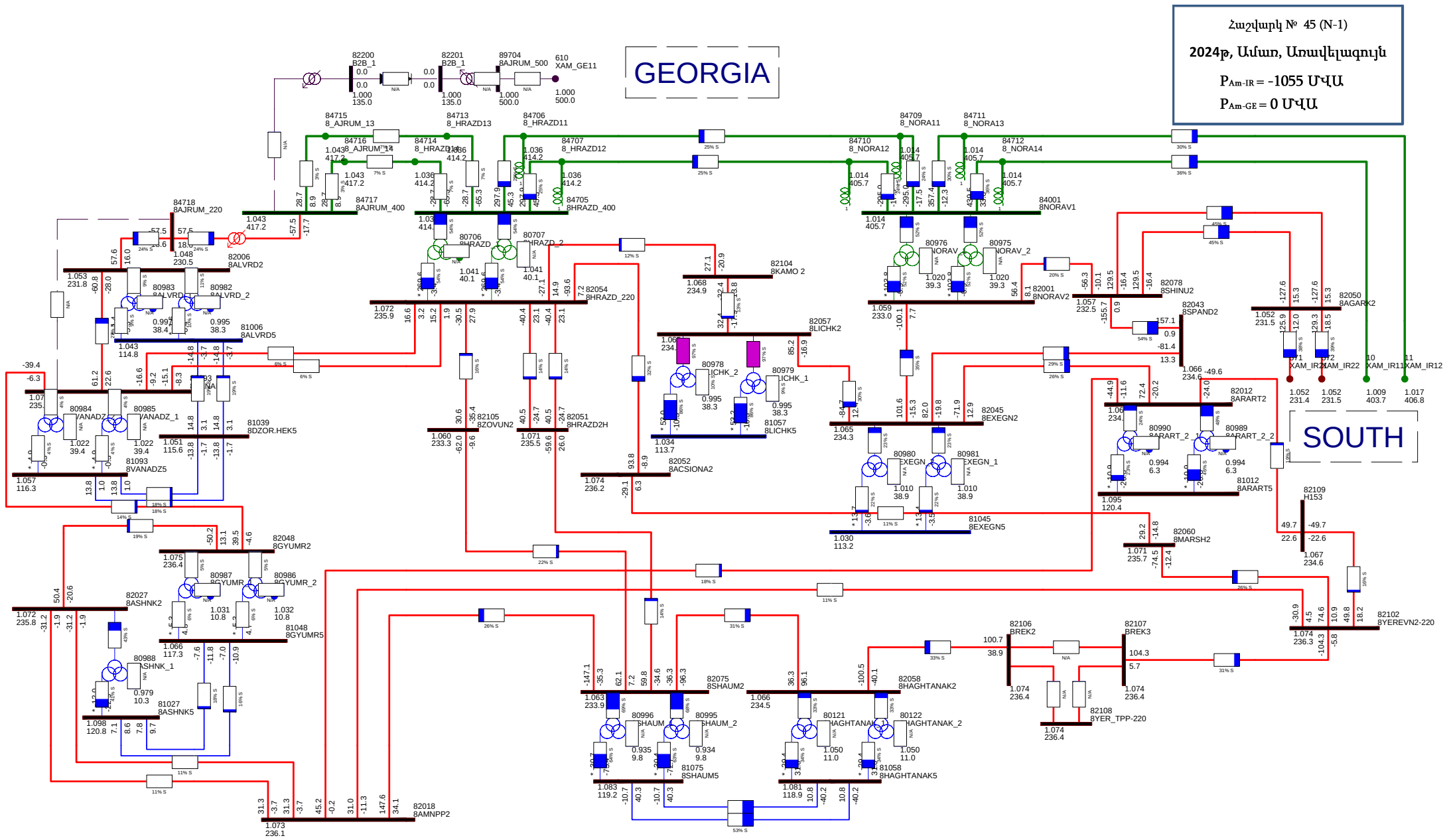

Հաշվարկ № 44 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054
8HRAZD_220
82104
8KAMO 2
82045
8EXEGN2
82057
8LICHK2
81052
8LICHK_1,2
80978
8LICHK_2
80979
8LICHK_1
80114
8LICHKSH
81057
8LICHK5
81050
8SOVINAR5
81049
Q_5
1047
Q_4
81056
8MASRIK_2
81055
8VARDENIS5
10000
TAR-TAR
81053
XAM_KARAB
1073
1201
132.1
81085
8GEXAMASAR5
81086
8AREGUNI5
81082
Q_5
81080
Q_1
81083
Q_2
81046
Q_3
81084
81092
8SHORZA5_1
81094
8SHOVAG5_2
81095
8SHOVAG5_1
81088
119.7
81072
8SEVAN5
80036
8SEVANH1
80037
8SEVANH2
81077
8SODK5_1
81079
8SODK5_2
81098
8MASRIK5_1
1203
132.3
1163
44.8
1150
12.1
1216
267.5
1064
234.1
1071
235.7
1070
235.3
1260
138.6
1214
133.5
1116
122.8
1188
130.7
1182
130.0
1171
128.8
1088
119.7
1082
119.0

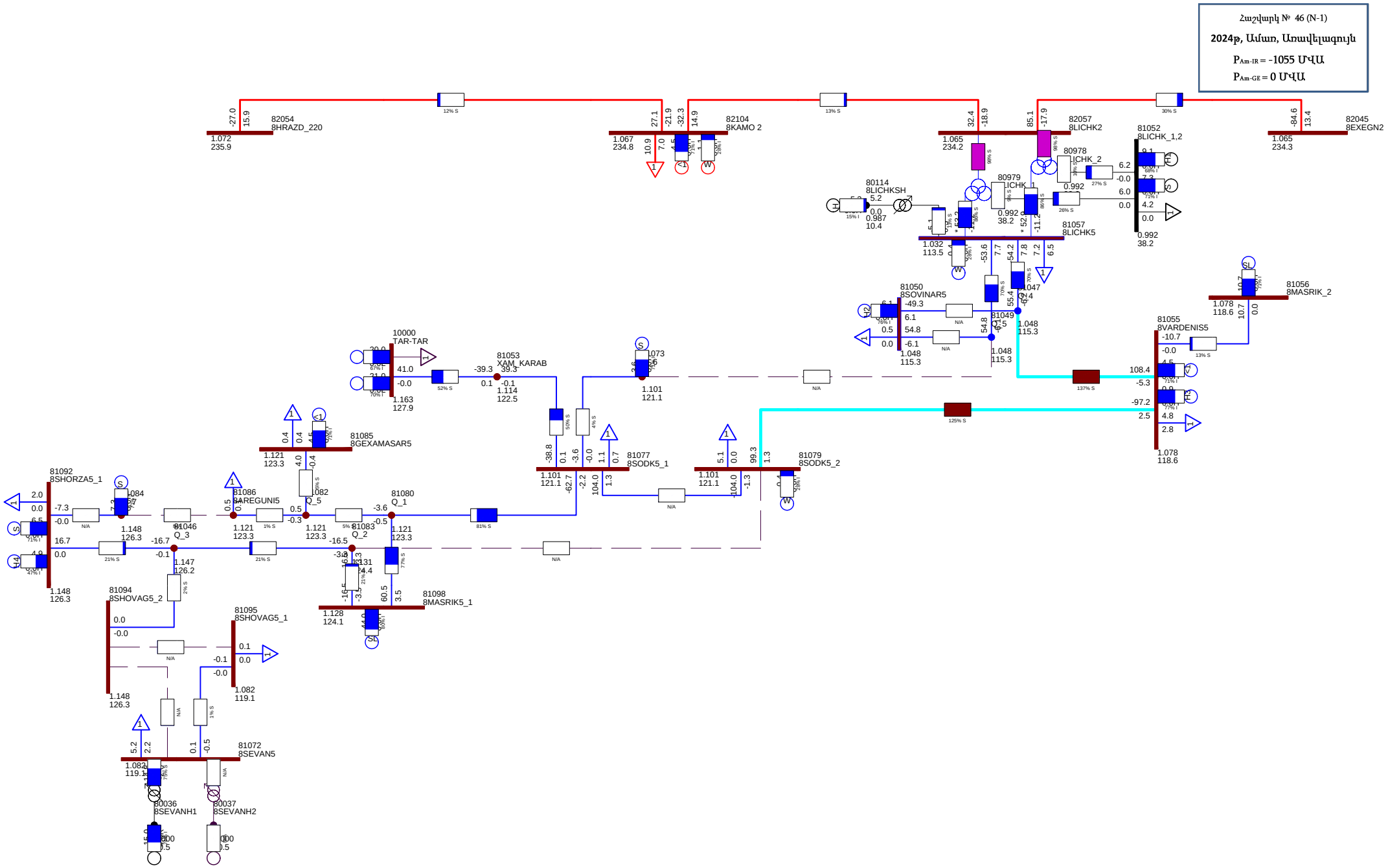

Հաշվարկ № 44 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

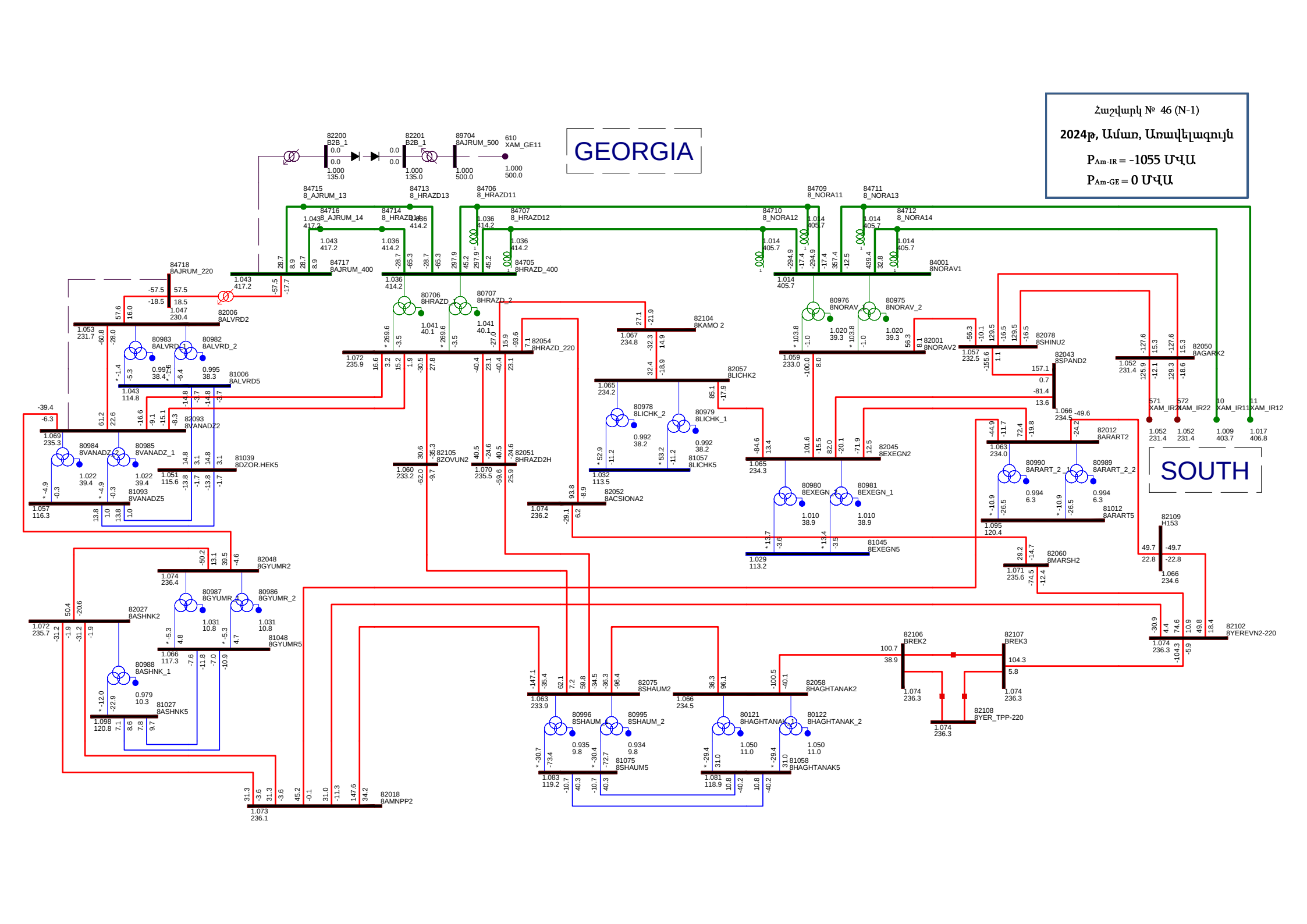

Հաշվարկ № 44 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
81006 8ALVRD5
80983 8ALVRD1
80982 8ALVRD_2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR21
XAM_IR22
XAM_IR12

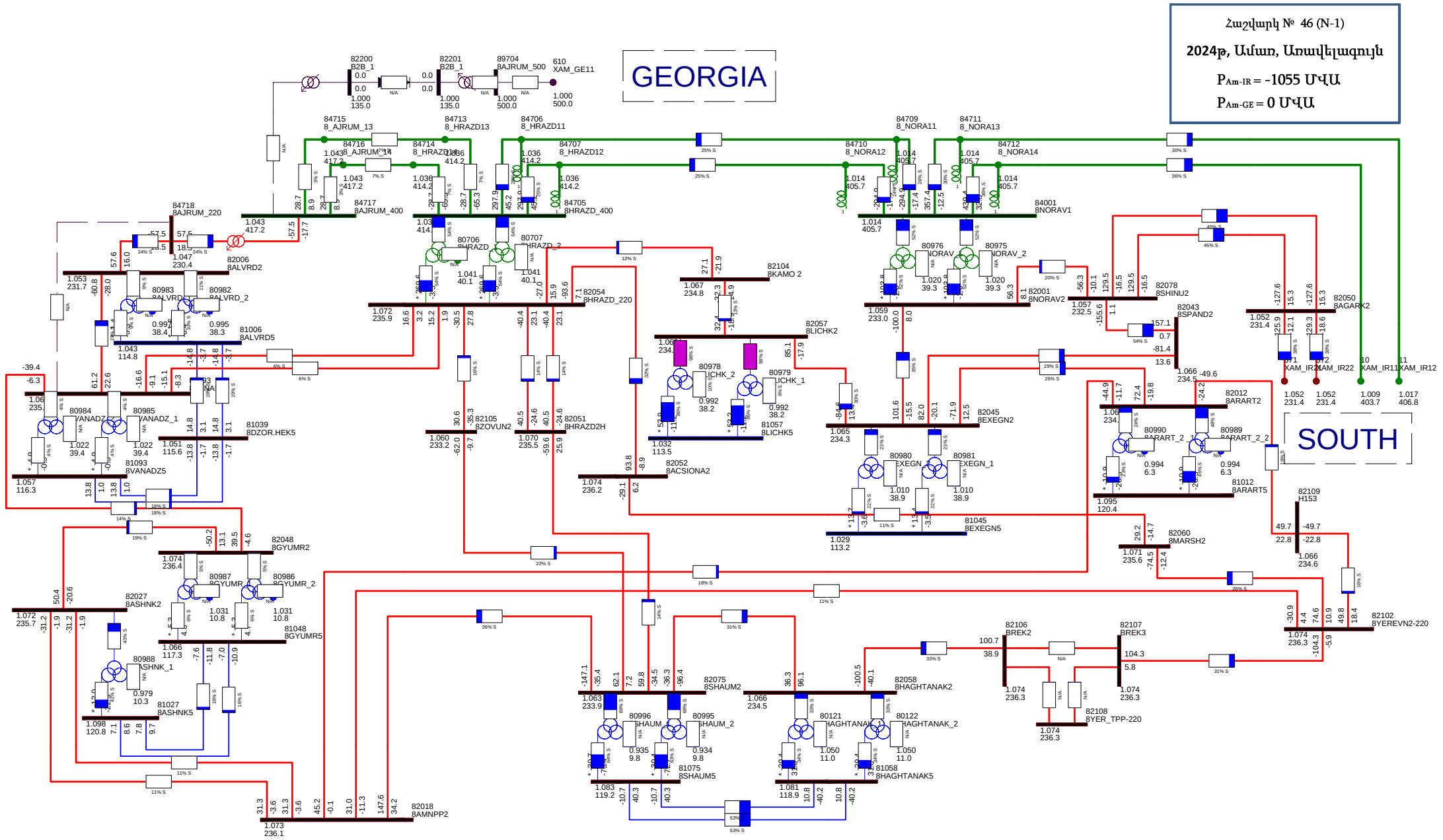

Հաշվարկ № 45 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PԱm-IR = -1055 ՄՎԱ
PԱm-GE = 0 ՄՎԱ
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
81052 8LICHK_1,2
82045 8EXEGN2
80114 8LICHKSH
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
81050 8SOVINAR5
81049 Q_5
81047 Q_4
81056 8MASRIK_2
81055 8VARDENIS5
10000 TAR-TAR
81053 XAM_KARAB
81073
81085 8GEXAMASAR5
81086 8AREGUNI5
81084 Q_6
81046 Q_3
81080 Q_1
81083 Q_2
81077 8SODK5_1
81079 8SODK5_2
81098 8MASRIK5_1
81092 8SHORZA5_1
81094 8SHOVAG5_2
81095 8SHOVAG5_1
81072 8SEVAN5
80036 8SEVANH1
80037 8SEVANH2

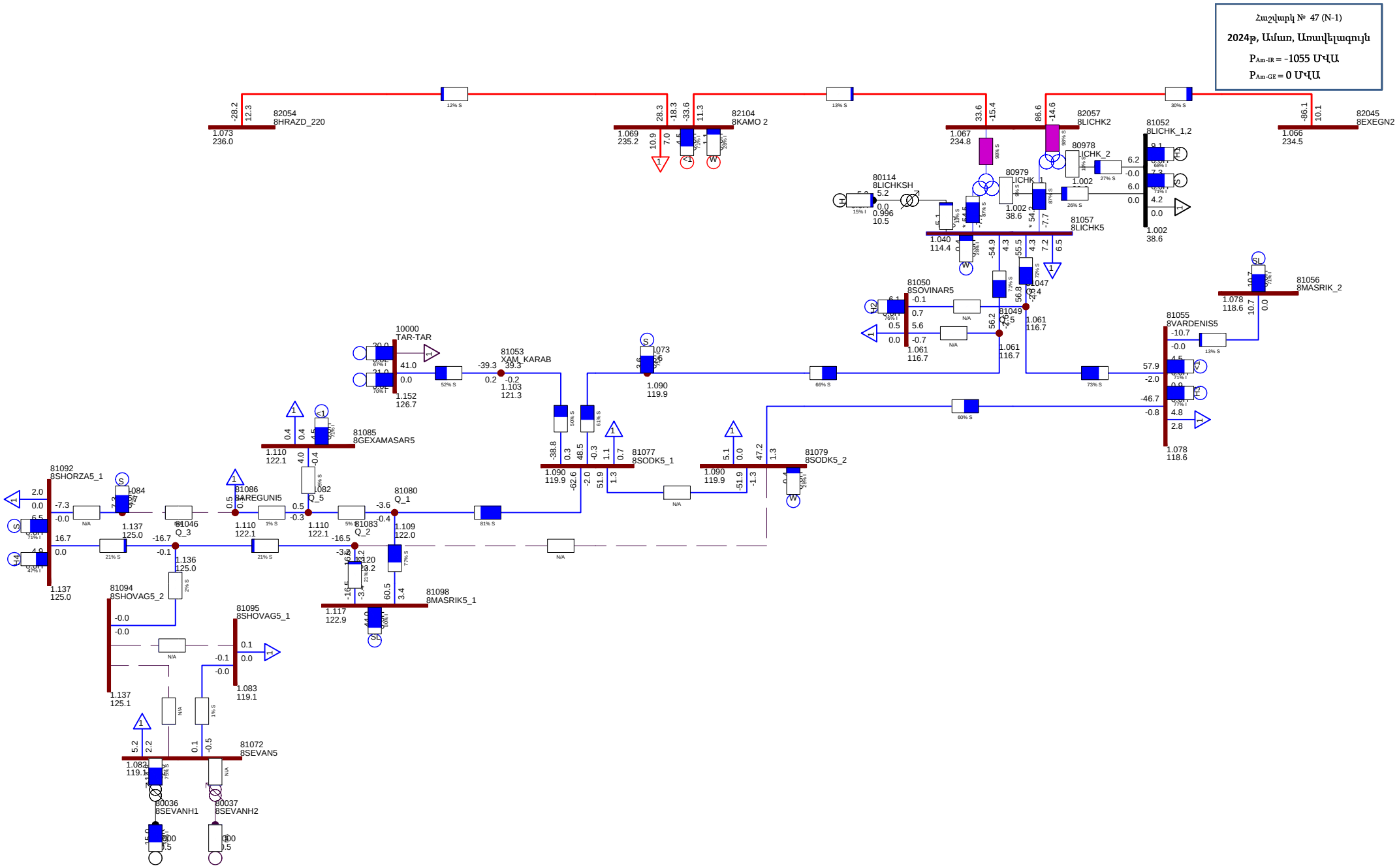

Հաշվարկ № 45 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

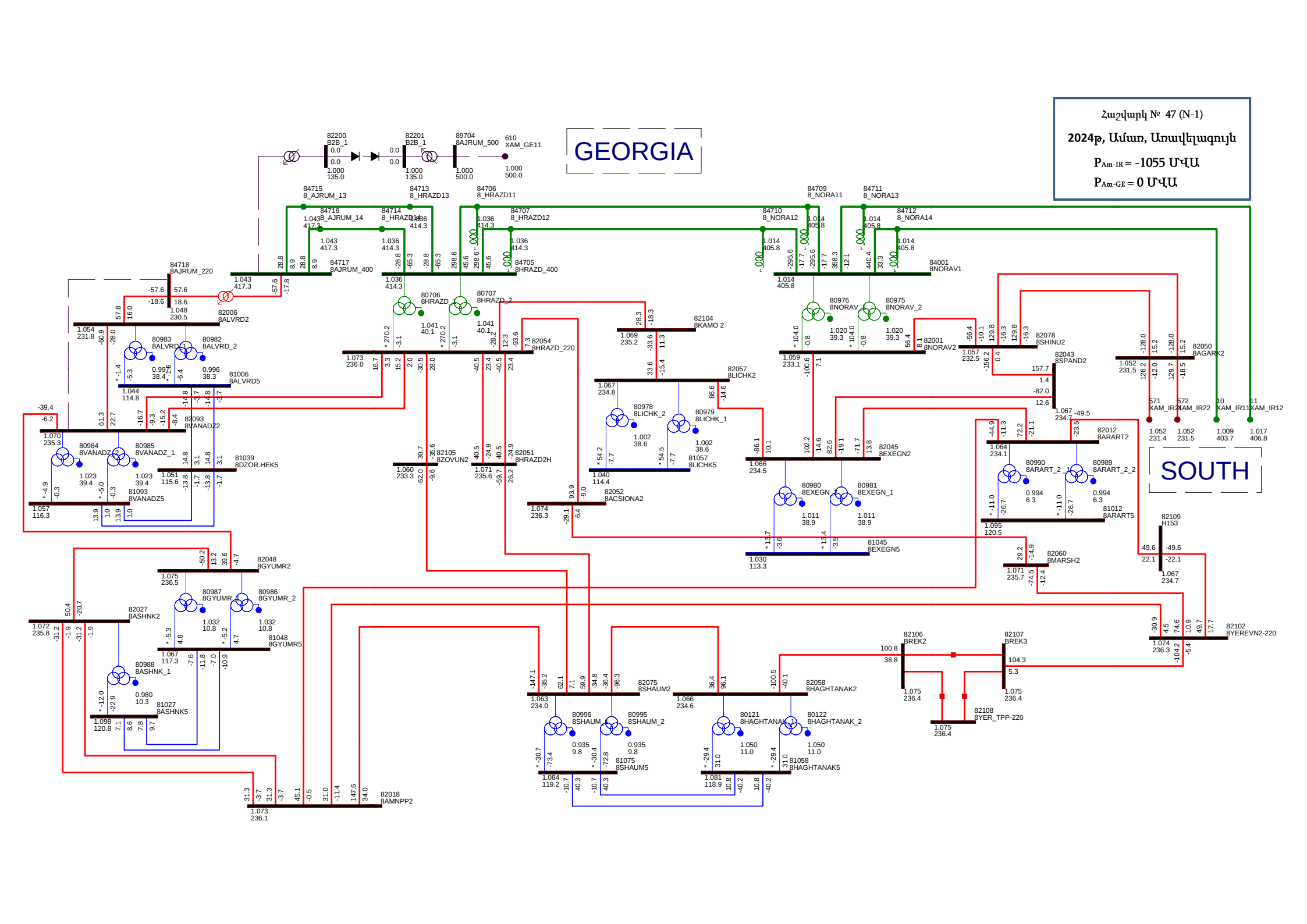

Հաշվարկ № 45 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82060 8MARSH2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

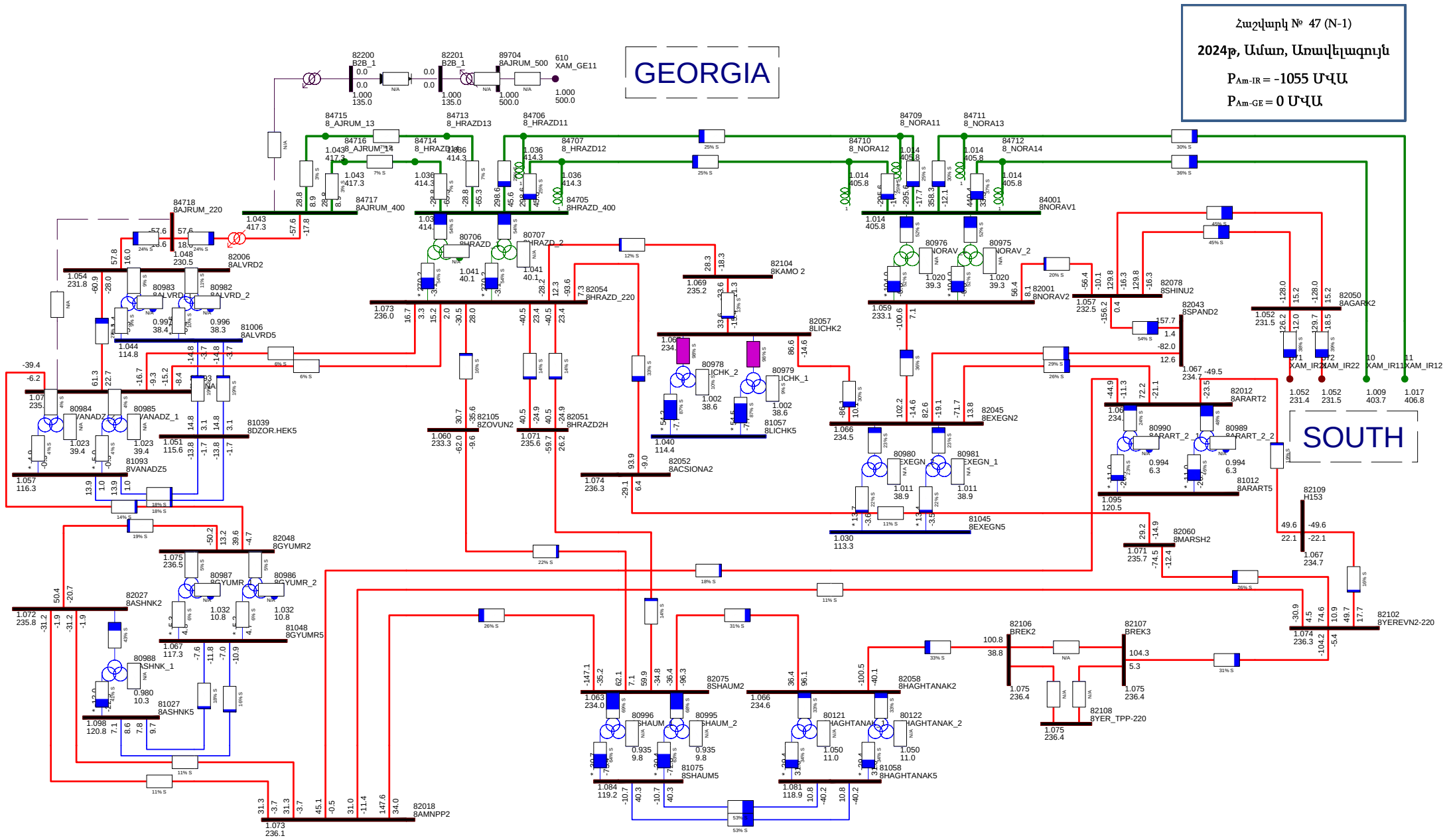

Հաշվարկ № 46 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054
8HRAZD_220
82104
8KAMO 2
82057
8LICHK2
82045
8EXEGN2
81052
8LICHK_1,2
80978
8LICHK_2
80979
8LICHK_1
80114
8LICHKSH
81057
8LICHK5
81050
8SOVINAR5
81049
Q15
81056
8MASRIK_2
81055
8VARDENIS5
10000
TAR-TAR
81053
XAM_KARAB
81073
81101
121.1
81085
8GEXAMASAR5
81086
8AREGUNI5
81084
81046
Q_3
81082
Q_5
81080
Q_1
81083
Q_2
81077
8SODK5_1
81079
8SODK5_2
81092
8SHORZA5_1
81094
8SHOVAG5_2
81095
8SHOVAG5_1
81098
8MASRIK5_1
81072
8SEVAN5
80036
8SEVANH1
80037
8SEVANH2

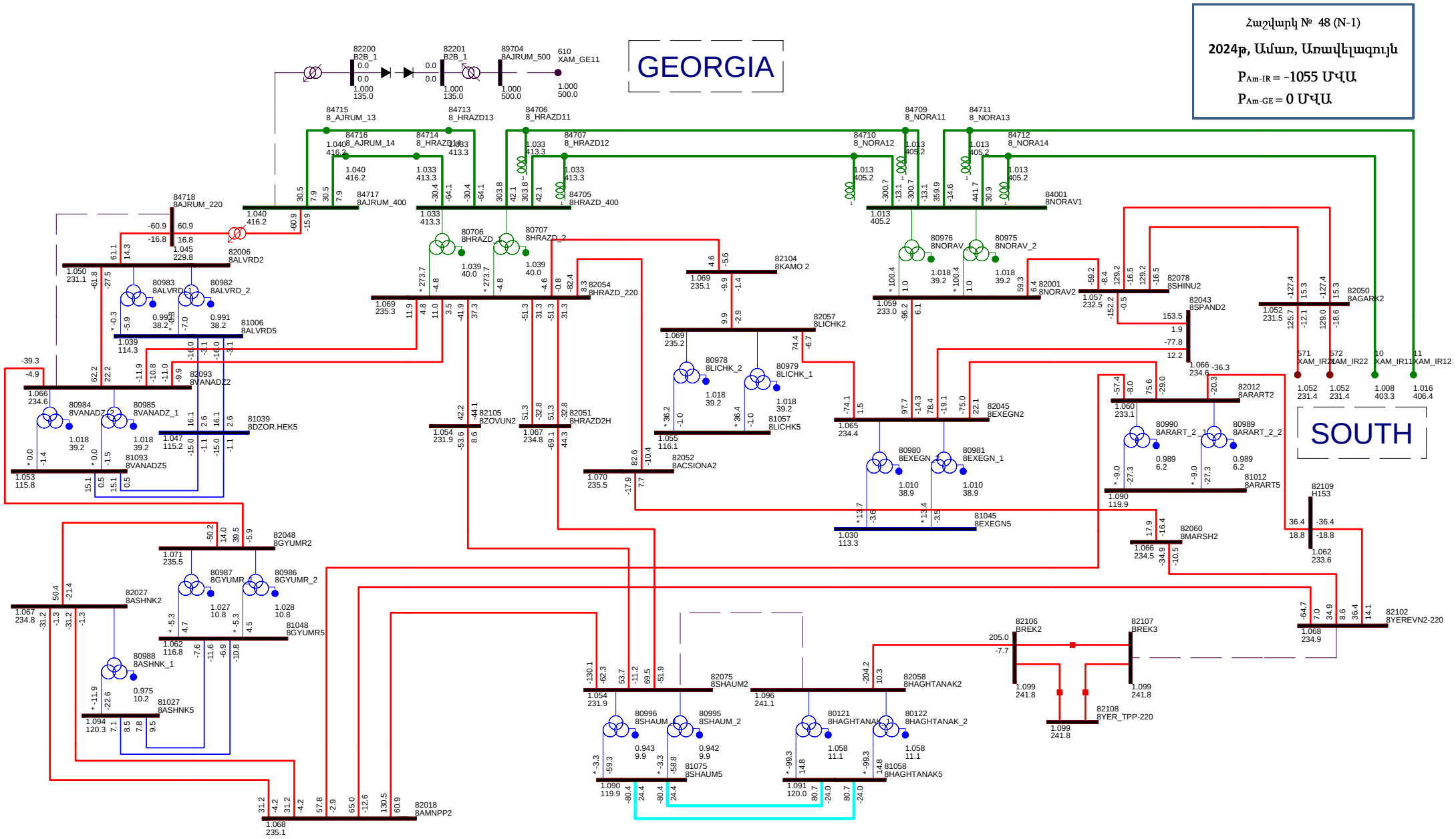

Հաշվարկ № 46 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

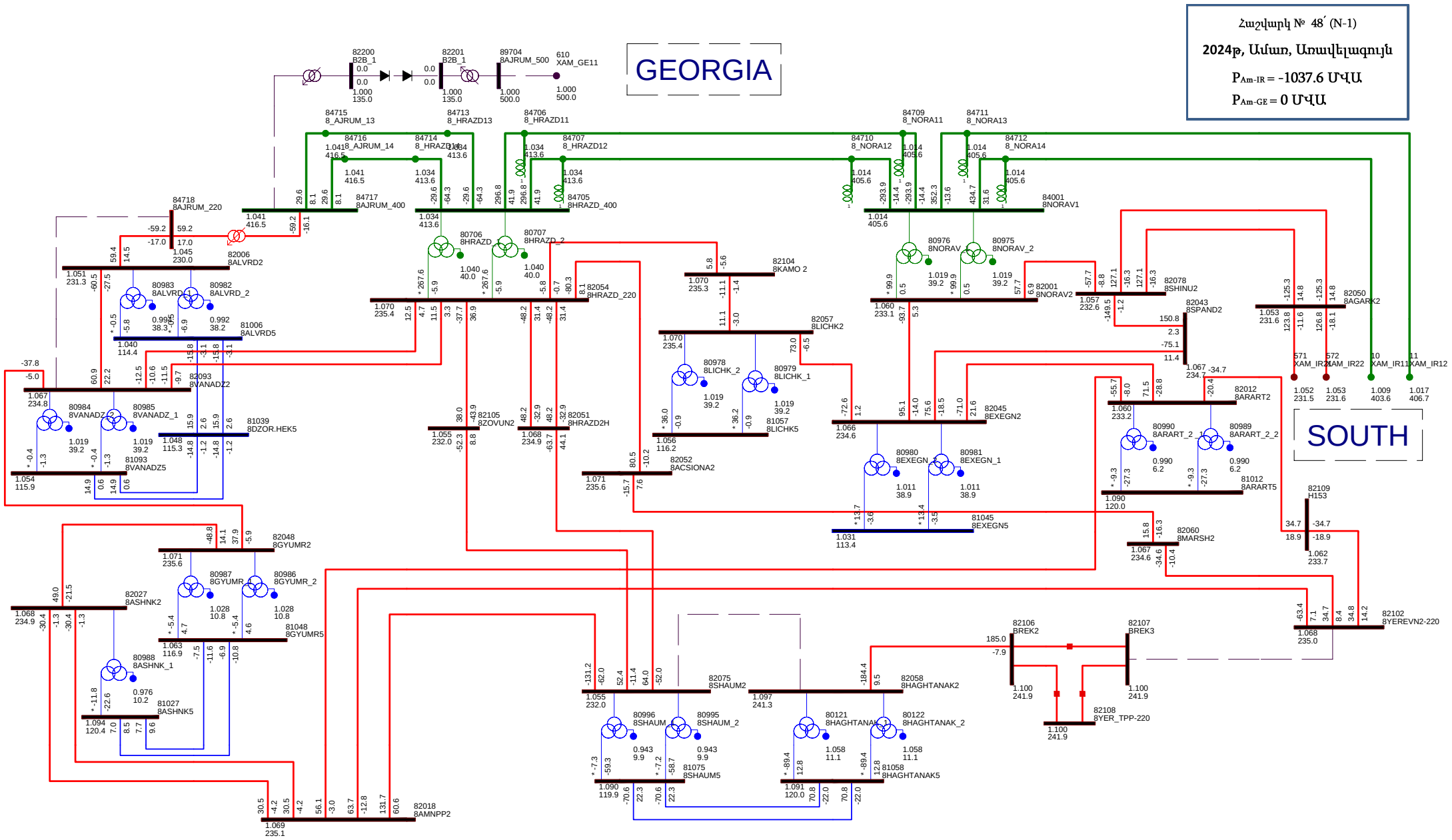

Հաշվարկ № 46 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 LICHK_2
80979 LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 EXEGN_1
80981 EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 NORAV_1
80975 NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 ARART_2_1
80989 ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
80984 VANADZ_1
80985 VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
80988 ASHNK_1
81048 8GYUMR5
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 SHAUM_1
80995 SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 HAGHTANAK_1
80122 HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

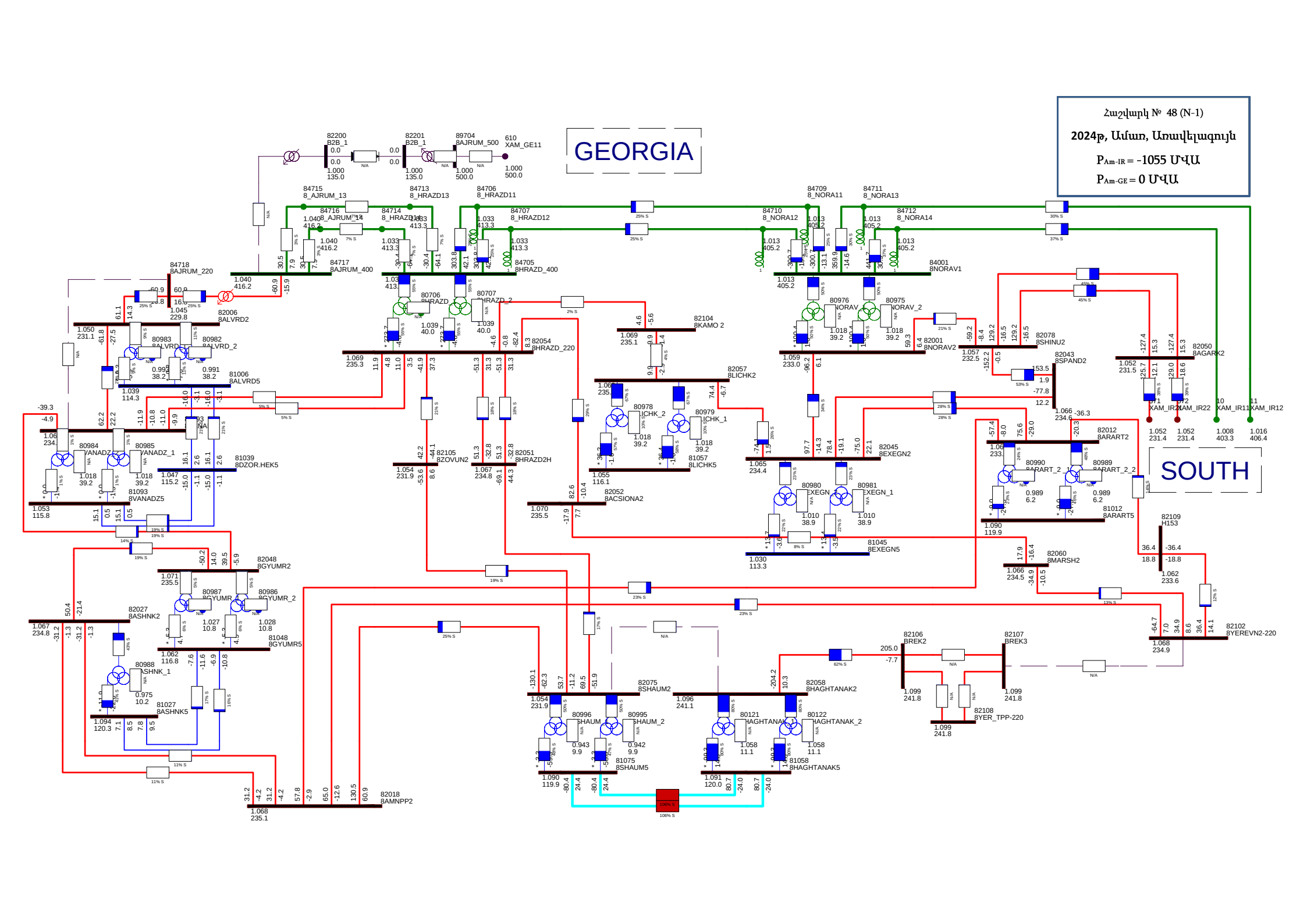

Հաշվարկ № 47 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054
8HRAZD_220
82104
8KAMO 2
82057
8LICHK2
82045
8EXEGN2
81052
8LICHK_1,2
80978
80979
80114
8LICHKSH
81057
8LICHK5
81050
8SOVINAR5
81049
81056
8MASRIK_2
81055
8VARDENIS5
10000
TAR-TAR
81053
XAM_KARAB
81085
8GEXAMASAR5
81086
8AREGUNI5
81092
8SHORZA5_1
81084
81046
Q_3
81082
Q_5
81080
Q_1
81083
Q_2
81077
8SODK5_1
81079
8SODK5_2
81098
8MASRIK5_1
81094
8SHOVAG5_2
81095
8SHOVAG5_1
81072
8SEVAN5
80036
8SEVANH1
80037
8SEVANH2

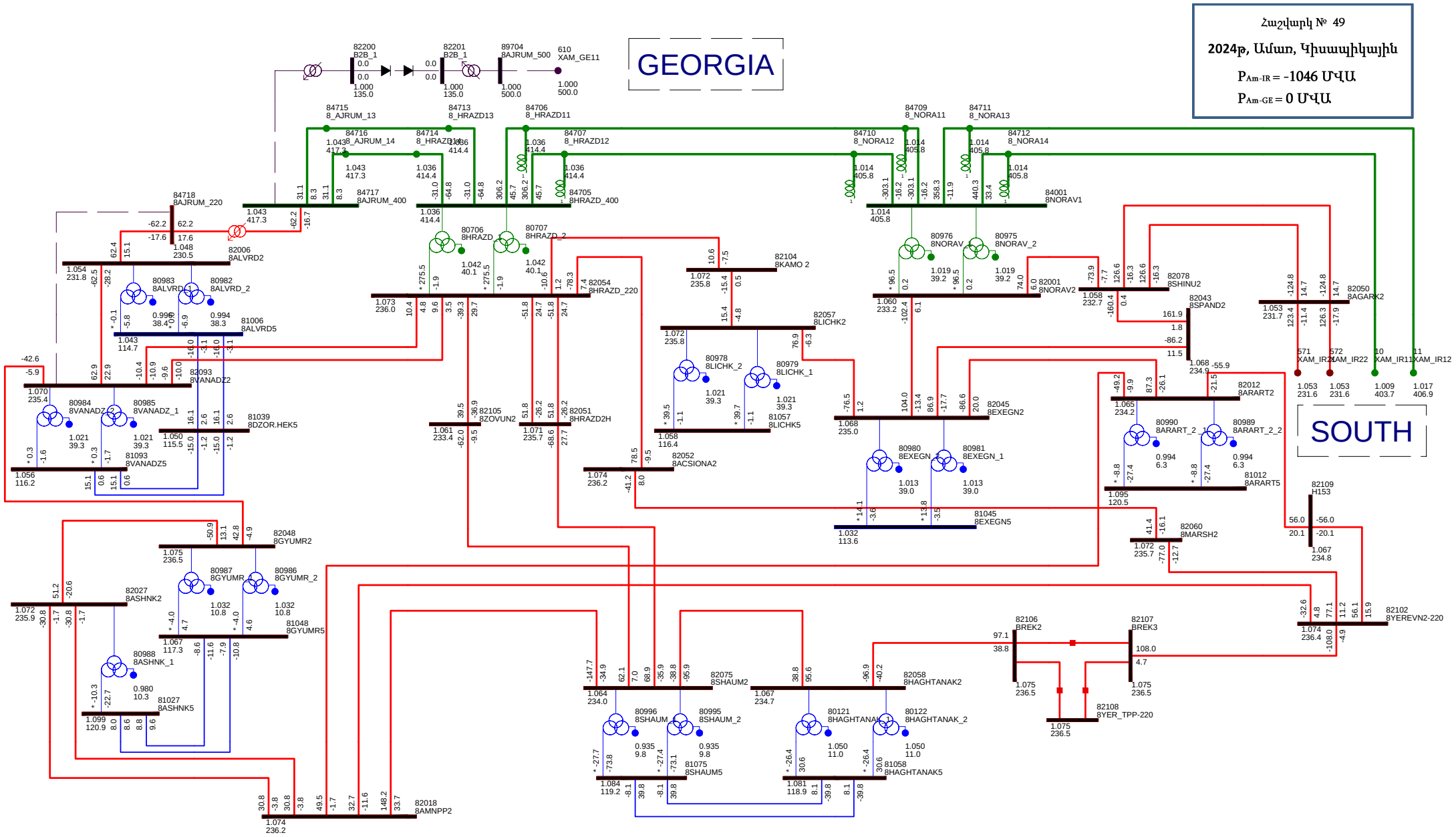

Հաշվարկ № 47 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
P Am-IR = -1055 ՄՎԱ
P Am-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

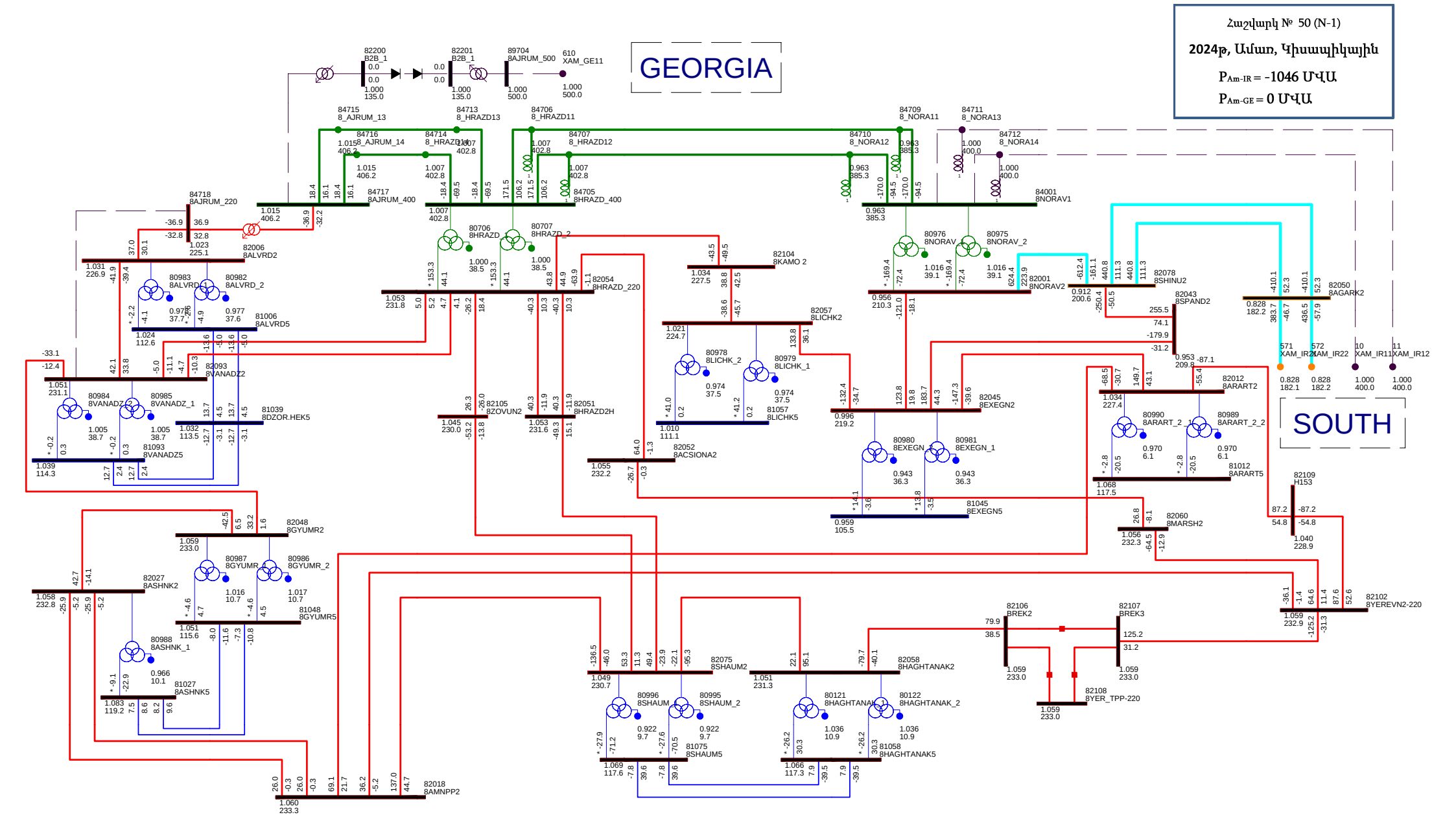

Հաշվարկ № 47 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
81048 8GYUMR5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

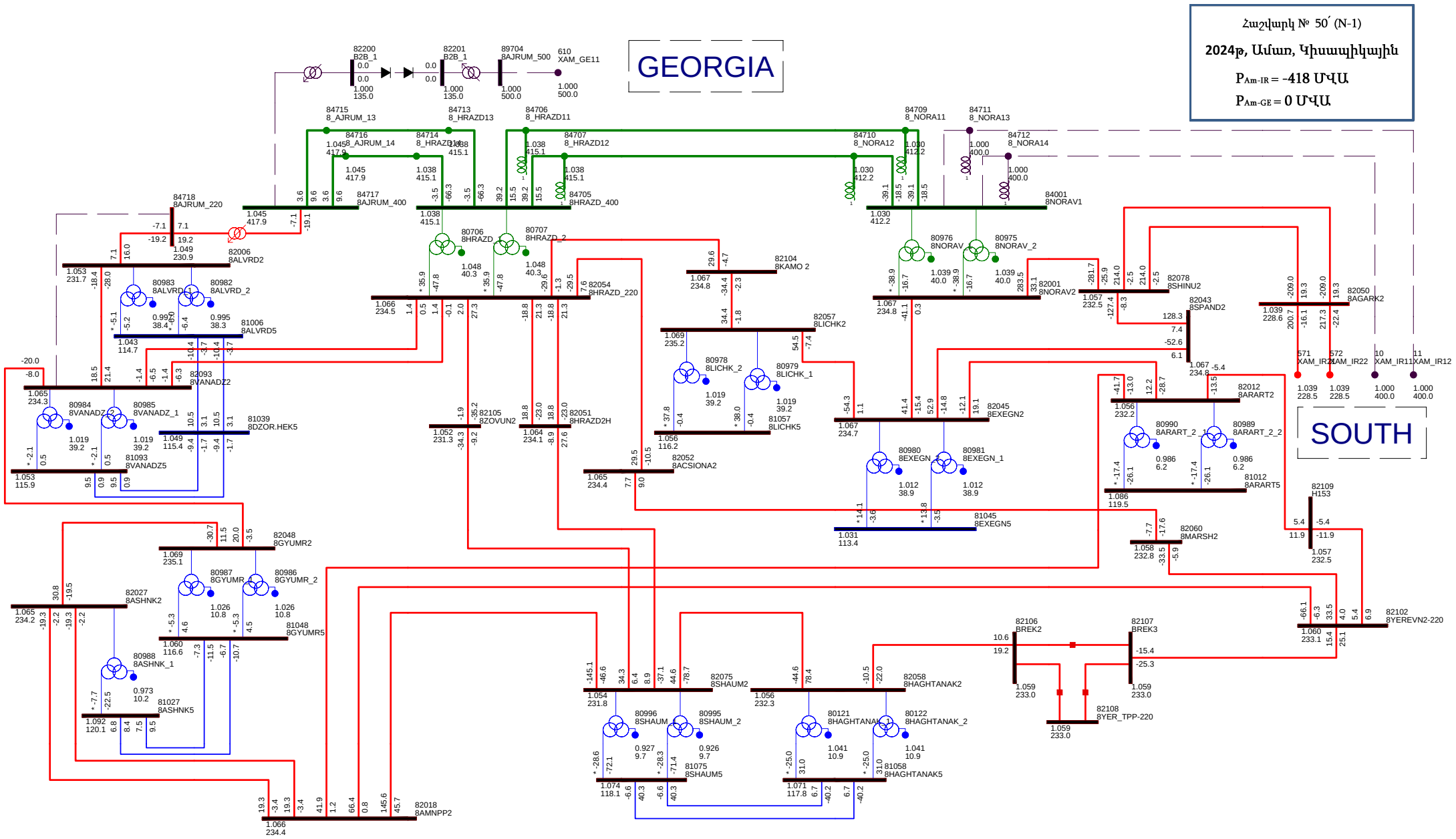

Հաշվարկ № 48 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82001 8NORAV2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

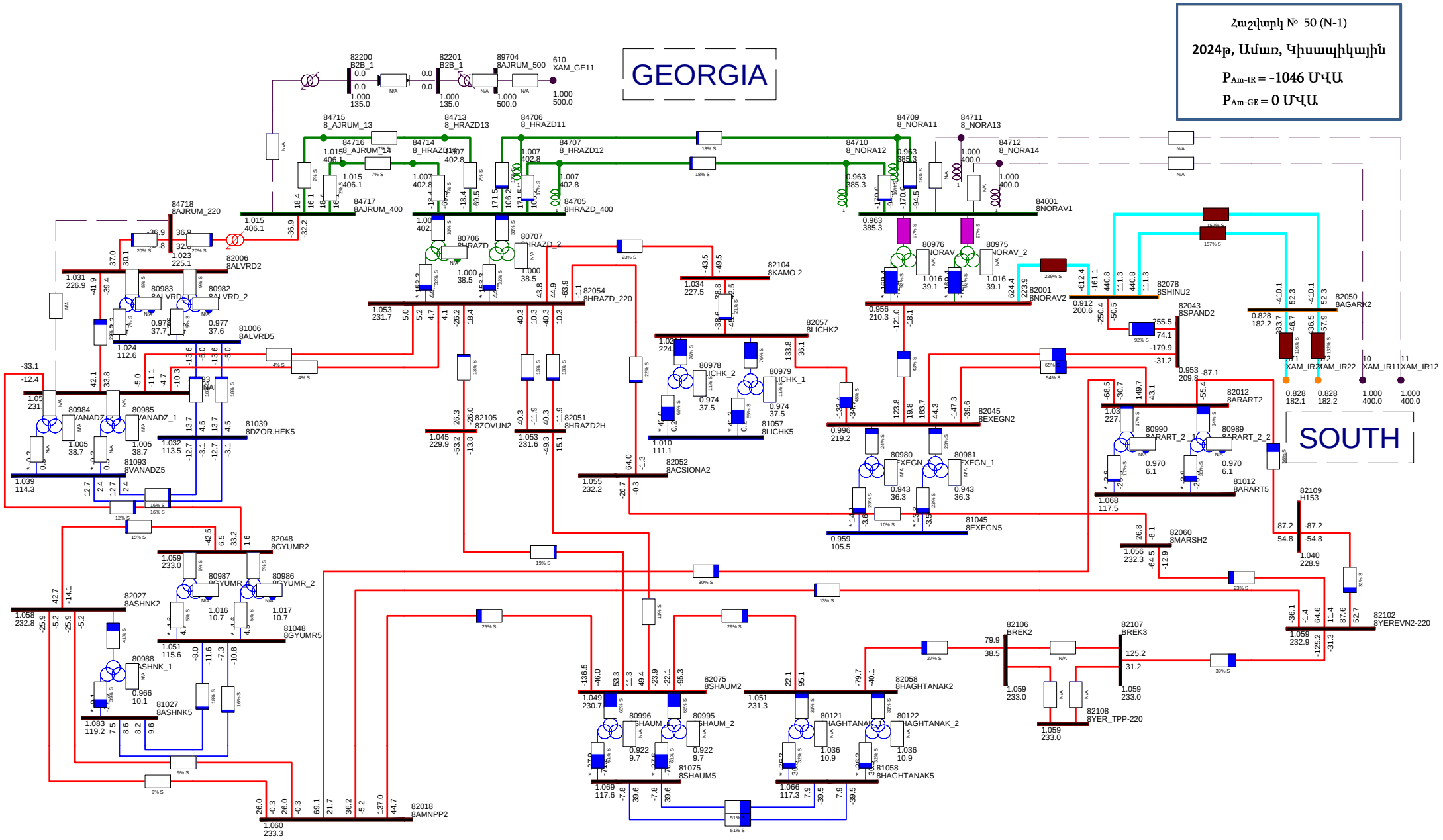

Հաշվարկ № 48՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1037.6 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

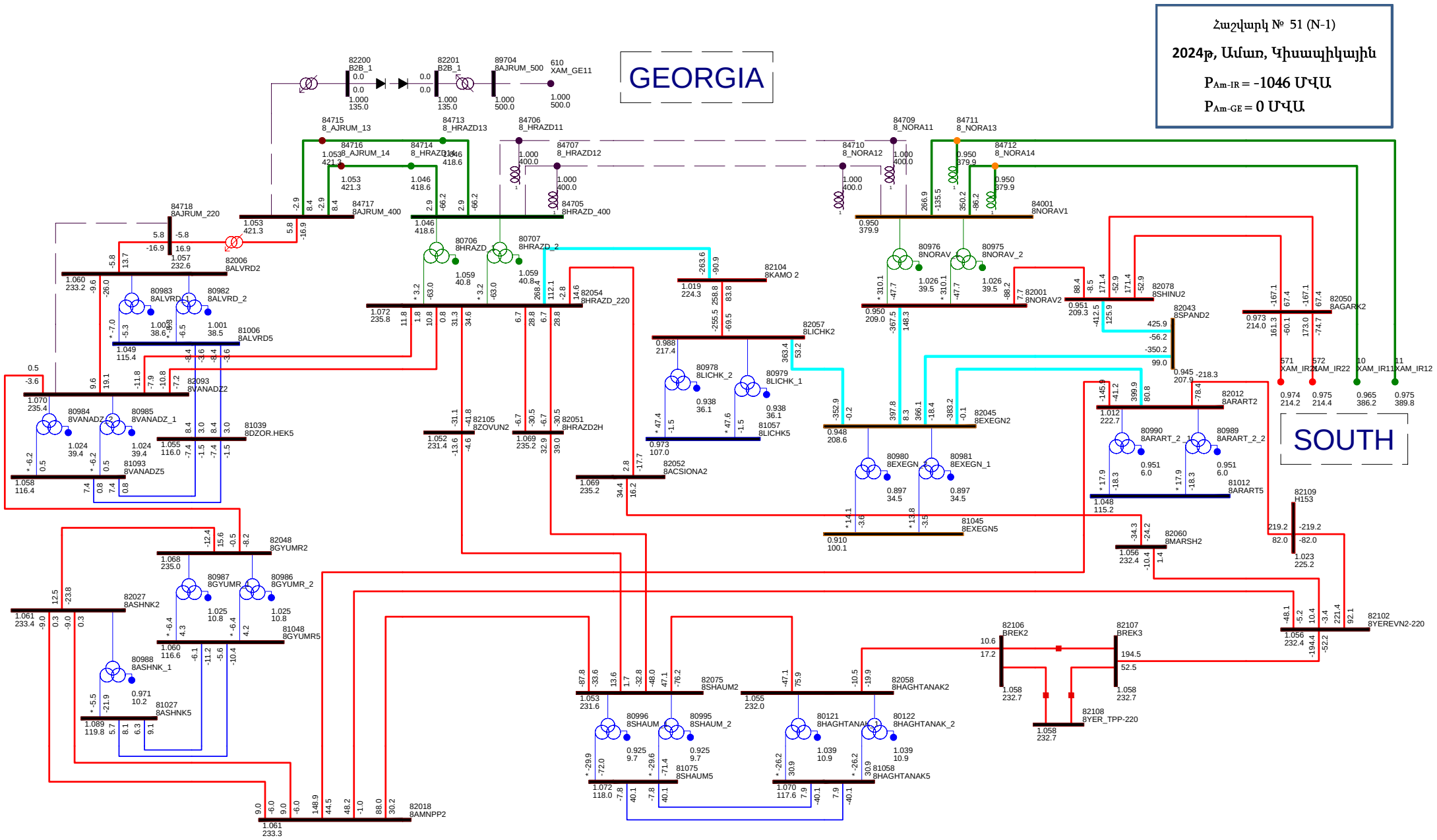

Հաշվարկ № 48 (N-1)
2024թ, Ամառ, Առավելագույն
PAm-IR = -1055 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

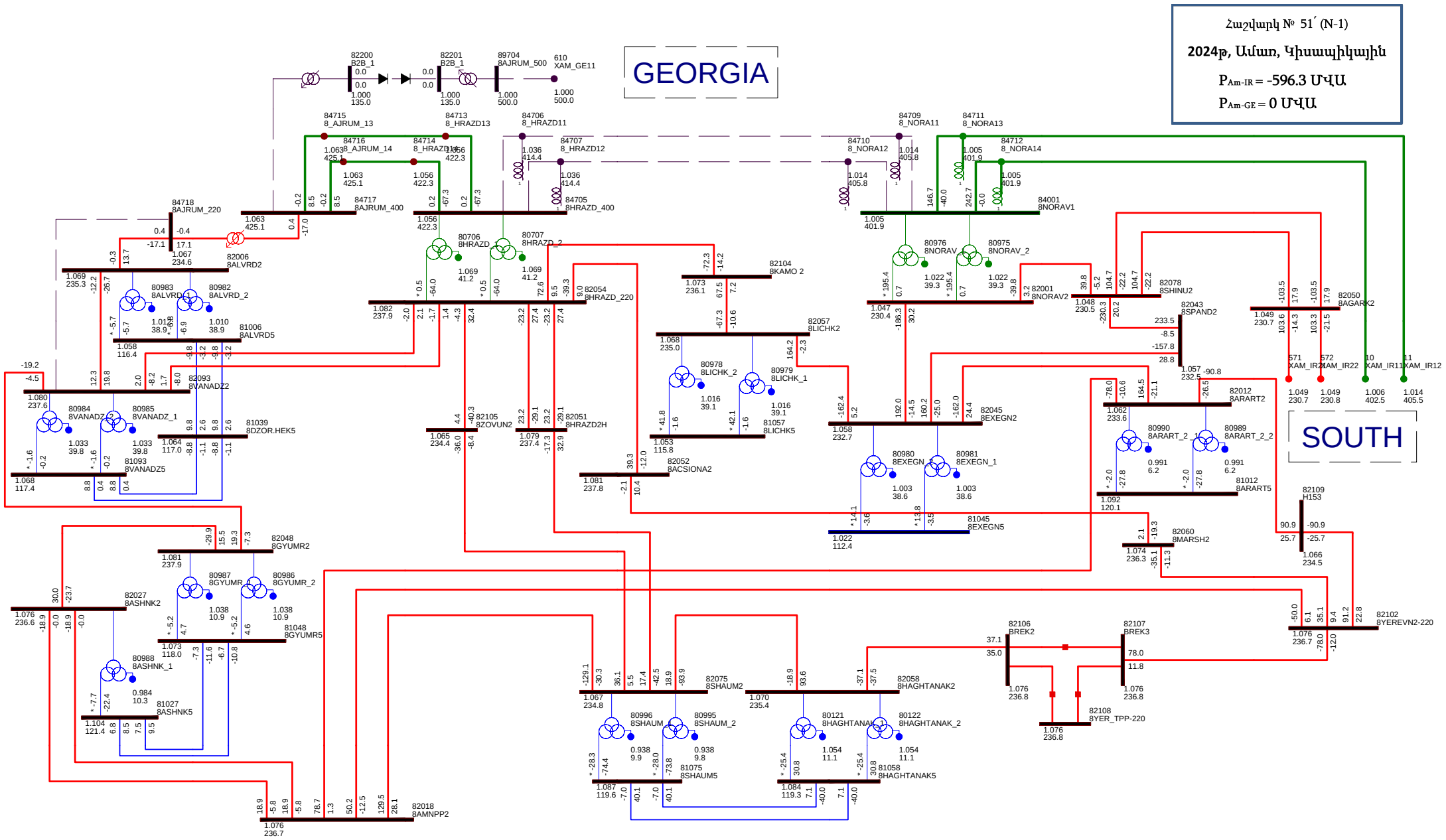

Հաշվարկ № 49
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

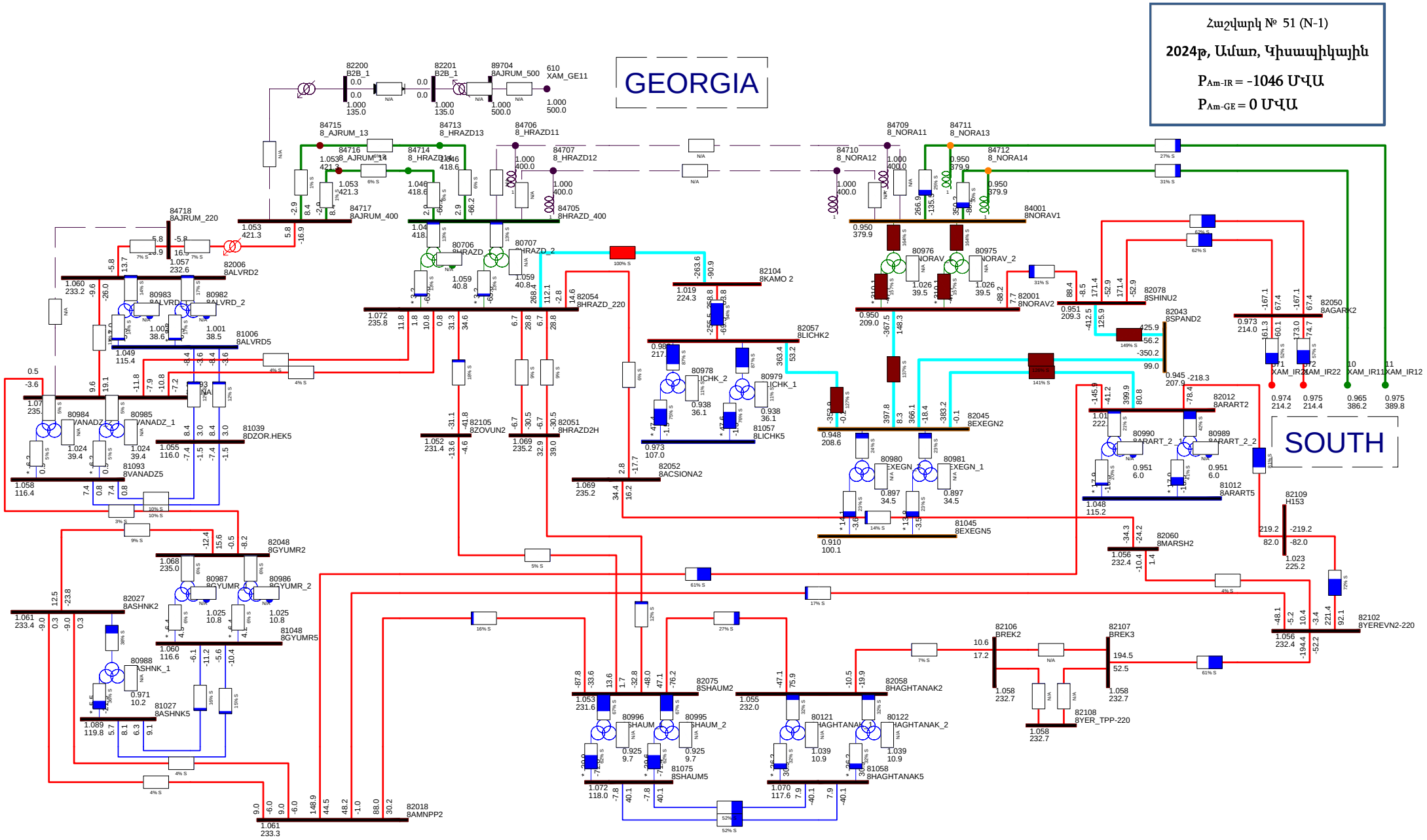

Հաշվարկ № 50 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82050 8AGARK2
82043 8SPAND2
82001 8NORAV2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

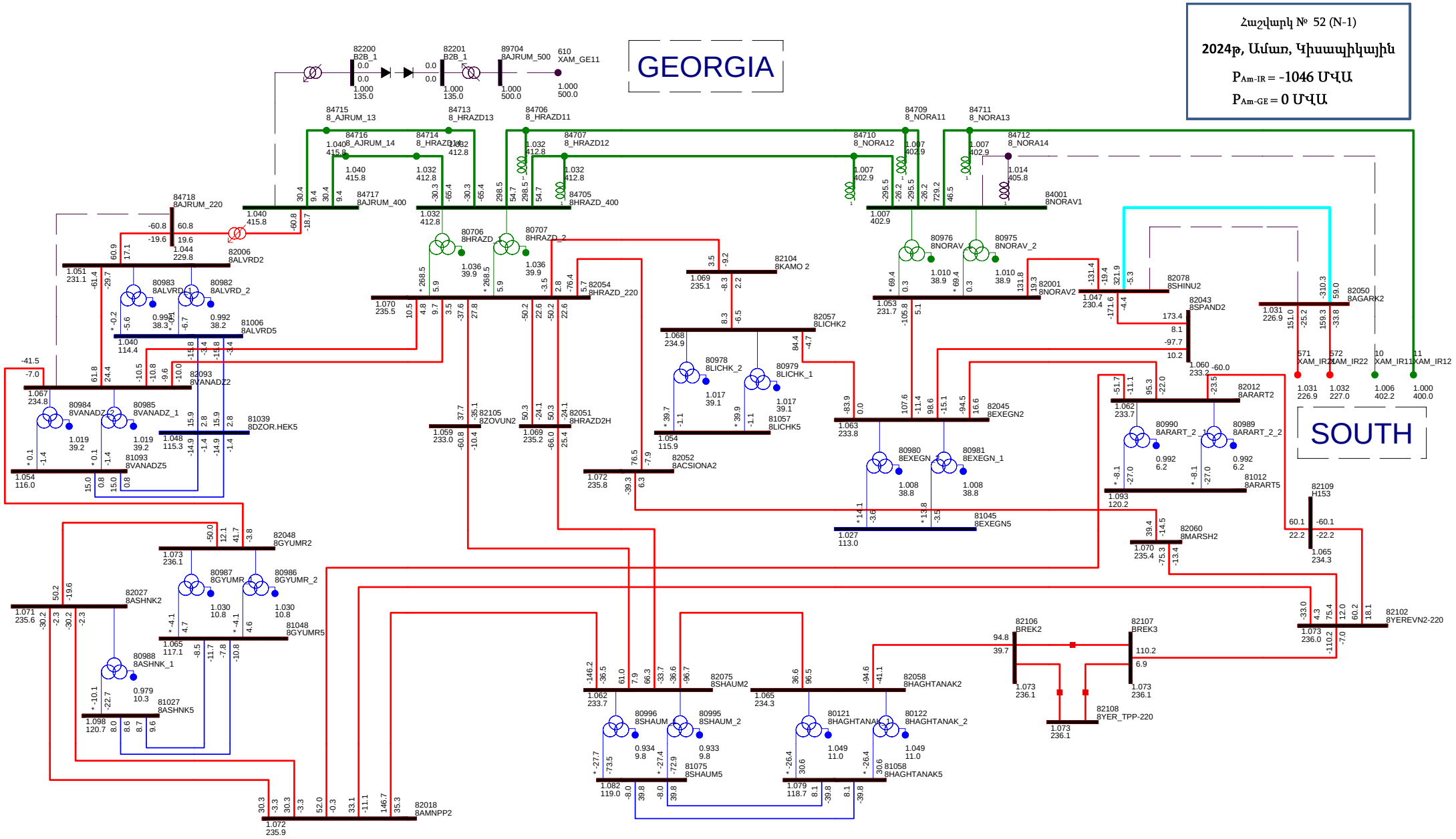

Հաշվարկ № 50՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Գիսապիկային
PAm-IR = -418 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

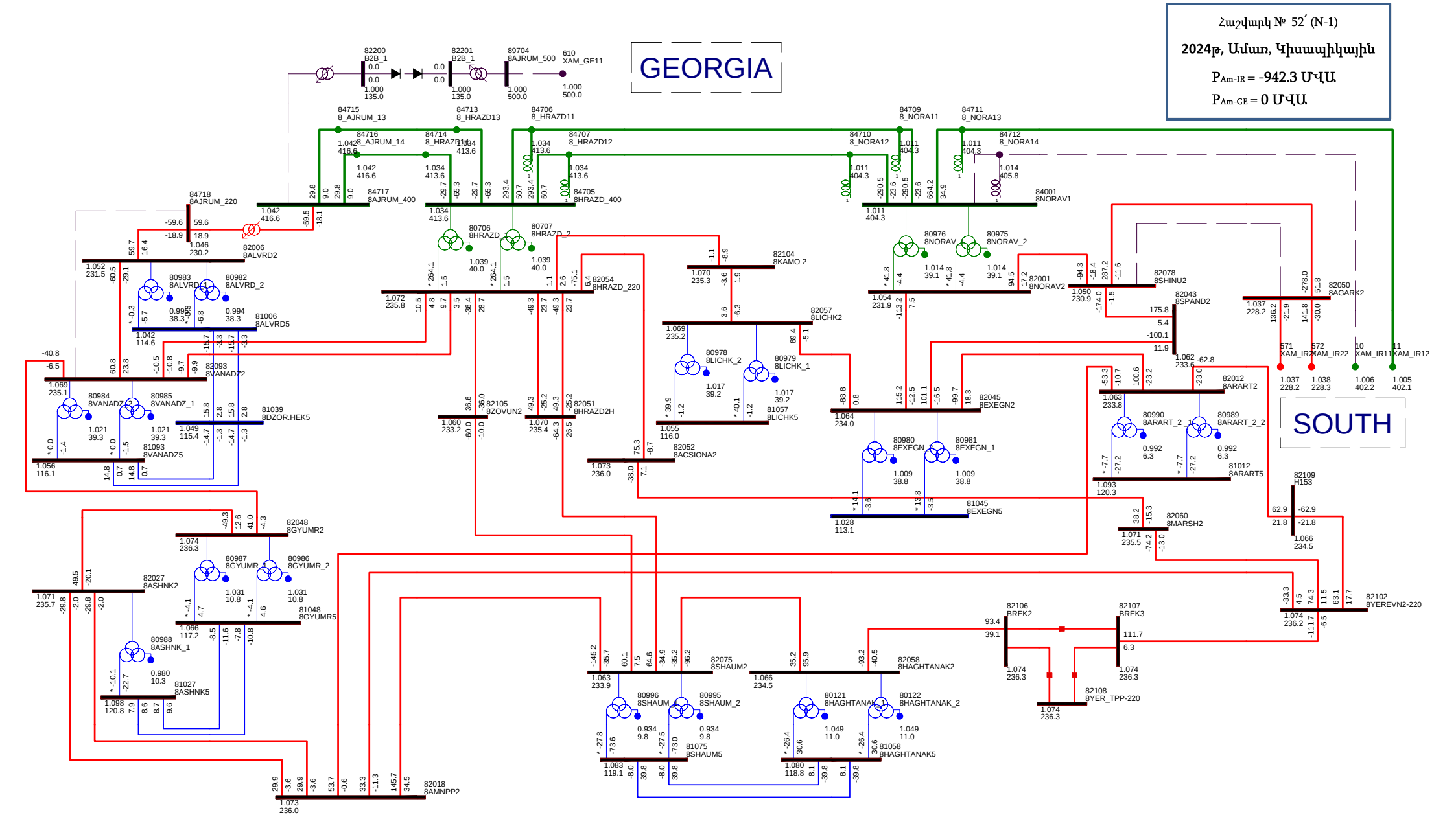

Հաշվարկ № 50 (N-1)
2024թ, Ամառ, Գիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

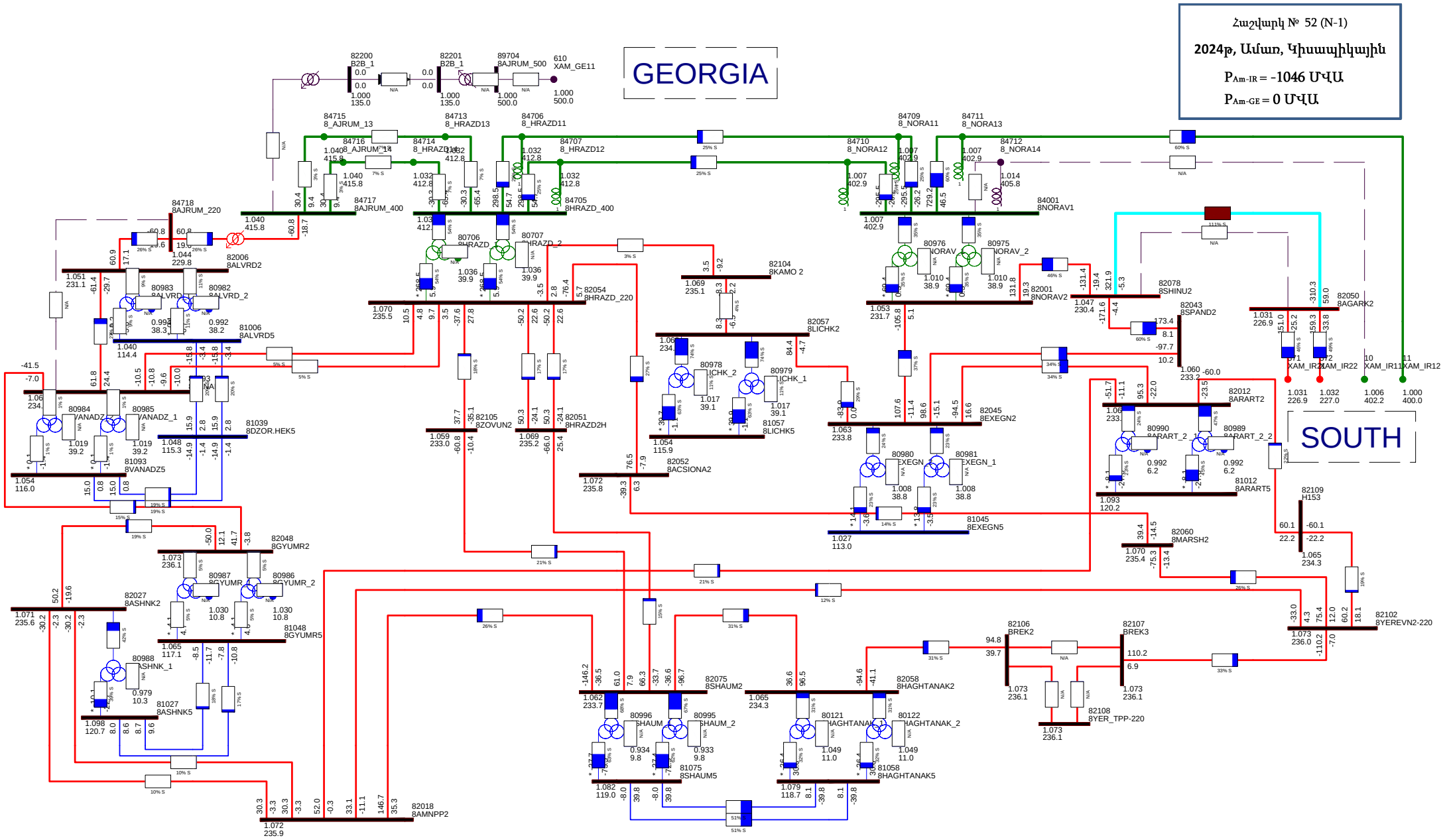

Հաշվարկ № 51 (N-1)
2024թ, Ամառ, Գիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12


Հաշվարկ № 51՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -596.3 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220


Հաշվարկ № 51 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5


Հաշվարկ № 52 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12


Հաշվարկ № 52՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -942.3 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220

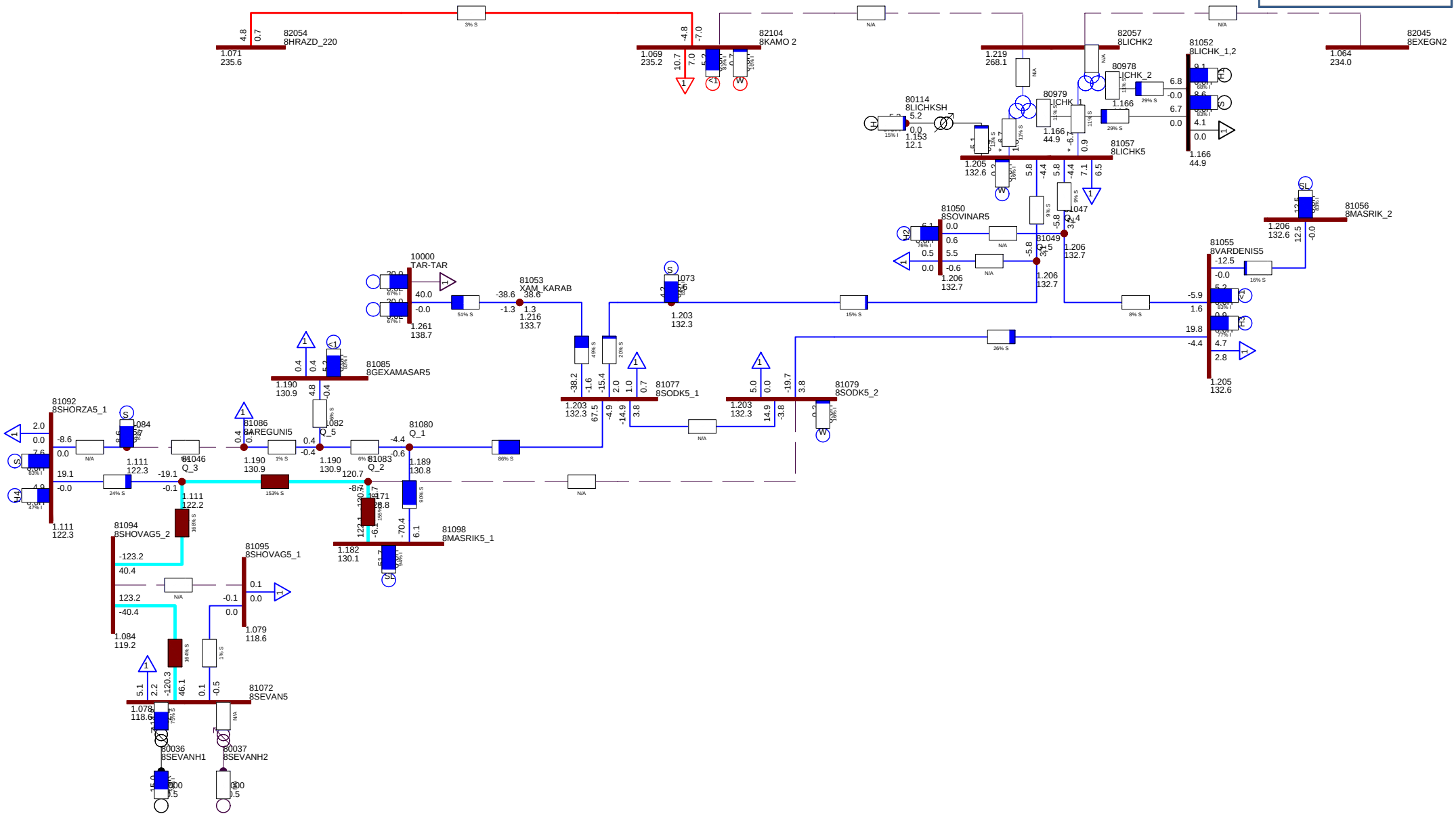

Հաշվարկ № 52 (N-1)
2024թ, Ամառ, Գիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
81057 8LICHK5
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

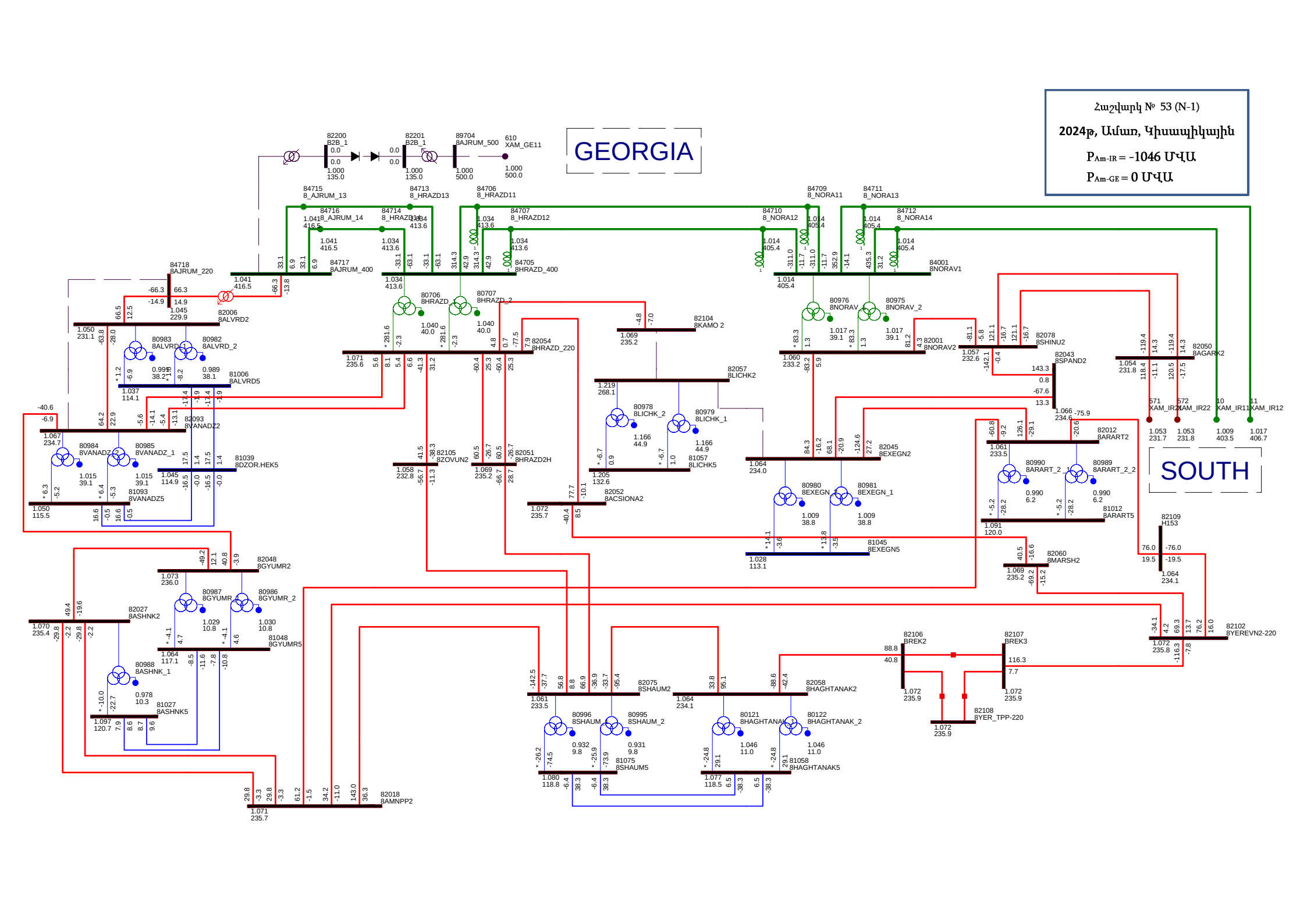
Հաշվարկ № 53 (N-1)

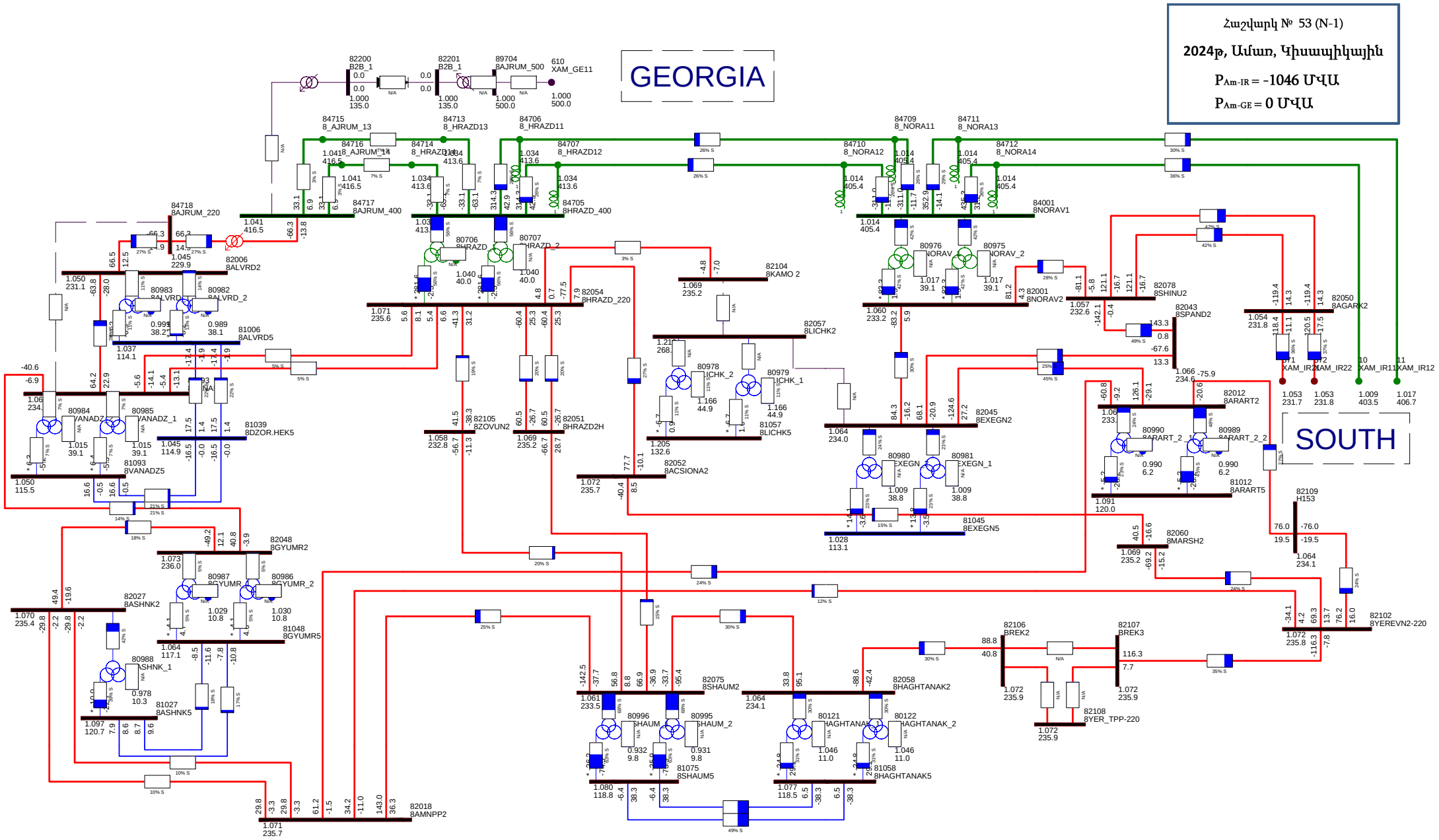
2024թ, Ամառ, Պիսապիկային

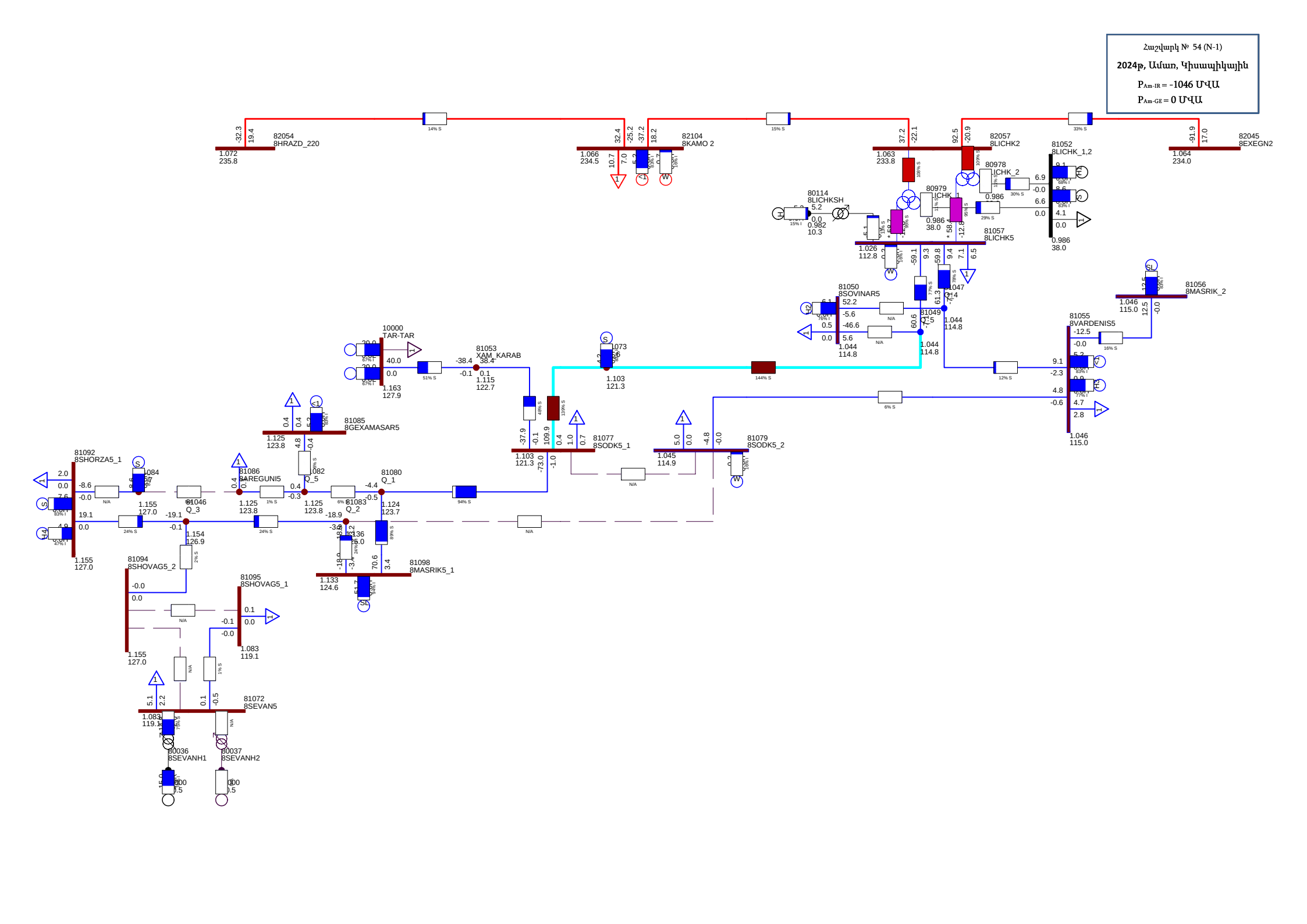
$P_{Am\text{-}IR}$ = -1046 ՄՎԱ

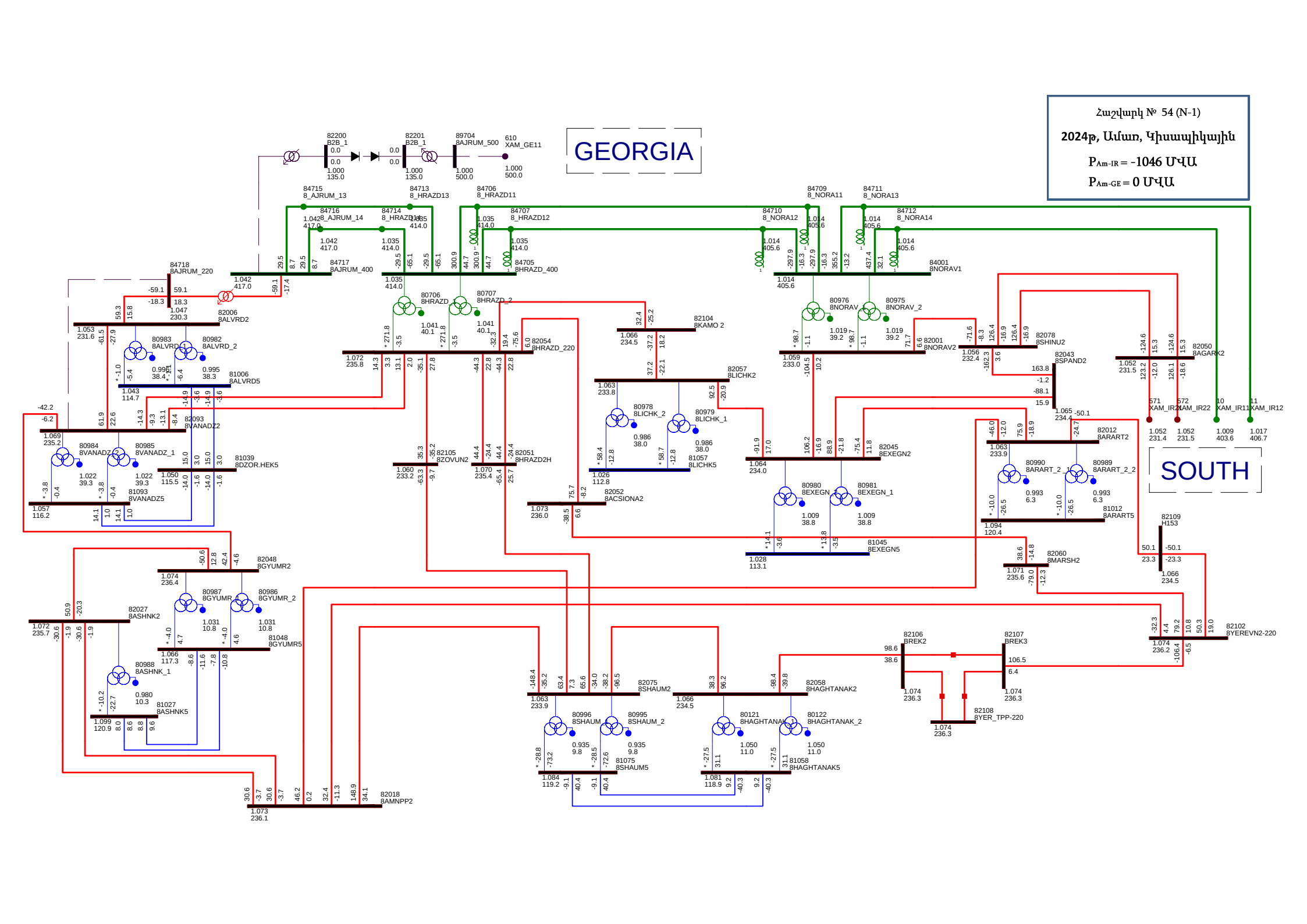
$P_{Am\text{-}GE}$ = 0 ՄՎԱ

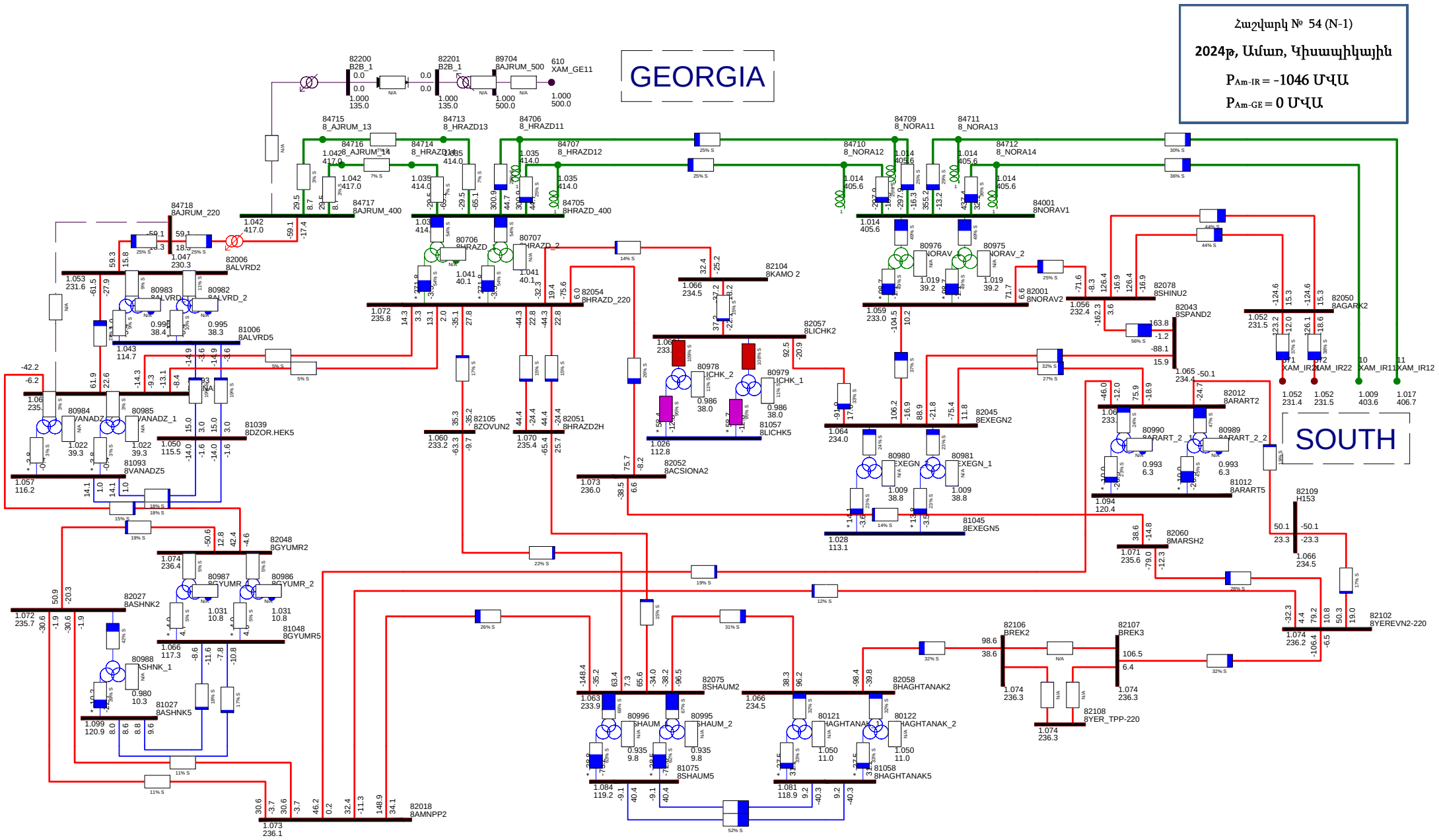


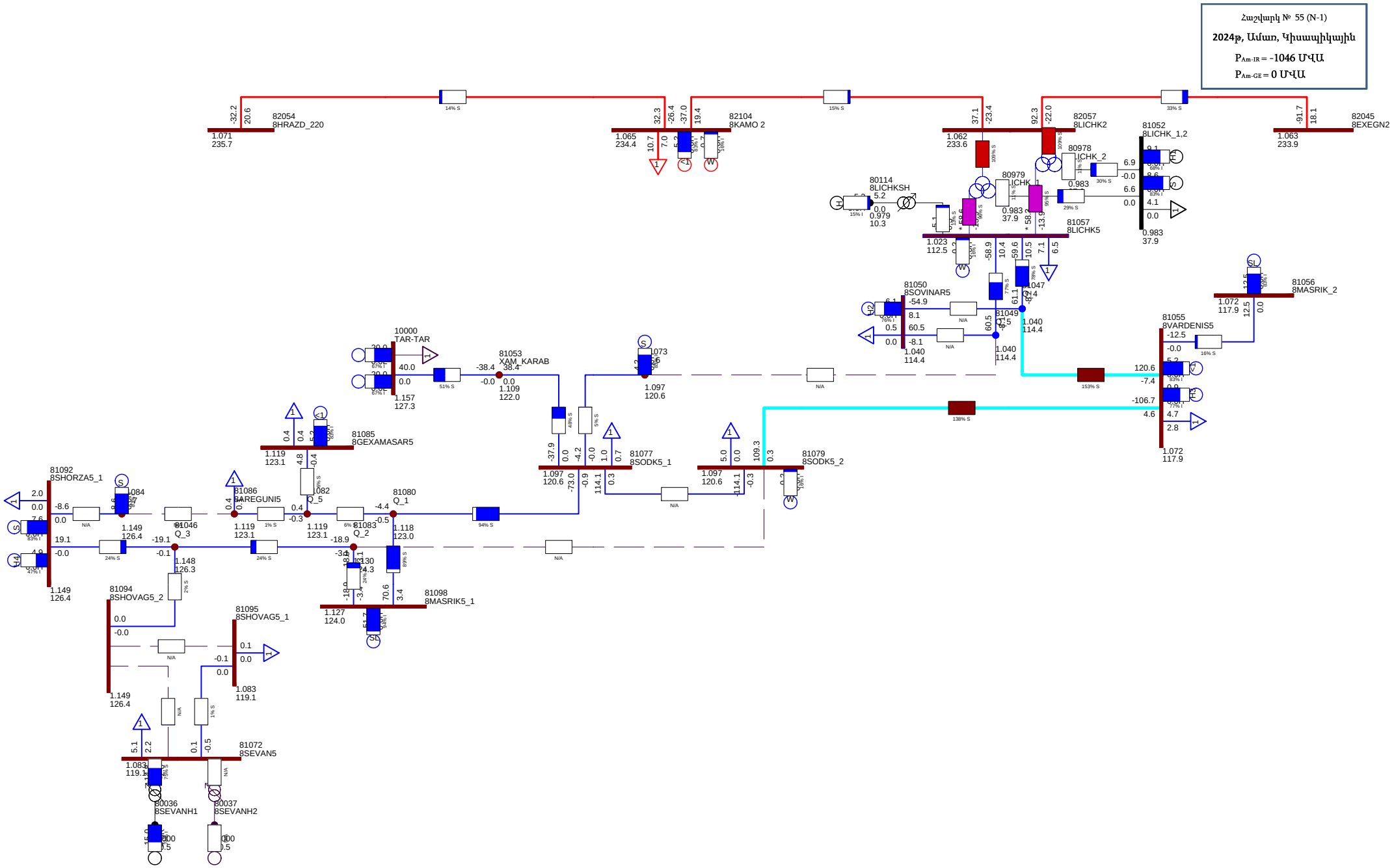

Հաշվարկ № 53 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

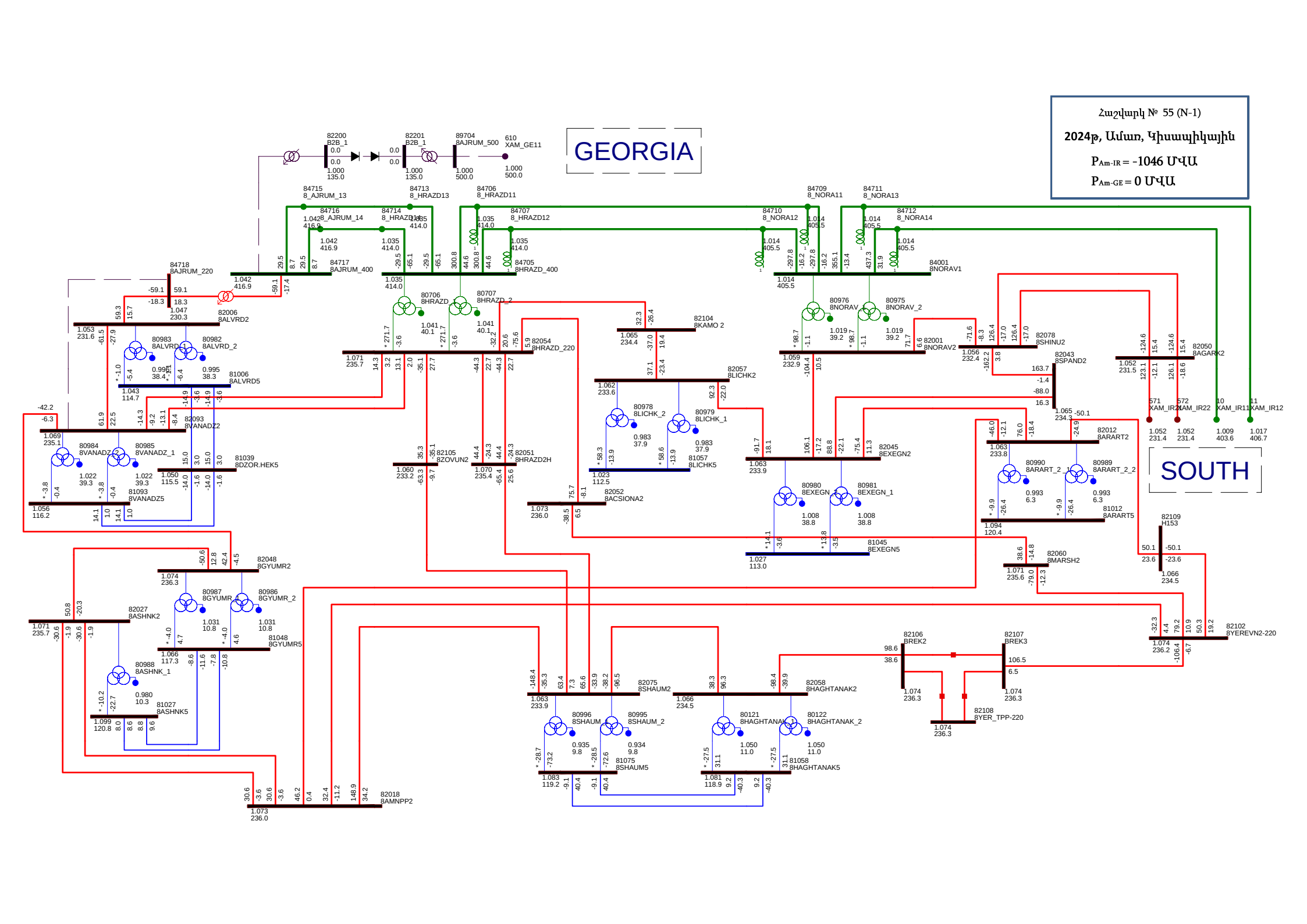

Հաշվարկ № 53 (N-1)
2024թ, Ամառ, Գիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

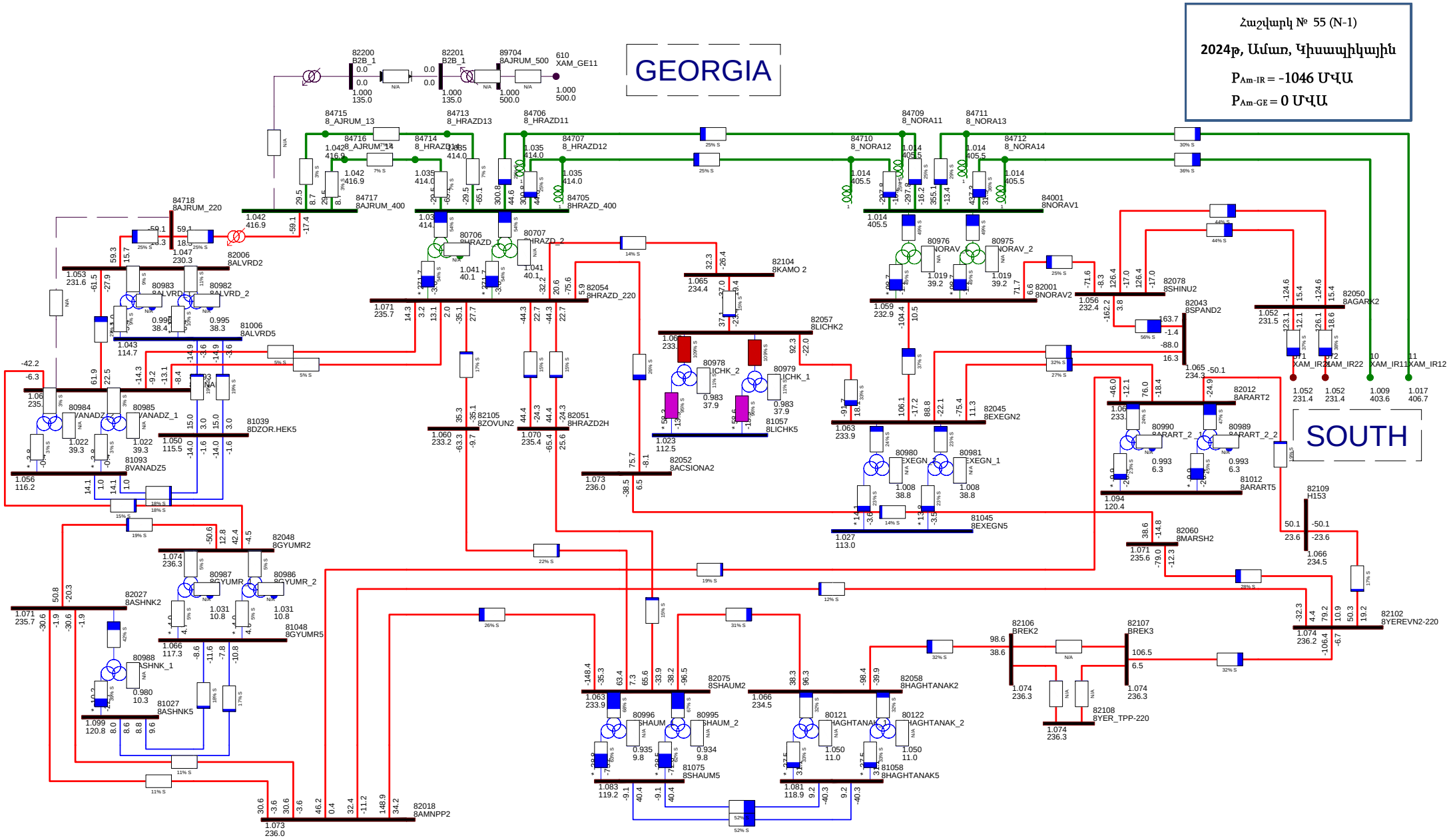

Հաշվարկ № 54 (N-1)
2024թ, Ամառ, Գիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
81052 8LICHK_1,2
82045 8EXEGN2
80114 8LICHKSH
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
81050 8SOVINAR5
81047 Q_4
81049 Q_5
81056 8MASRIK_2
81055 8VARDENIS5
10000 TAR-TAR
81053 XAM_KARAB
81085 8GEXAMASAR5
81086 8AREGUNI5
81082 Q_5
81080 Q_1
81083 Q_2
81084 Q_3
81046 Q_3
81092 8SHORZA5_1
81094 8SHOVAG5_2
81095 8SHOVAG5_1
81072 8SEVAN5
80036 8SEVANH1
80037 8SEVANH2
81073
81077 8SODK5_1
81079 8SODK5_2
81098 8MASRIK5_1

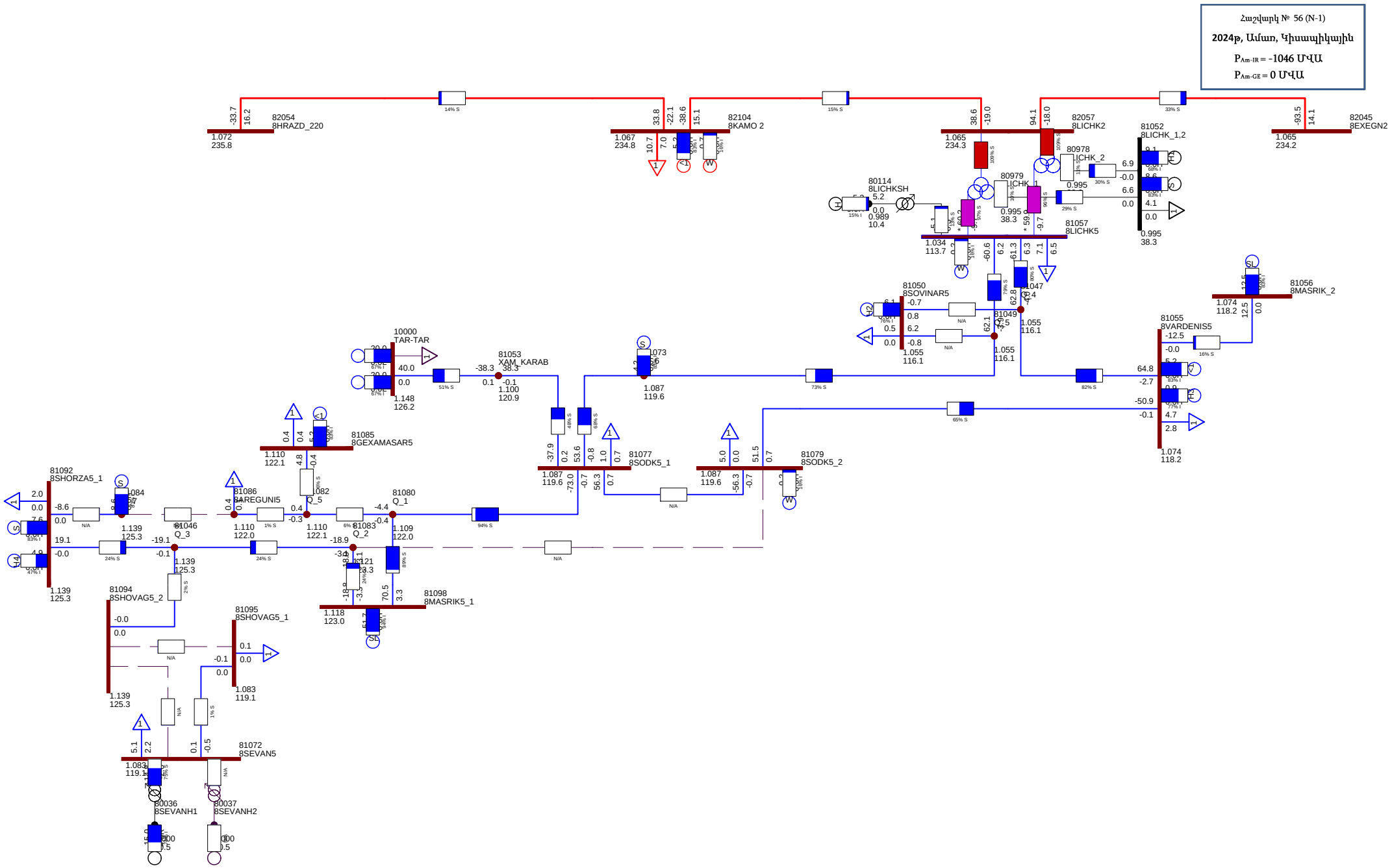

Հաշվարկ № 54 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

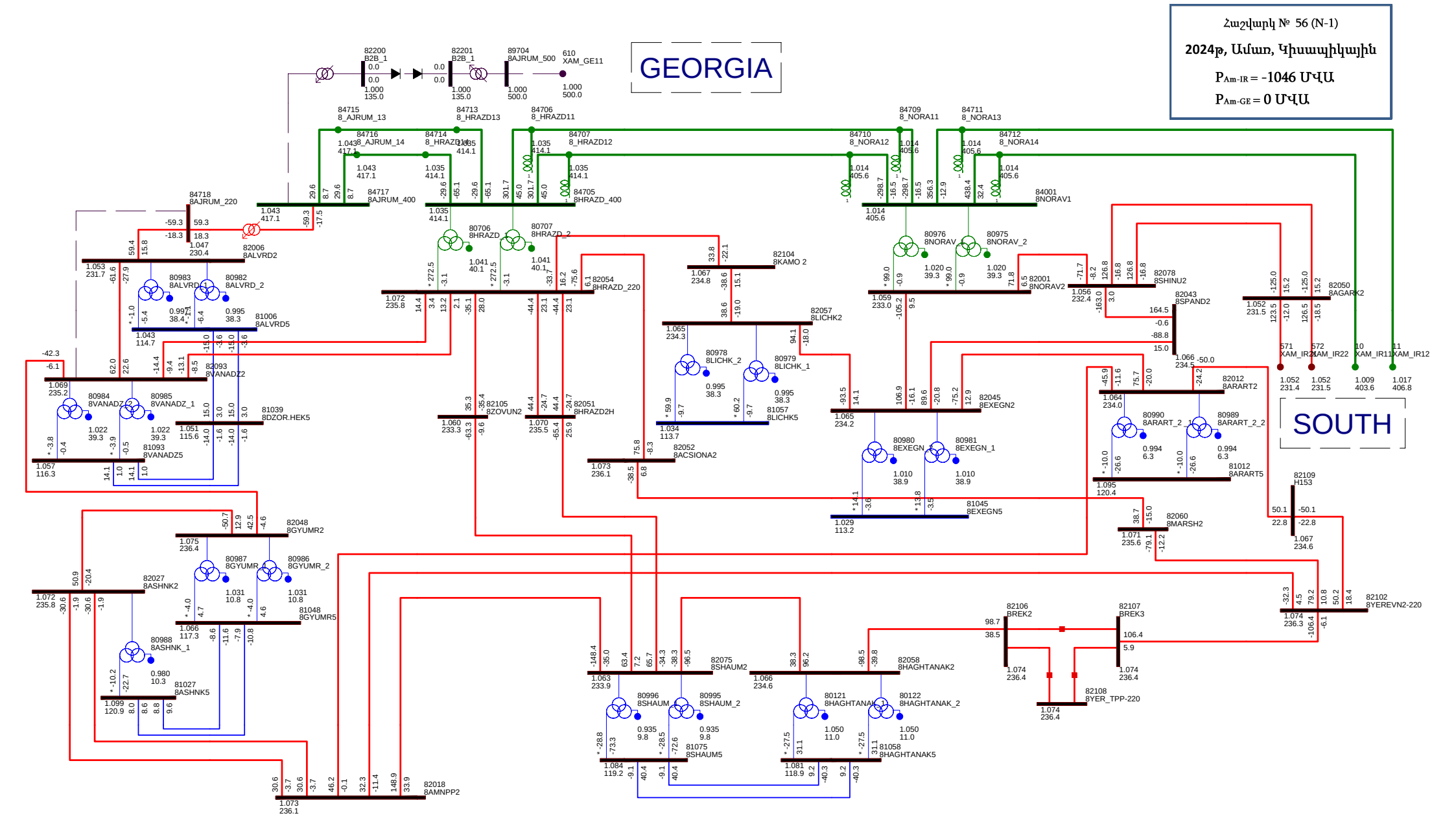

Հաշվարկ № 54 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

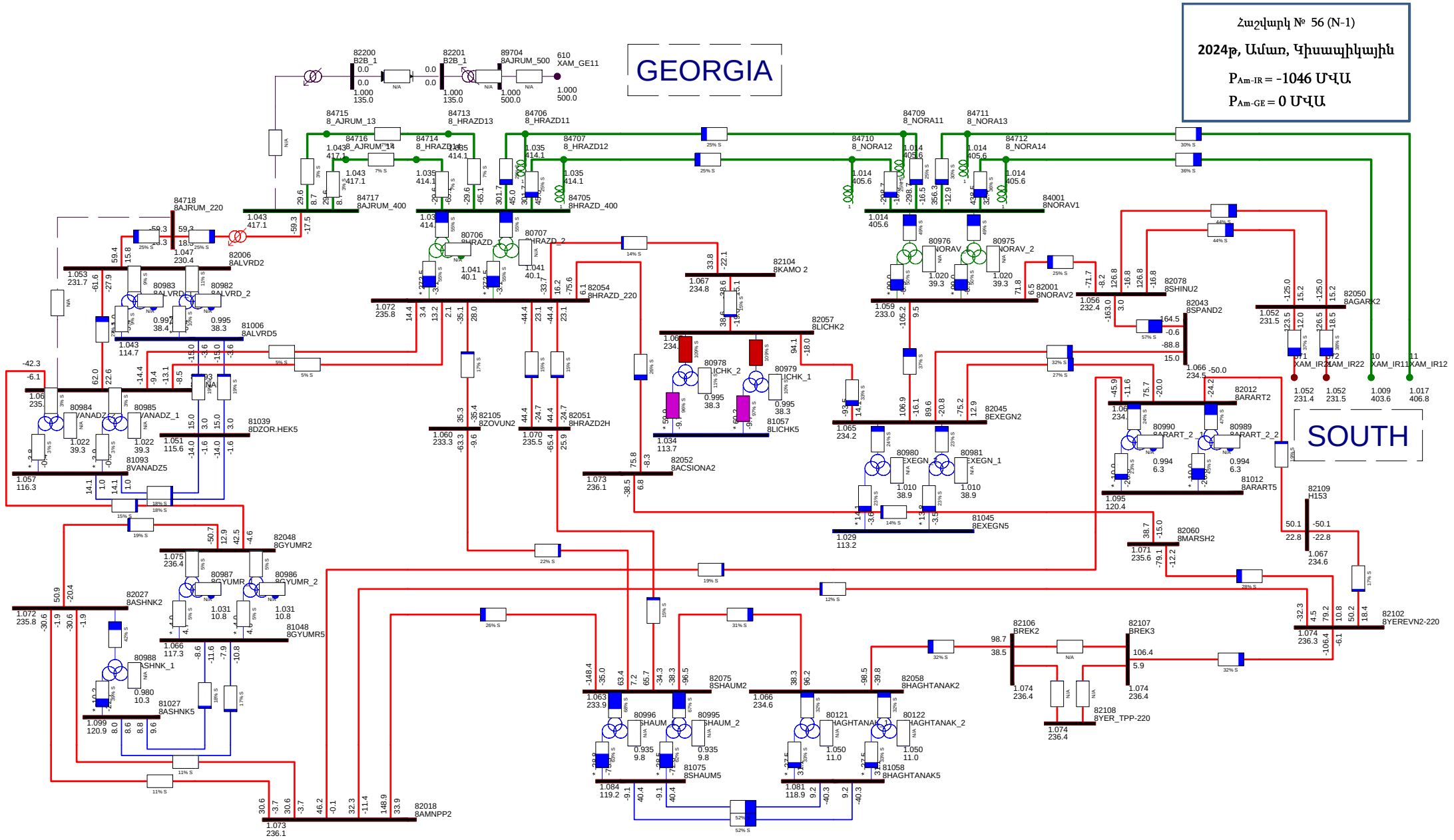

Հաշվարկ № 55 (N-1)
2024թ, Ամառ, Պիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054
8HRAZD_220
82104
8KAMO 2
82057
8LICHK2
81052
8LICHK_1,2
82045
8EXEGN2
80114
8LICHKSH
80978
80979
81057
8LICHK5
81050
8SOVINAR5
81049
81047
81056
8MASRIK_2
81055
8VARDENIS5
10000
TAR-TAR
81053
XAM_KARAB
81073
81085
8GEXAMASAR5
81086
8AREGUNI5
81082
Q_5
81080
Q_1
81077
8SODK5_1
81079
8SODK5_2
81084
81046
Q_3
81083
Q_2
81092
8SHORZA5_1
81094
8SHOVAG5_2
81095
8SHOVAG5_1
81098
8MASRIK5_1
81072
8SEVAN5
80036
8SEVANH1
80037
8SEVANH2

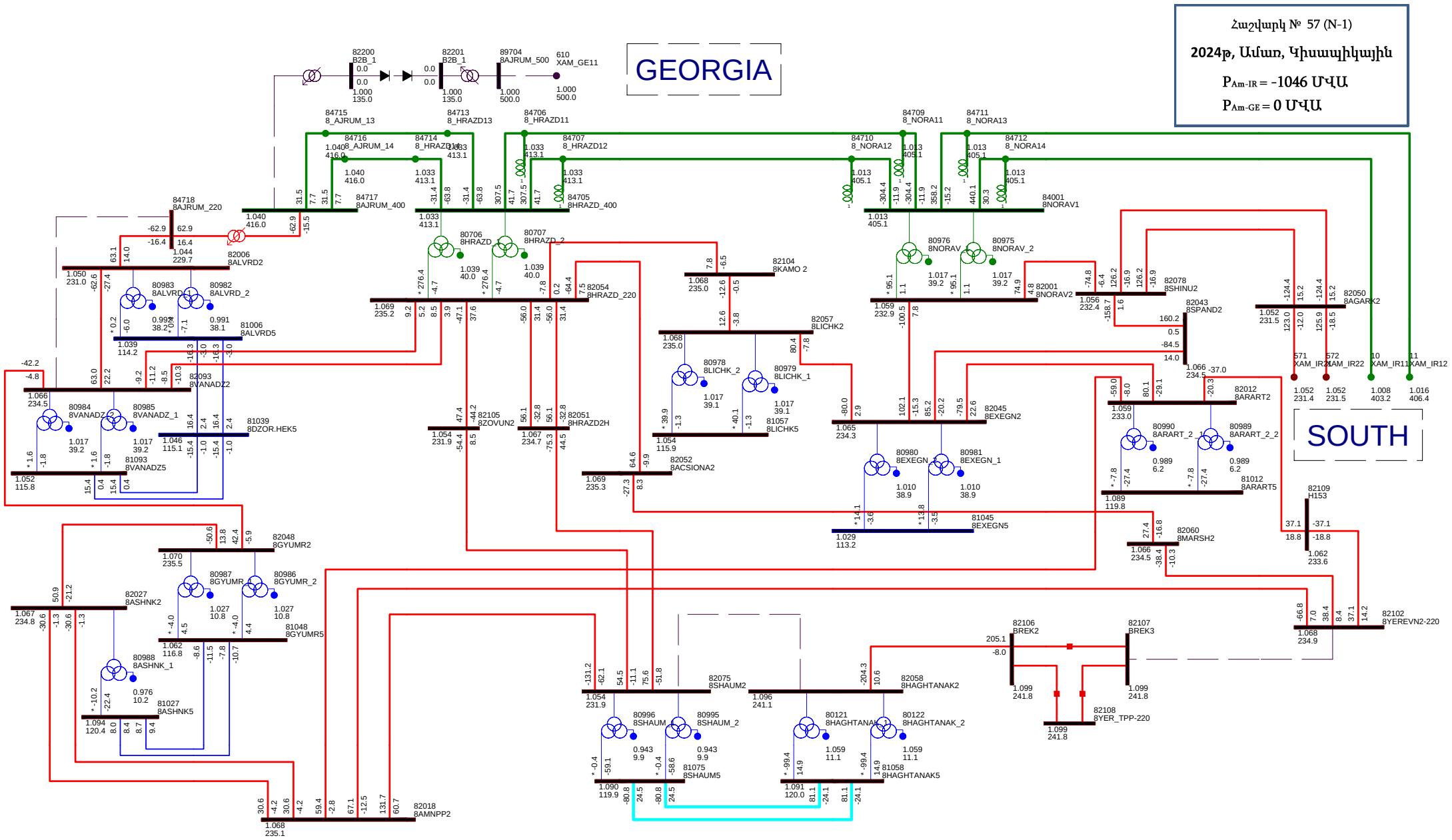

Հաշվարկ № 55 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

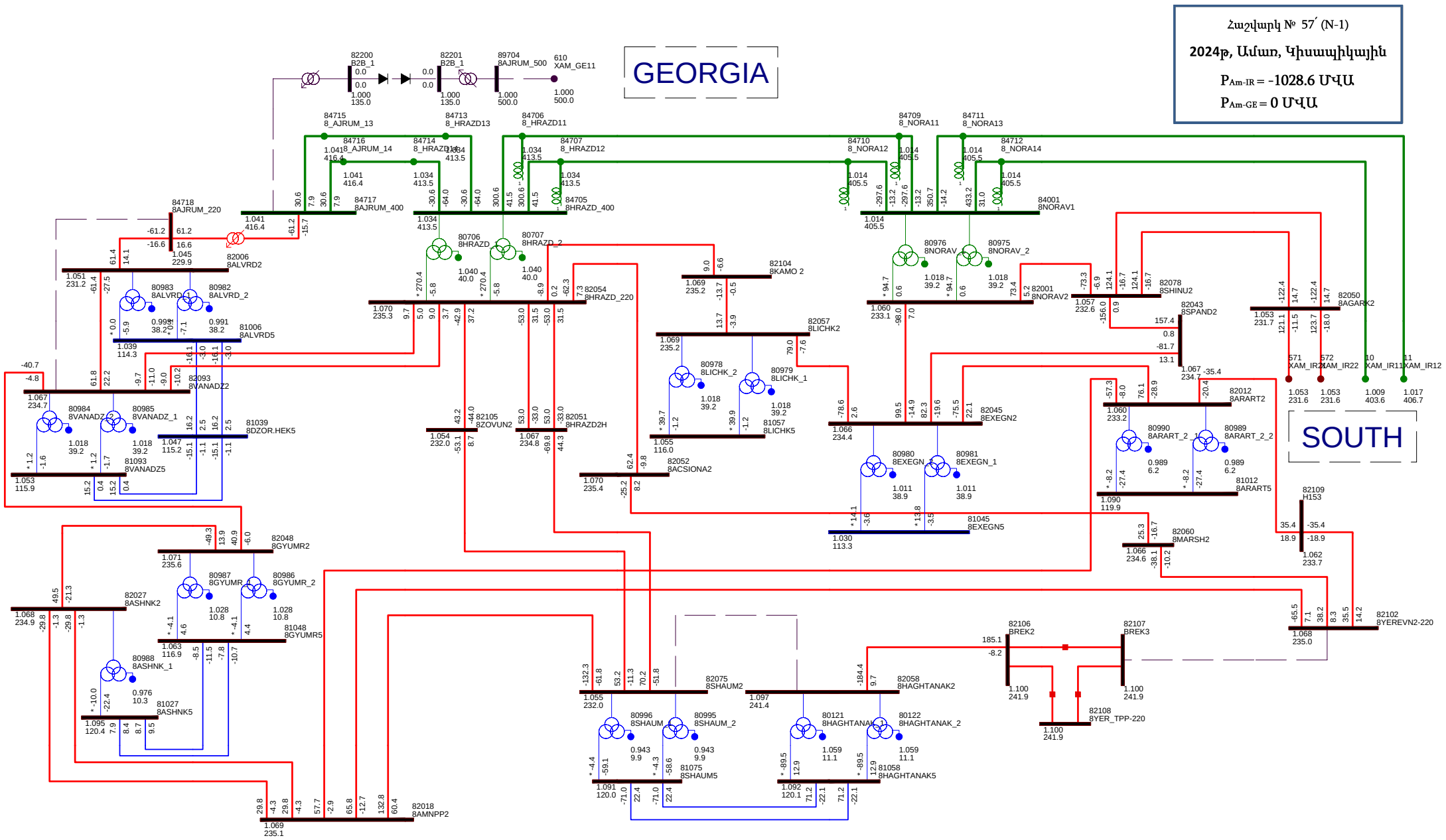

Հաշվարկ № 55 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82054 8HRAZD_220
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82001 8NORAV2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

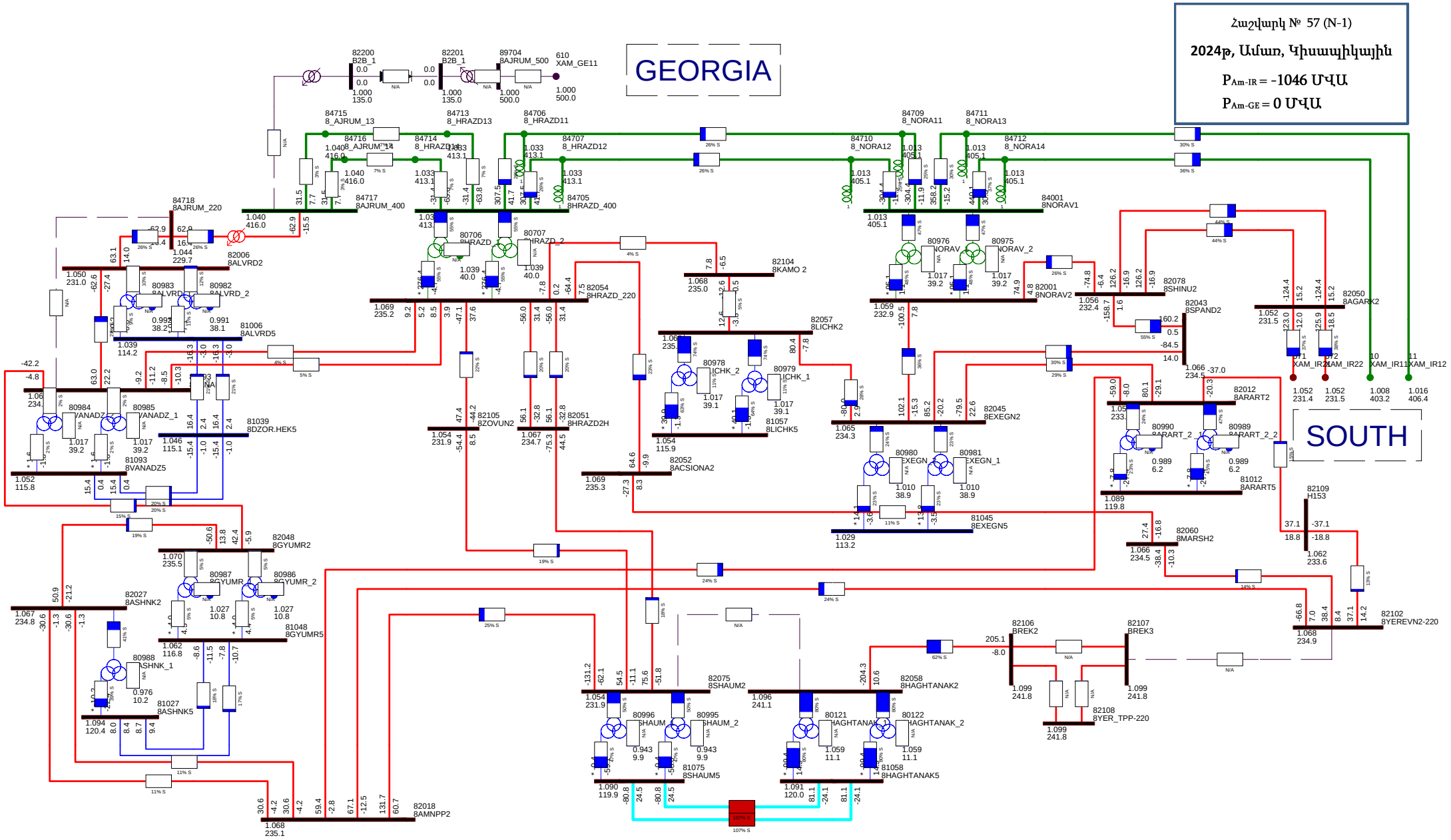

Հաշվարկ № 56 (N-1)
2024թ, Ամառ, Փիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
81052 8LICHK_1,2
82045 8EXEGN2
80114 8LICHKSH
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
81050 8SOVINAR5
81049 Q_5
81047 Q_4
81055 8VARDENIS5
81056 8MASRIK_2
10000 TAR-TAR
81053 XAM_KARAB
81085 8GEXAMASAR5
81086 8AREGUNI5
81082 Q_5
81080 Q_1
81083 Q_2
81046 Q_3
81084
81092 8SHORZA5_1
81094 8SHOVAG5_2
81095 8SHOVAG5_1
81072 8SEVAN5
80036 8SEVANH1
80037 8SEVANH2
81073
81087 119.6
81077 8SODK5_1
81079 8SODK5_2
81098 8MASRIK5_1
1.072 235.8
1.067 234.8
1.065 234.3
1.065 234.2
1.034 113.7
0.989 10.4
0.995 38.3
1.055 116.1
1.074 118.2
1.148 126.2
1.100 120.9
1.110 122.1
1.110 122.0
1.109 122.0
1.139 125.3
1.083 119.1
1.118 123.0

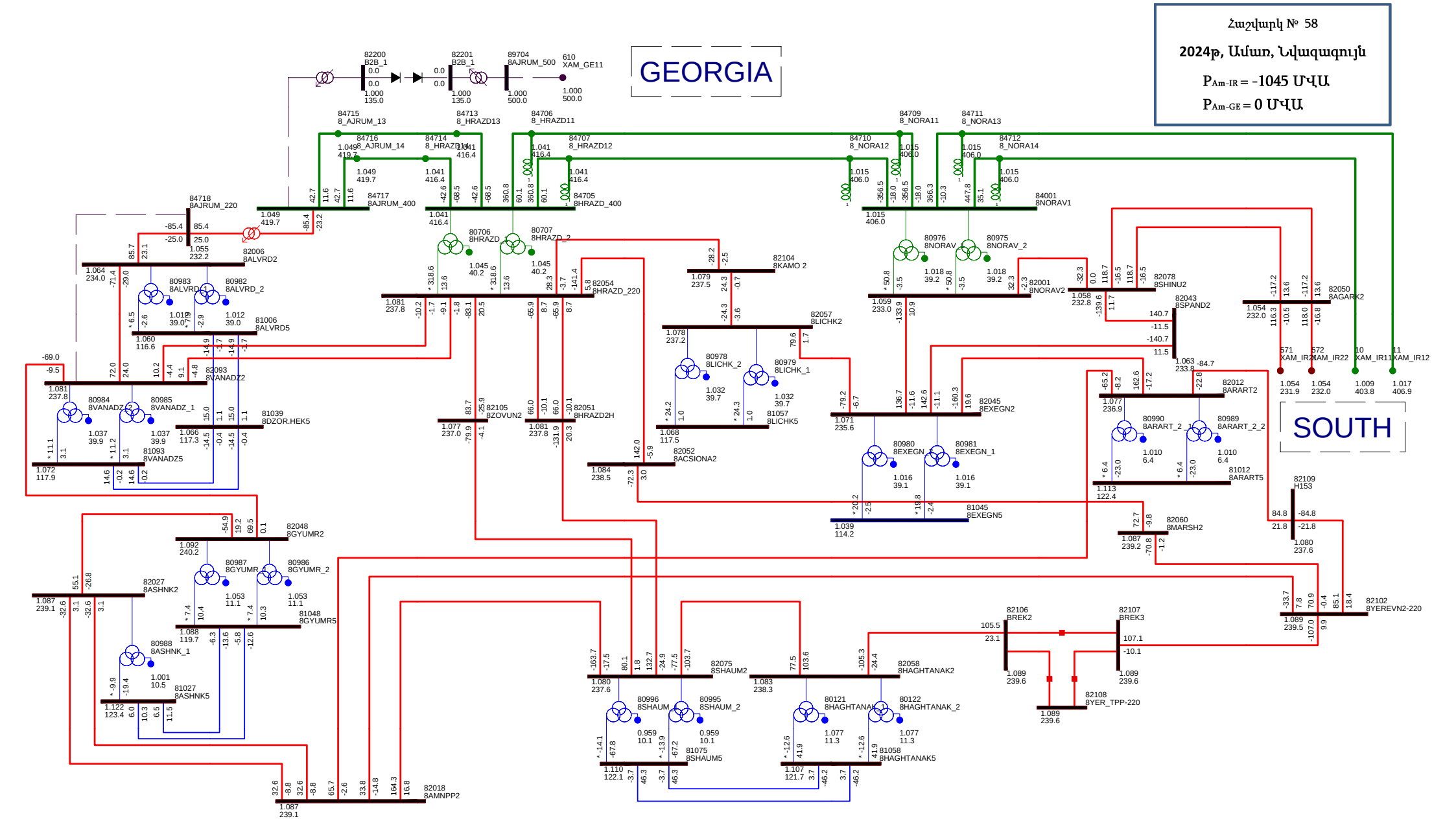

Հաշվարկ № 56 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

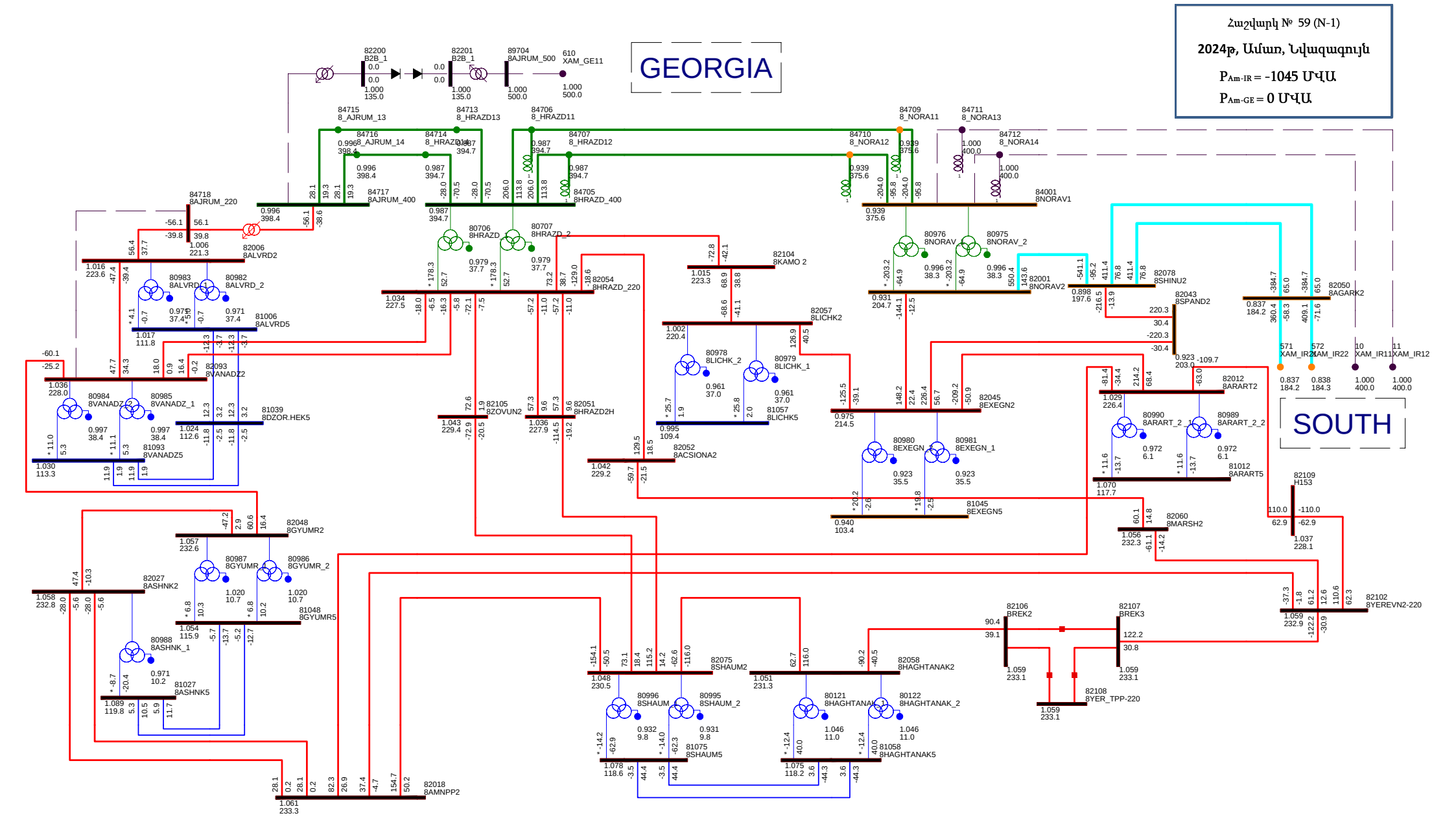

Հաշվարկ № 56 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82050 8AGARK2
82043 8SPAND2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

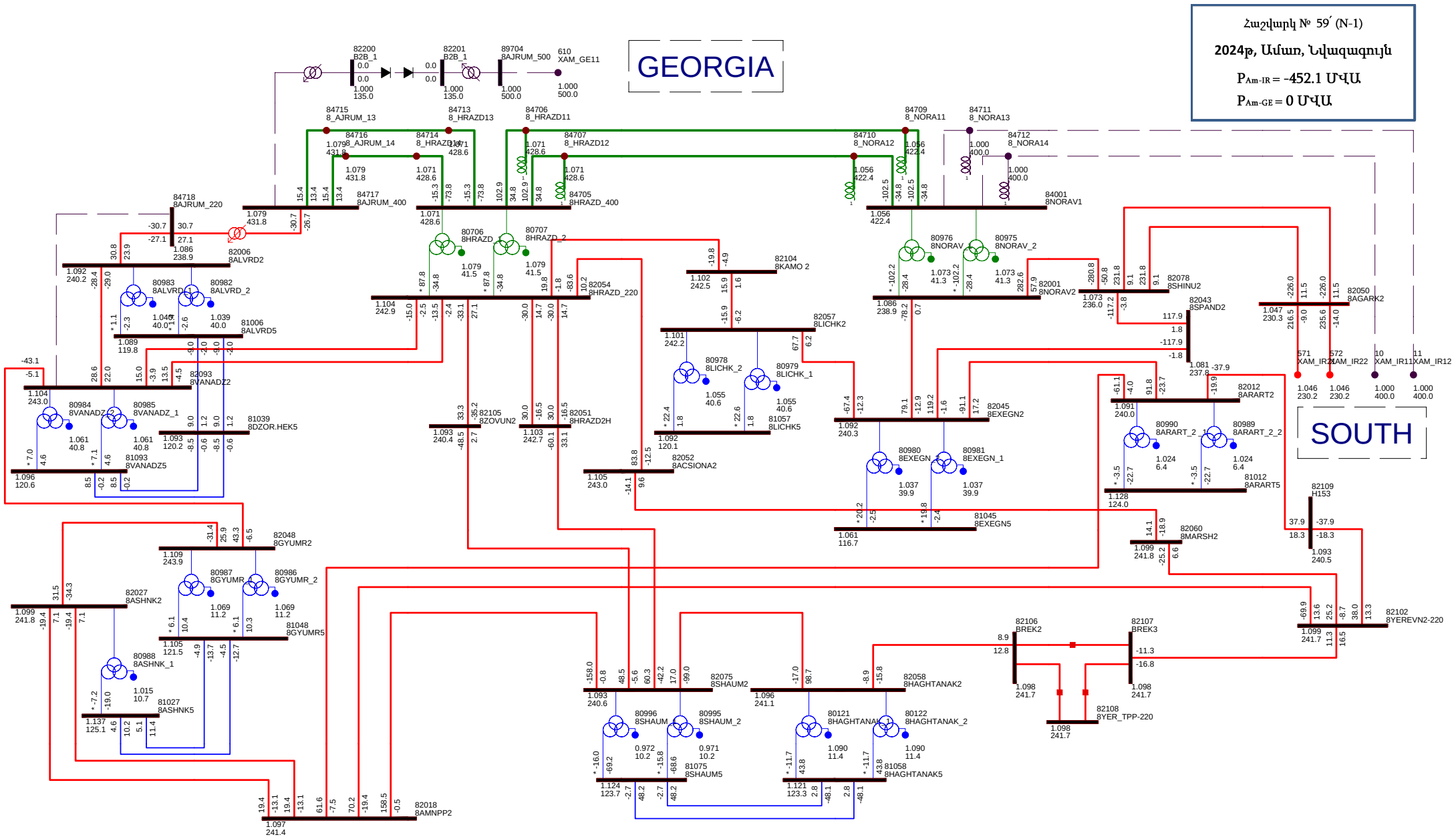

Հաշվարկ № 57 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

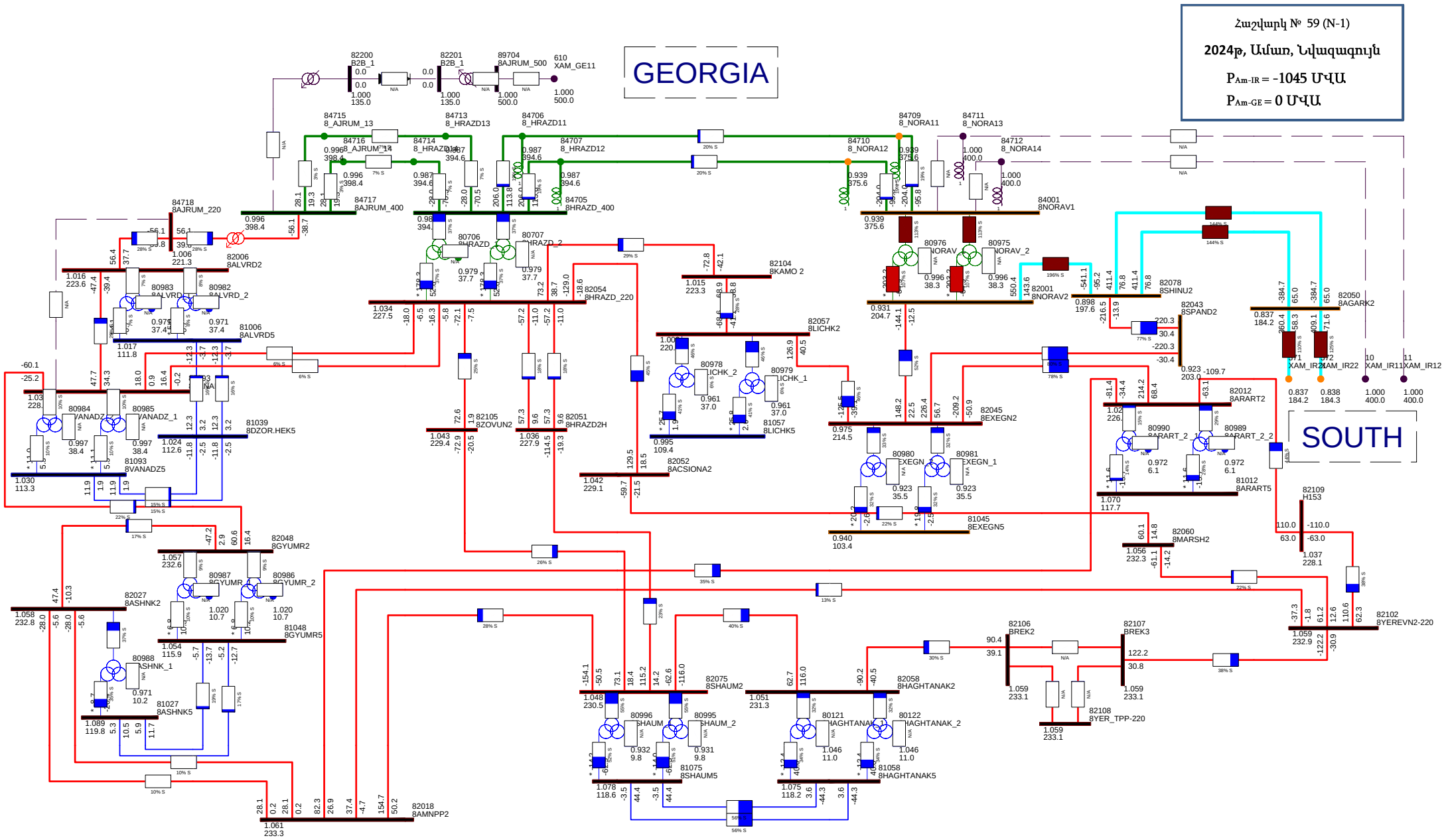

Հաշվարկ № 57՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1028.6 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

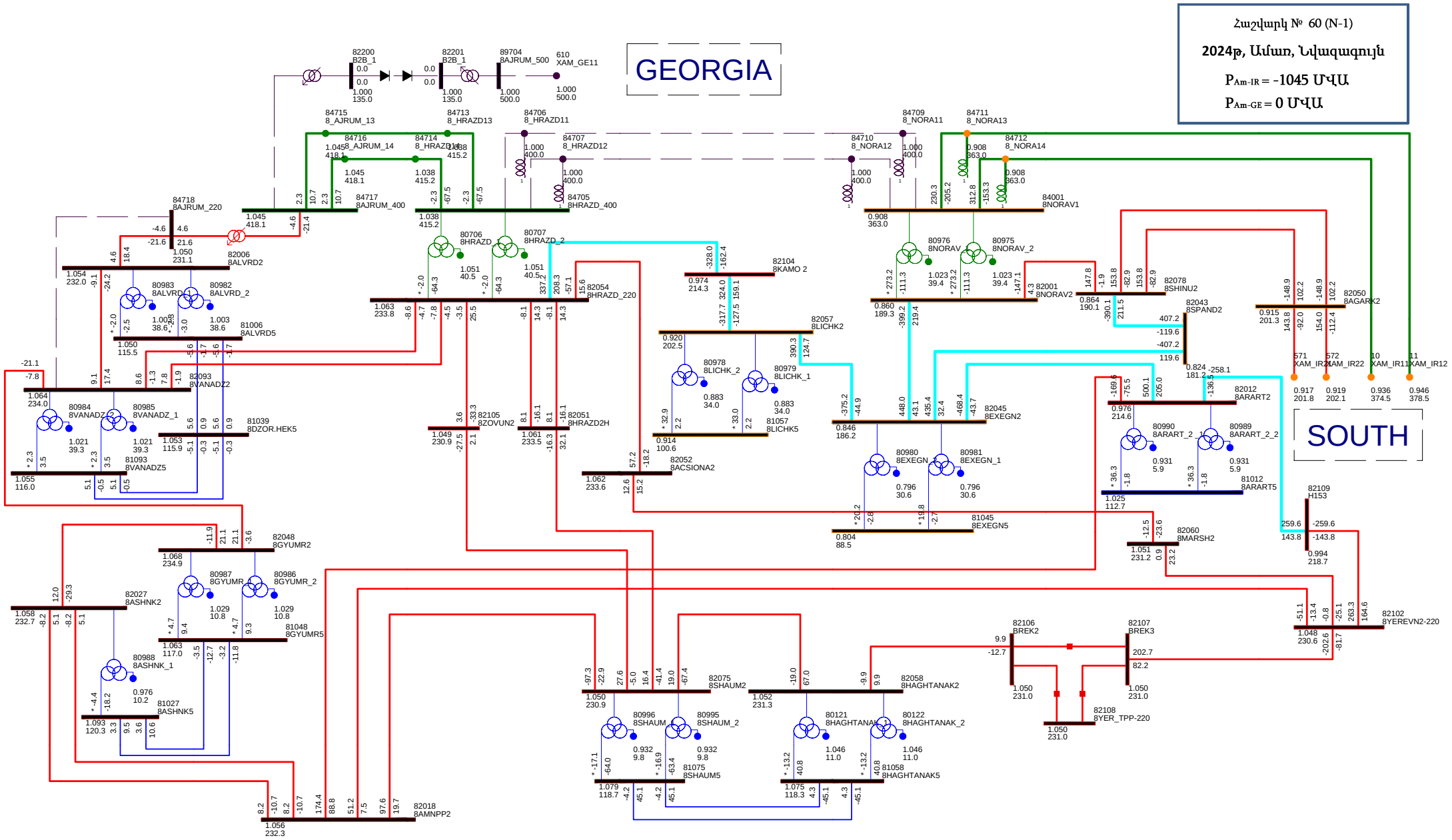

Հաշվարկ № 57 (N-1)
2024թ, Ամառ, Կիսապիկային
PAm-IR = -1046 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
81045 8EXEGN5
82080 8ACSIONA1
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

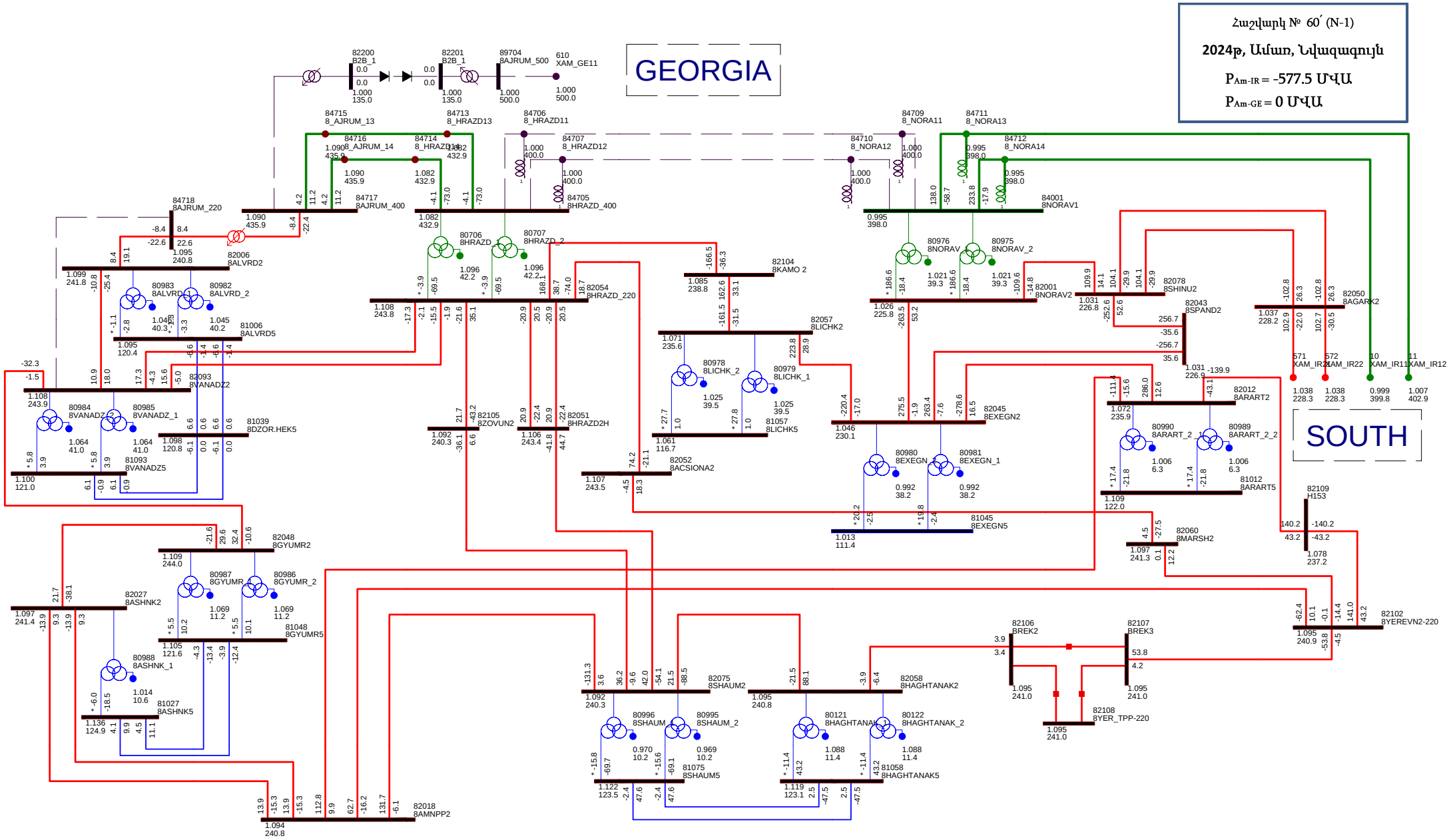

Հաշվարկ № 58
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82001 8NORAV2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

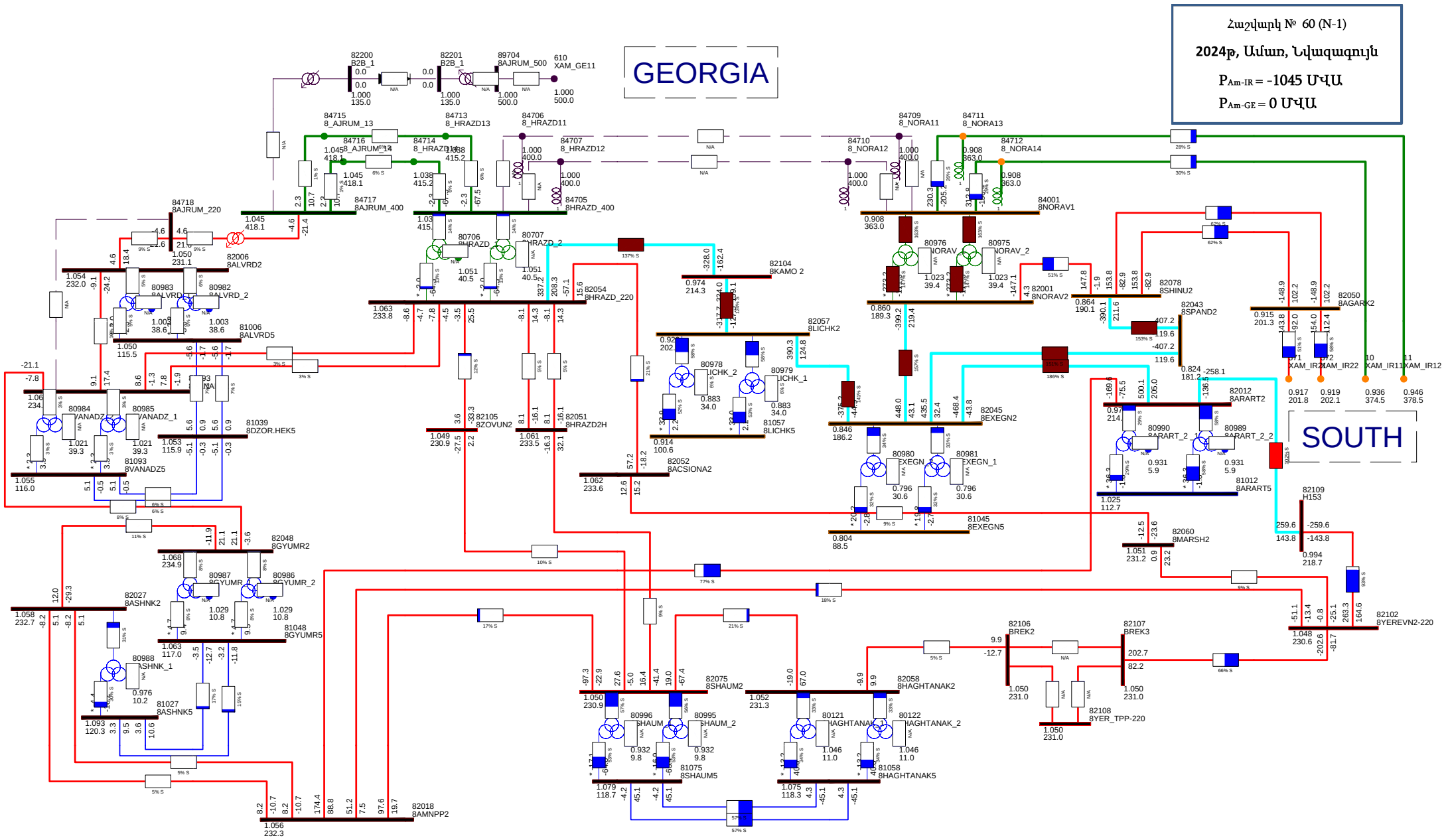

Հաշվարկ № 59 (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82050 8AGARK2
82043 8SPAND2
82001 8NORAV2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

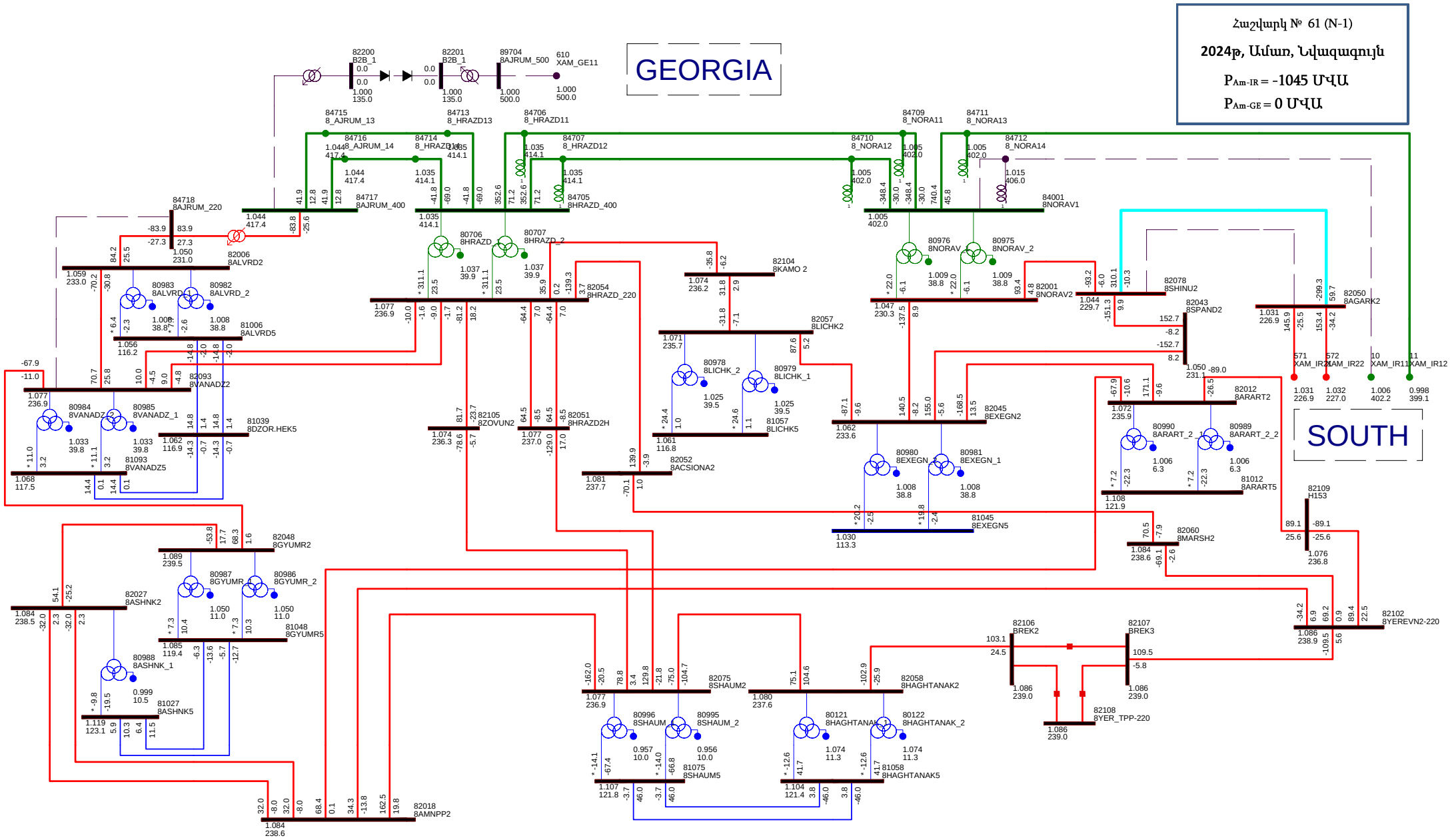

Հաշվարկ № 59՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -452.1 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82039 8DZOR.HEK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

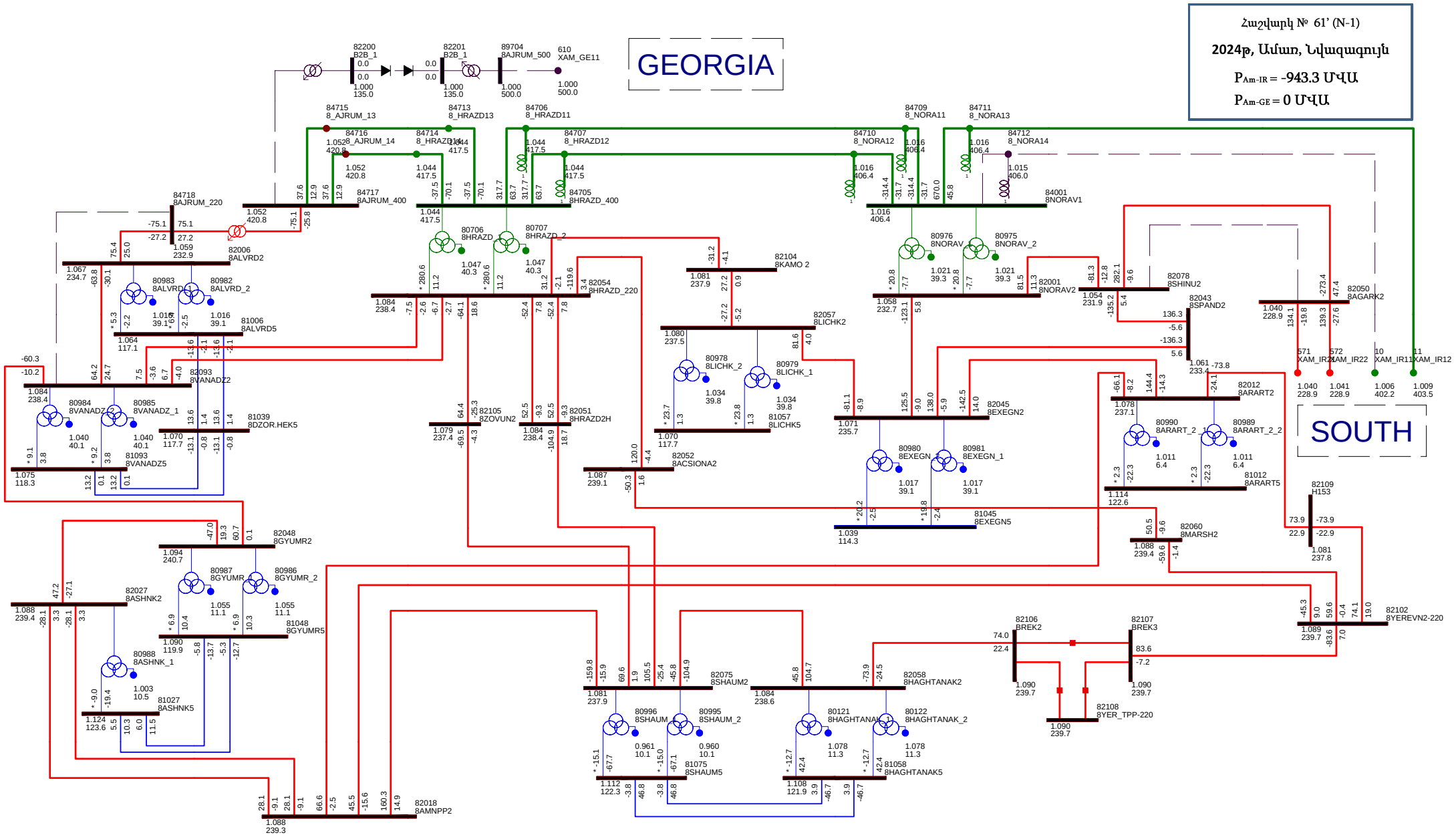

Հաշվարկ № 59 (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82018 8AMNPP2

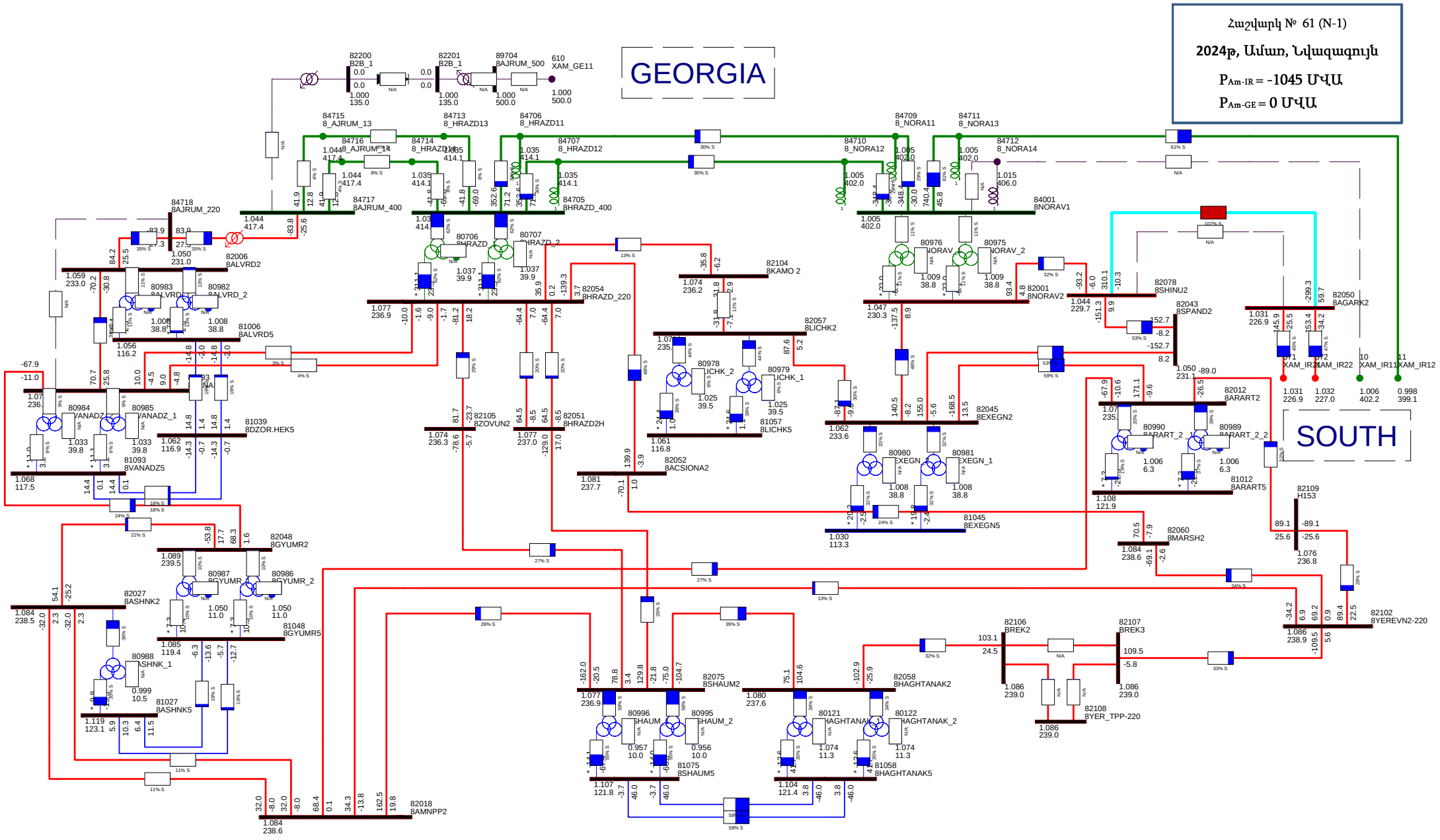

Հաշվարկ № 60 (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

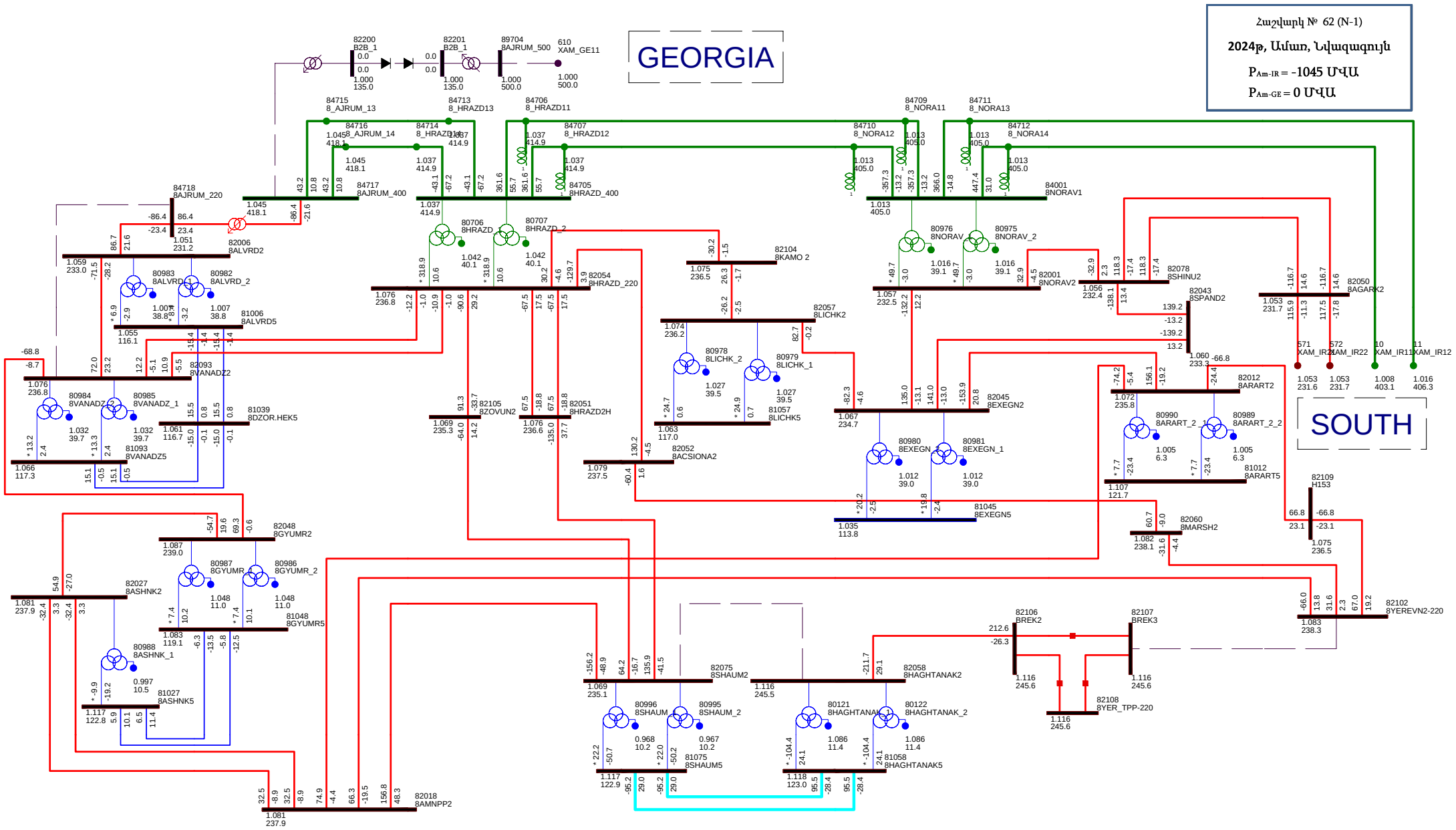

Հաշվարկ № 60՛ (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -577.5 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

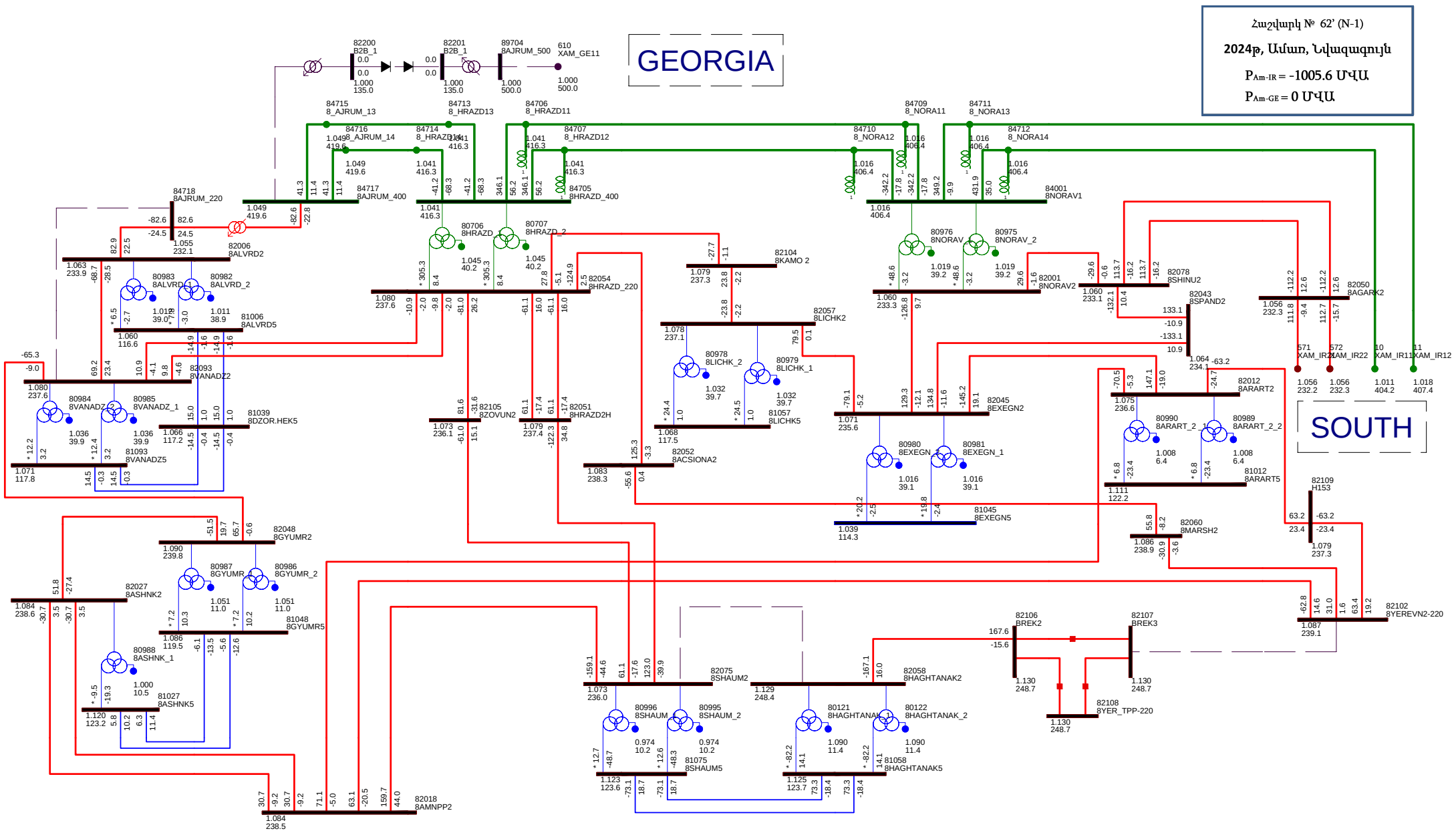

Հաշվարկ № 60 (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
12 XAM_IR21
13 XAM_IR22

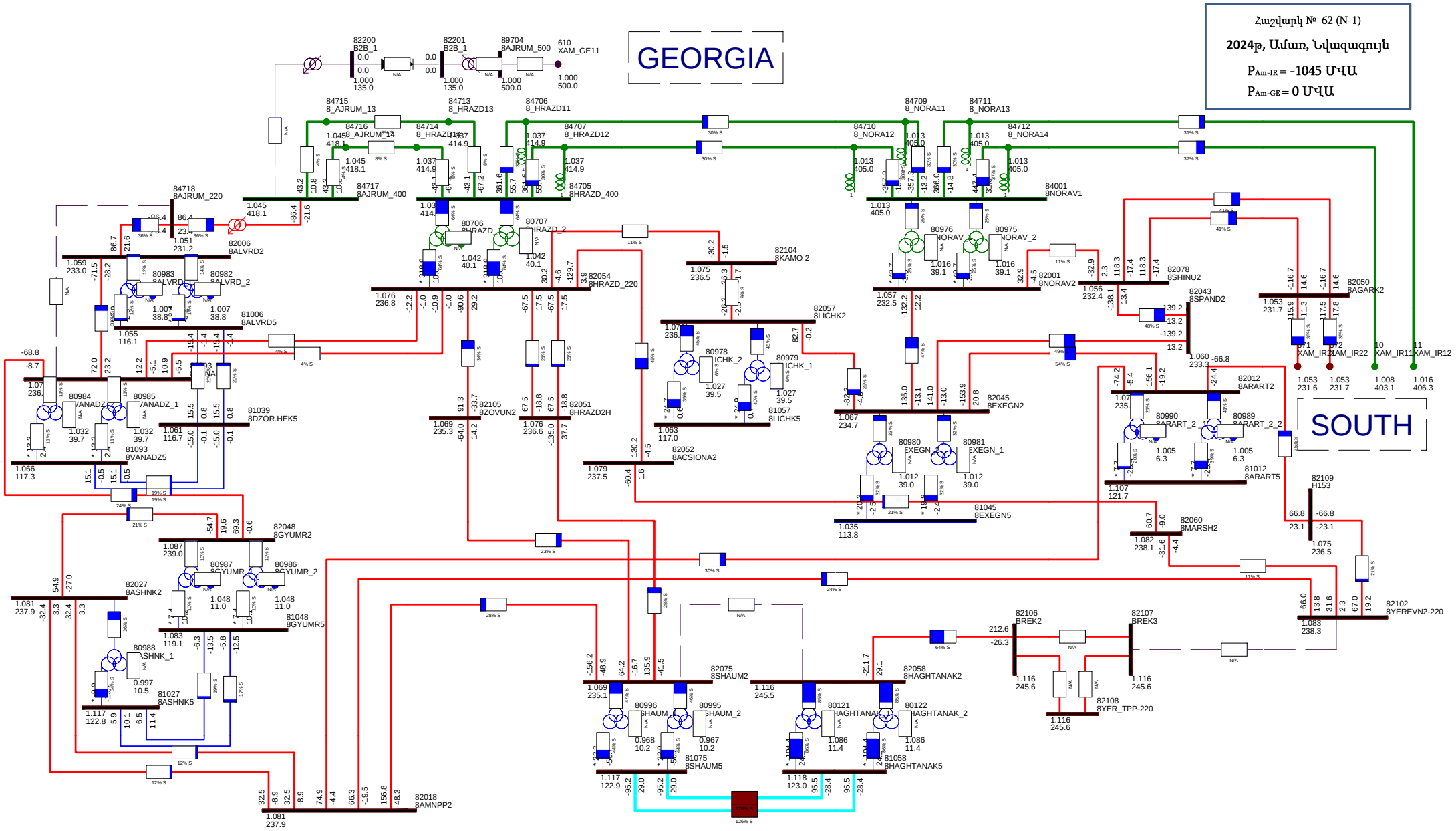

Հաշվարկ № 61 (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

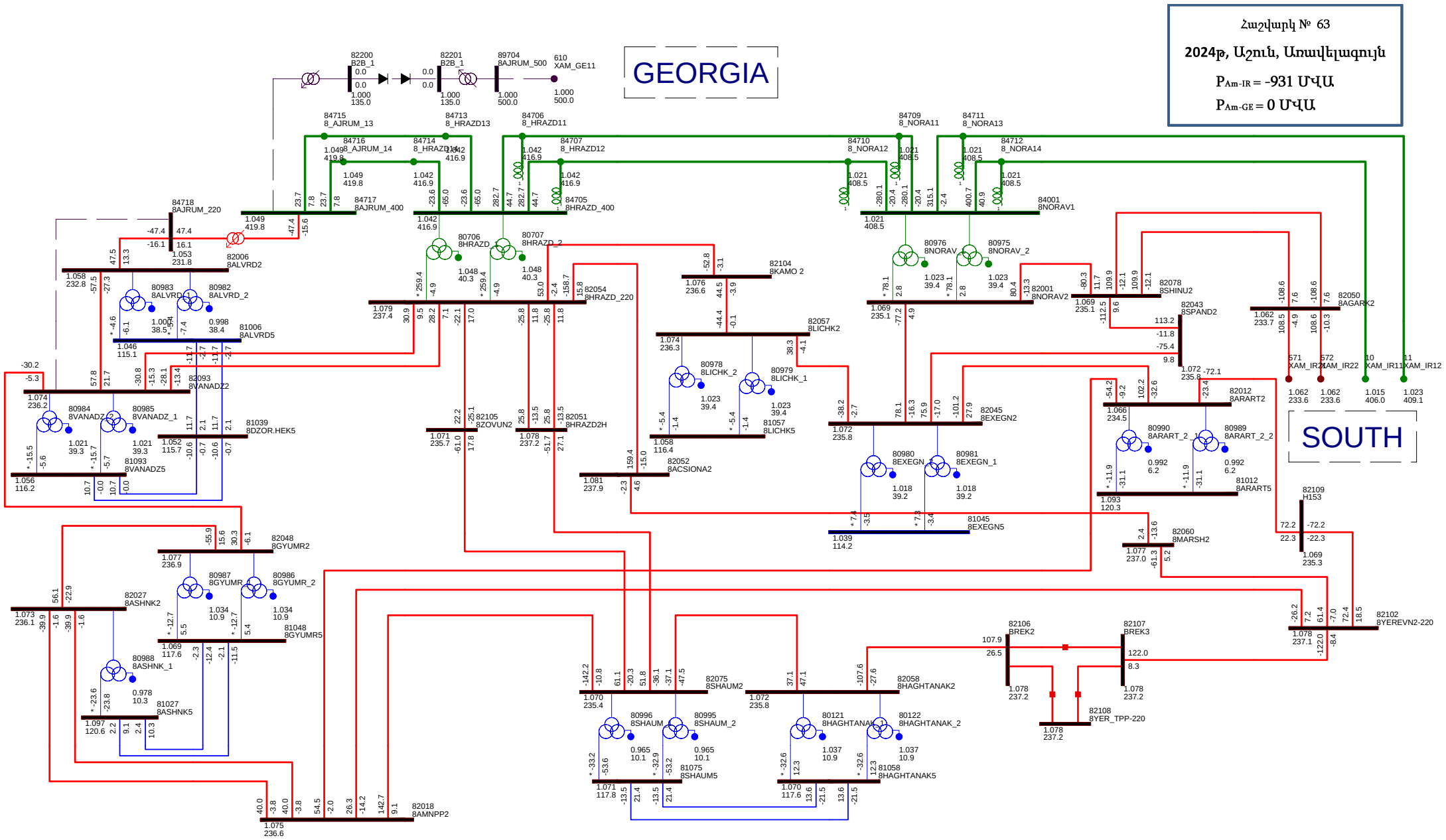

Հաշվարկ № 61' (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -943.3 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

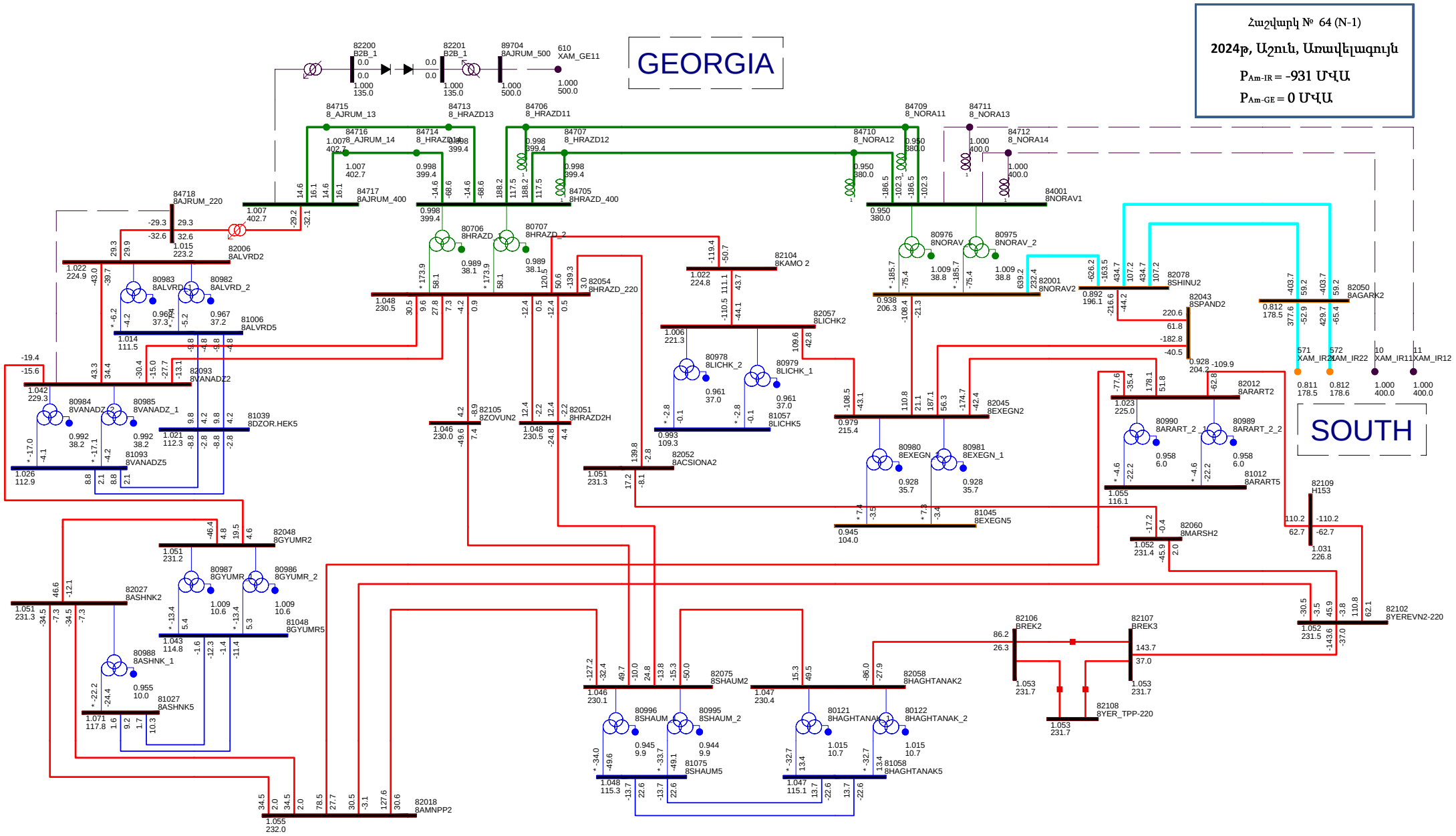

Հաշվարկ № 61 (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
XAM_IR11
XAM_IR12
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
81048 8GYUMR5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

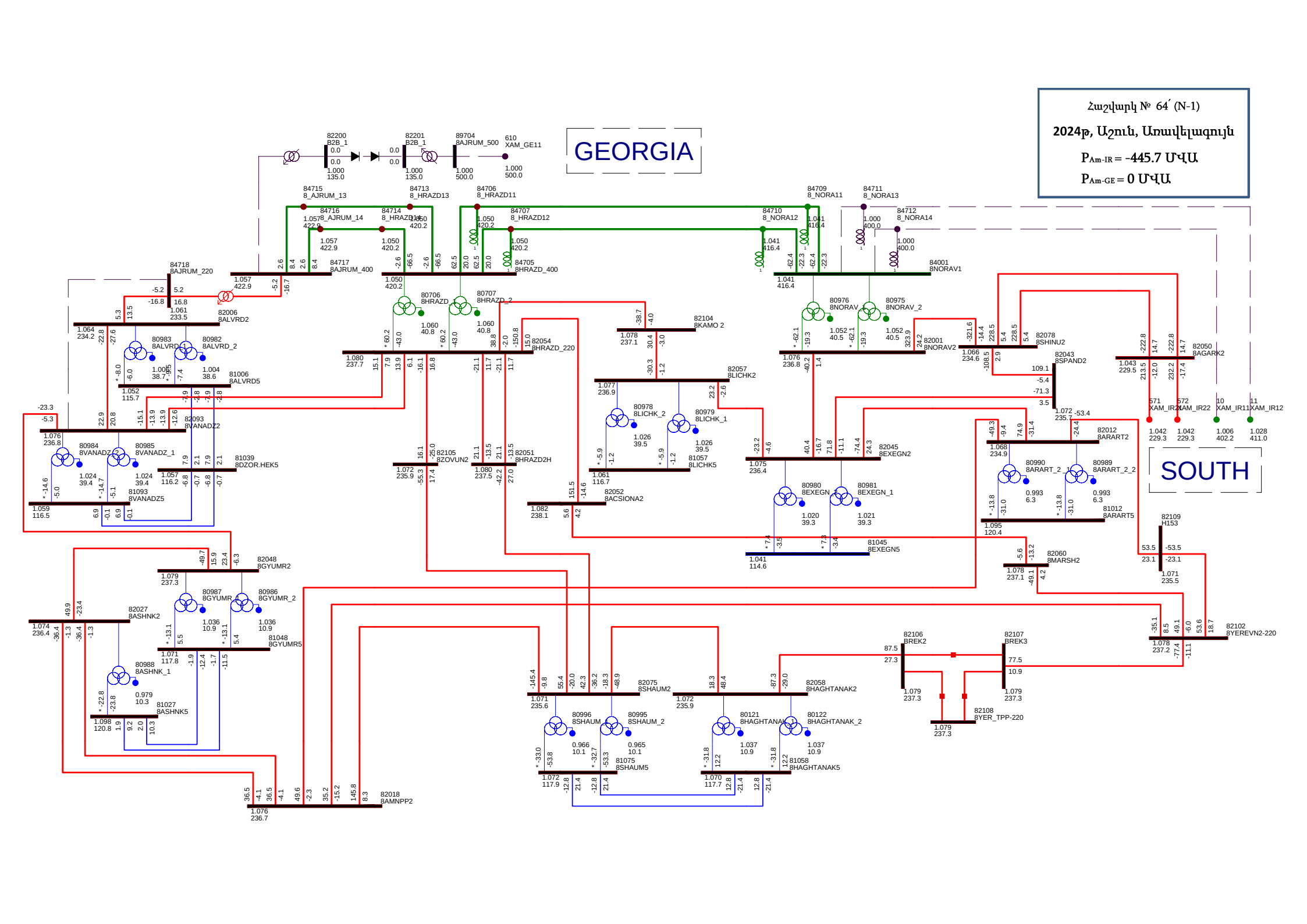

Հաշվարկ № 62 (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

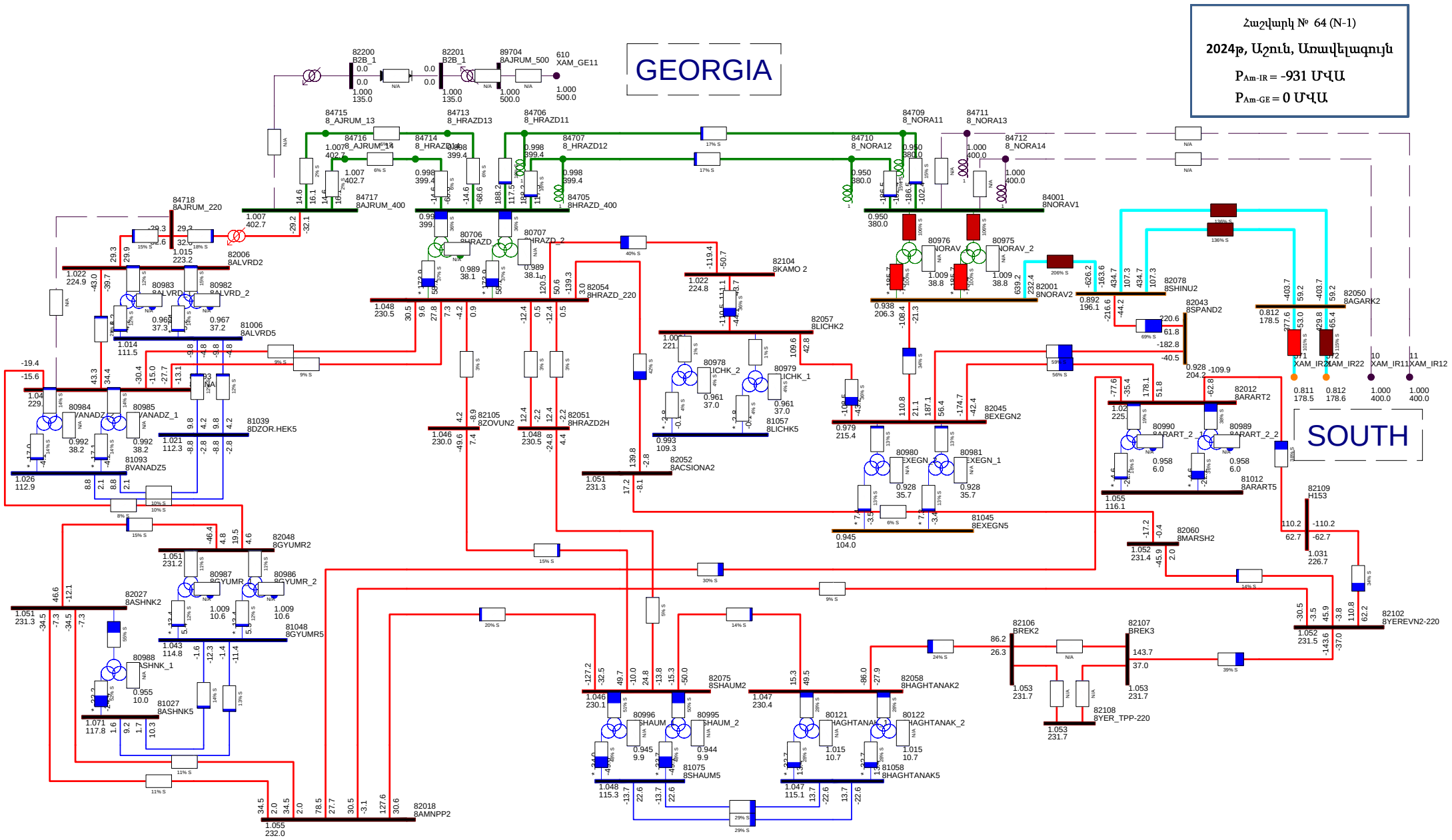

Հաշվարկ № 62' (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1005.6 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

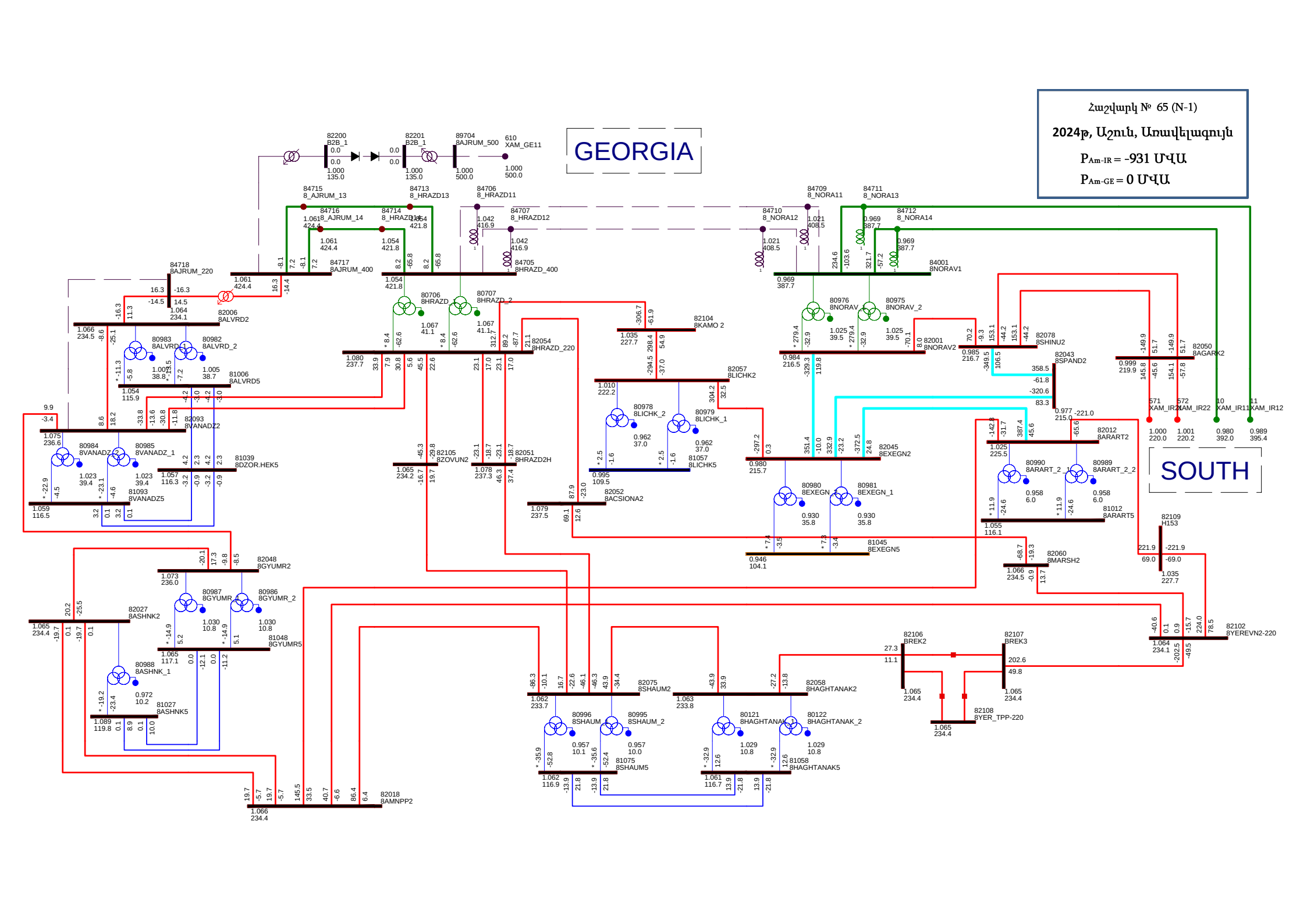

Հաշվարկ № 62 (N-1)
2024թ, Ամառ, Նվազագույն
PAm-IR = -1045 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82052 8ACSIONA2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

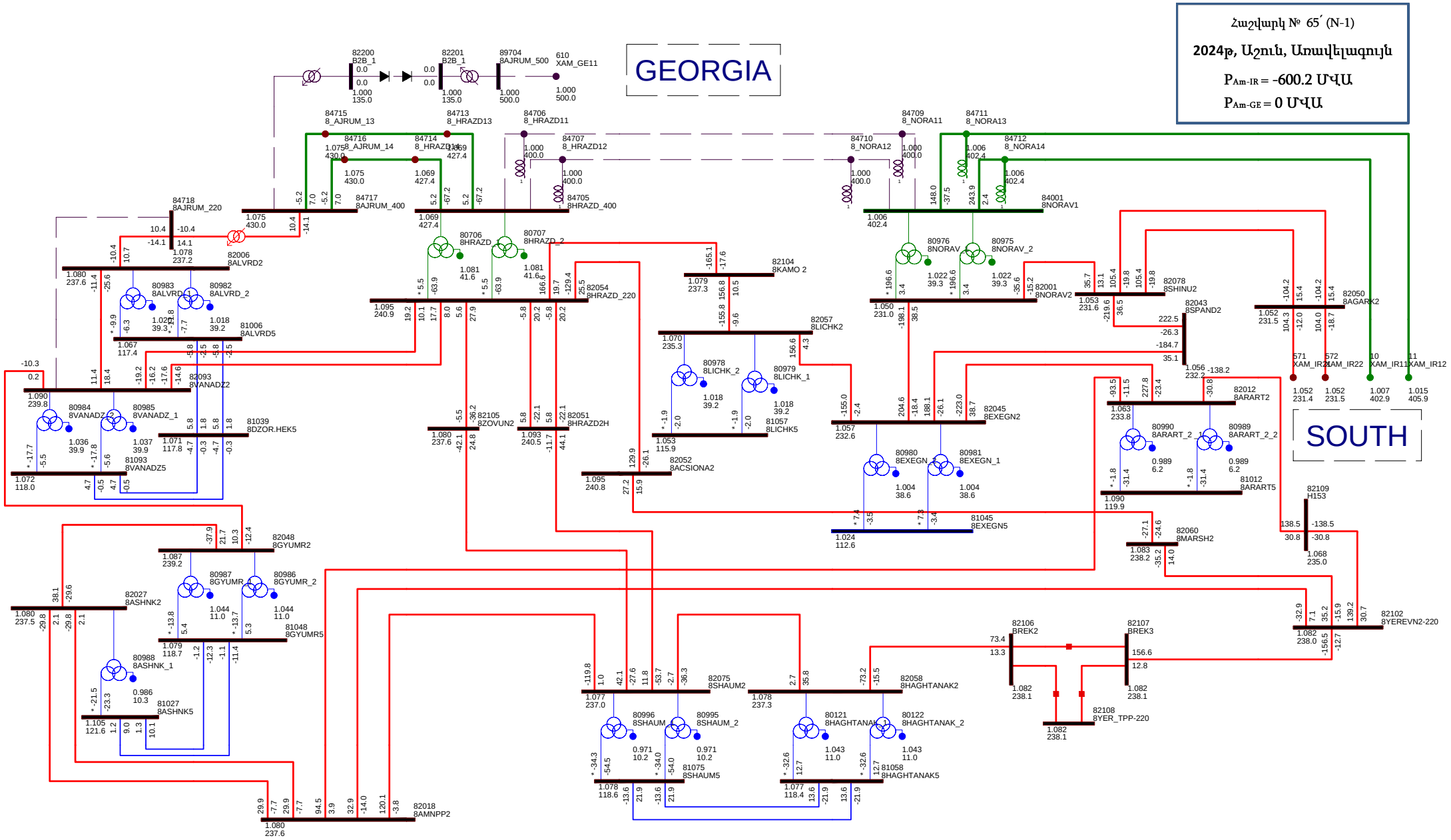

Հաշվարկ № 63
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -931 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

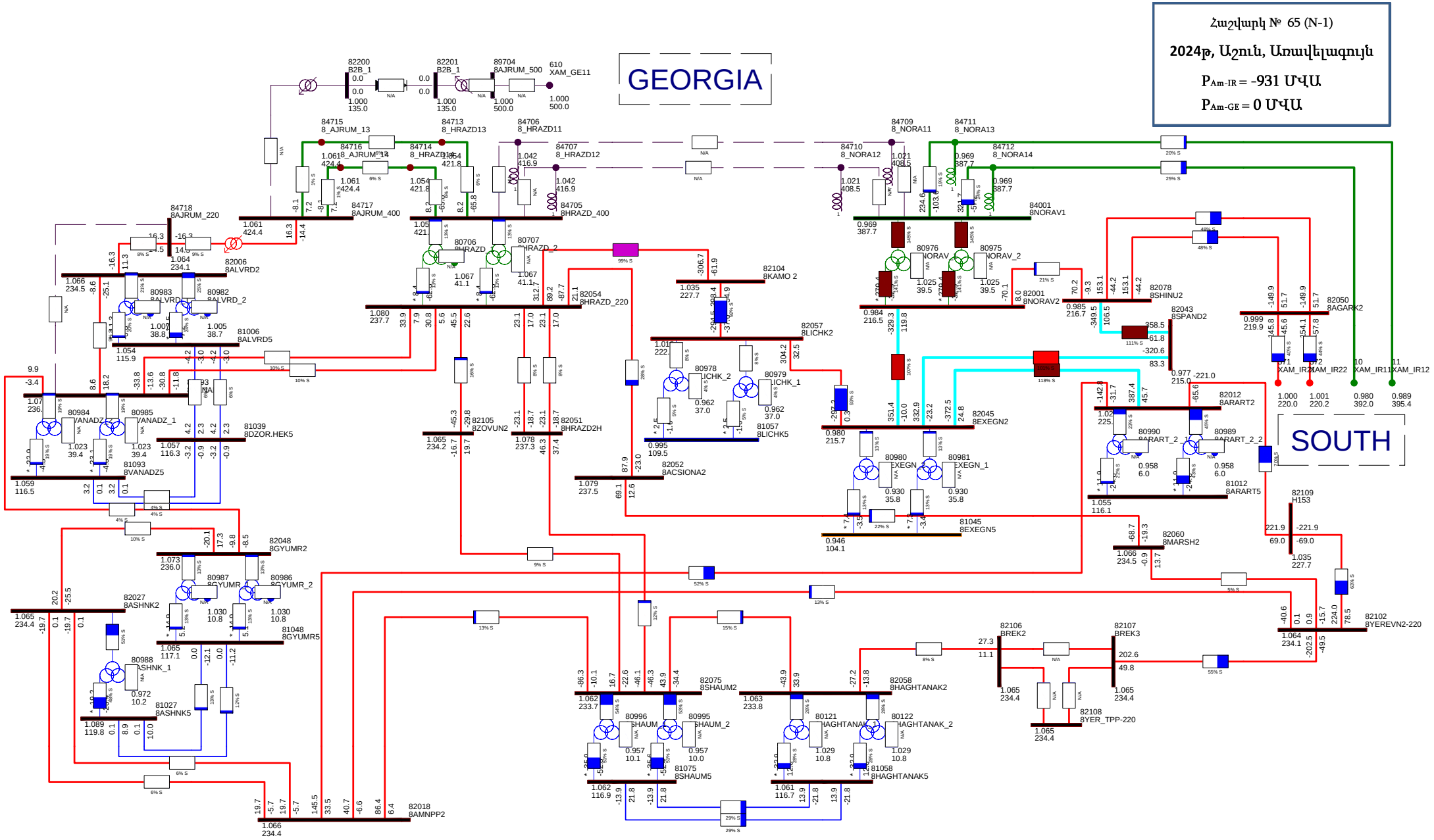

Հաշվարկ № 64 (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -931 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

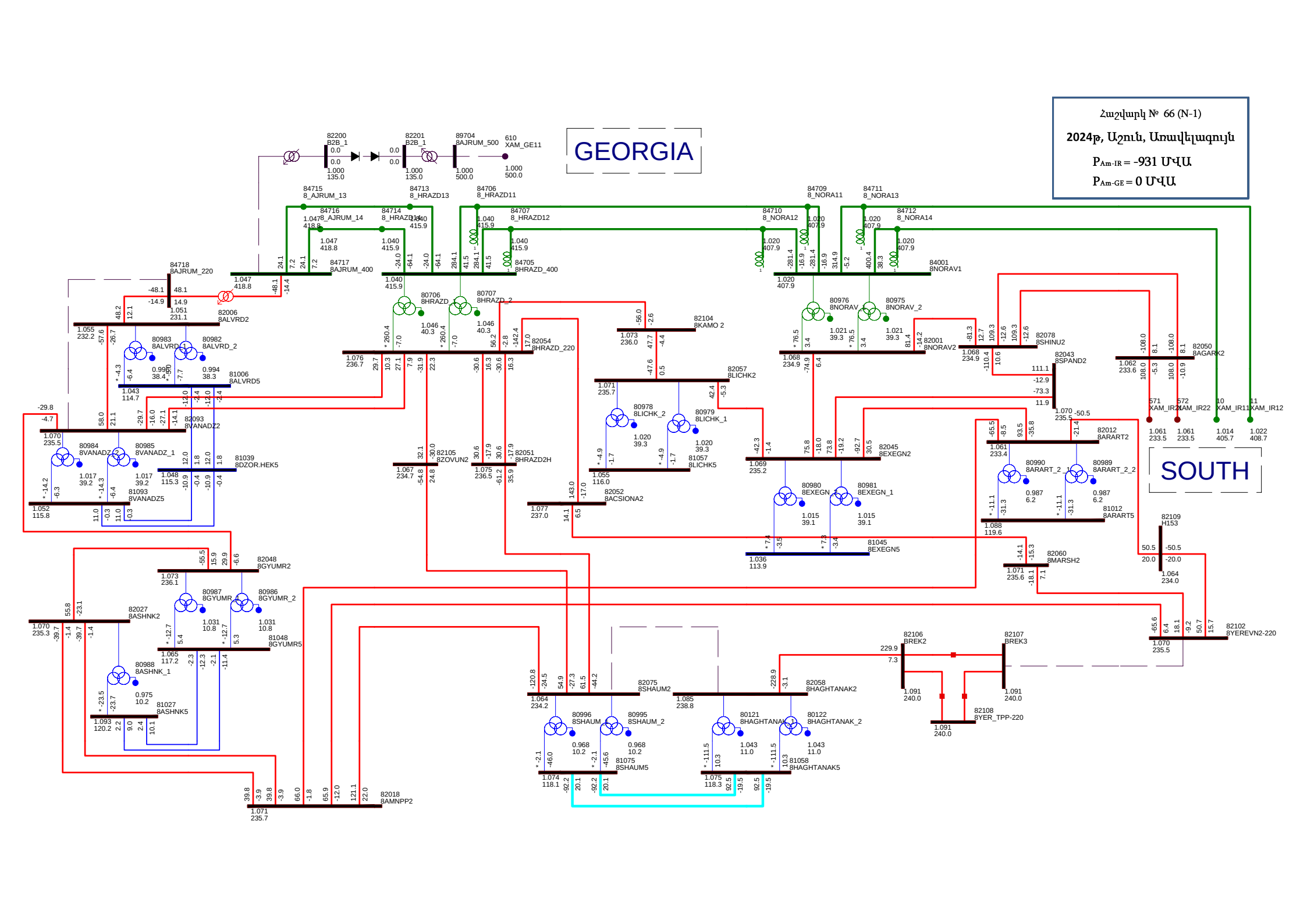

Հաշվարկ № 64՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -445.7 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

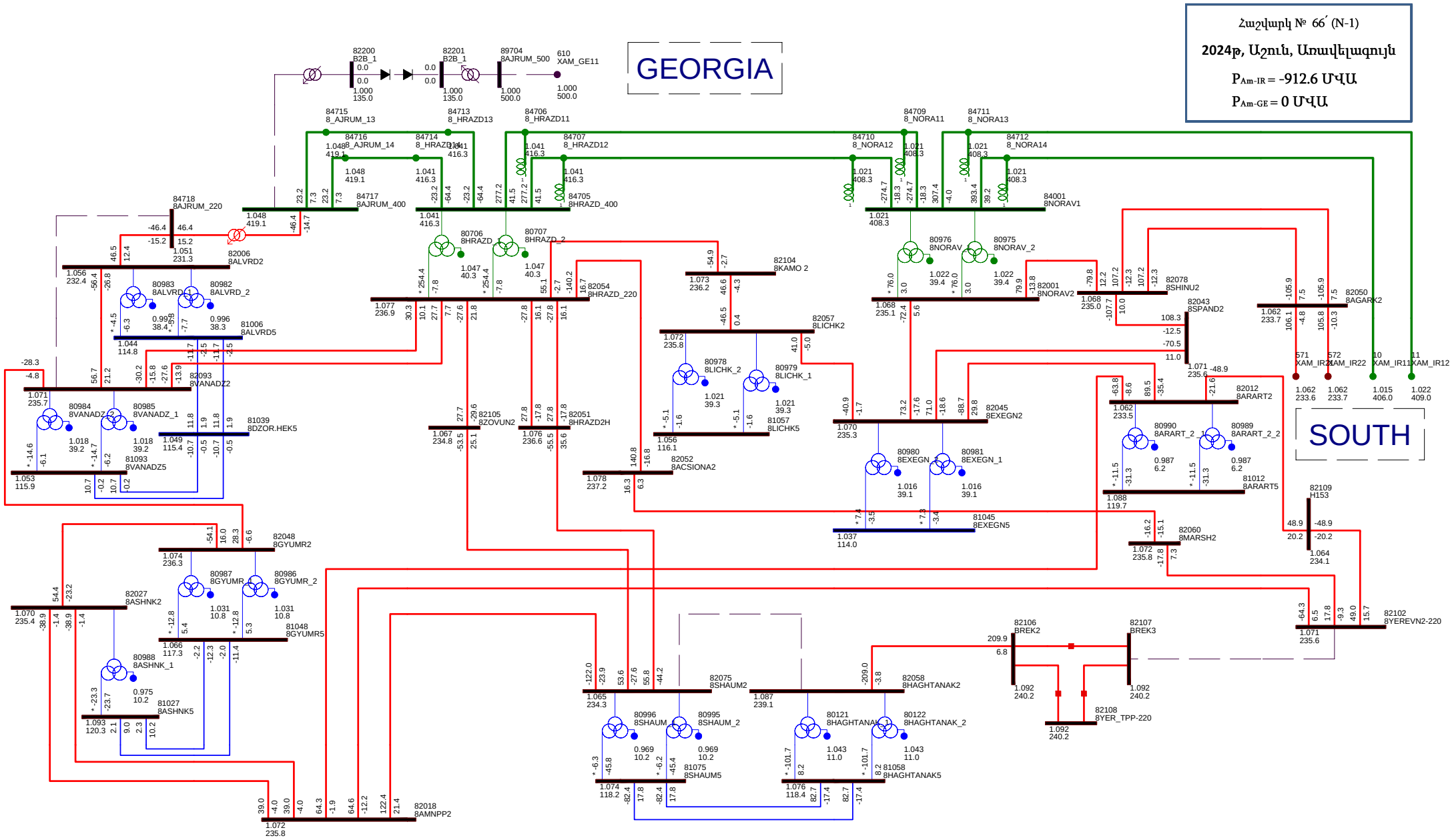

Հաշվարկ № 64 (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -931 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
84719 8ANPP_500
84720 8ANPP_220
82018 8AMNPP2
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

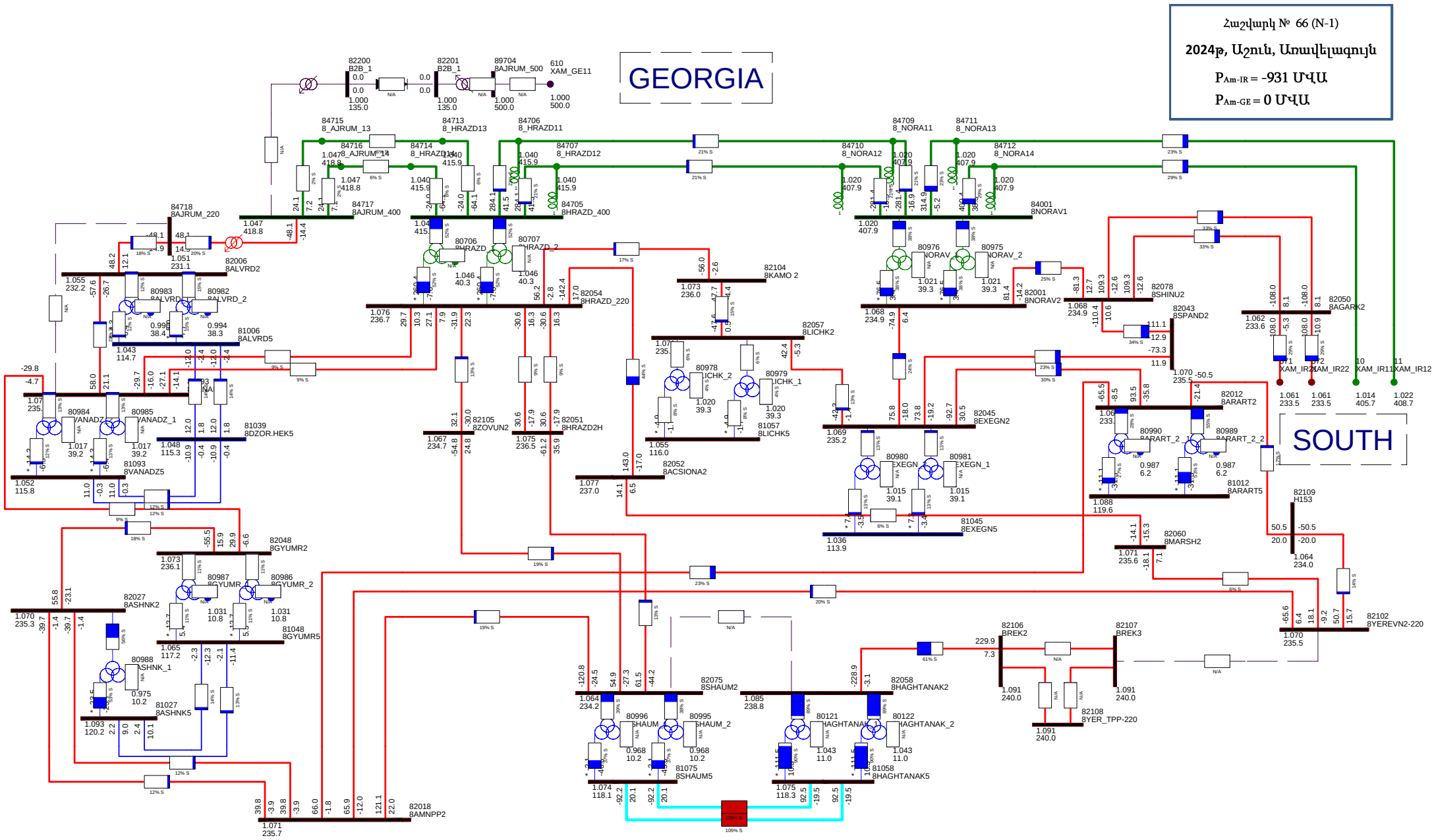

Հաշվարկ № 65 (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -931 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2

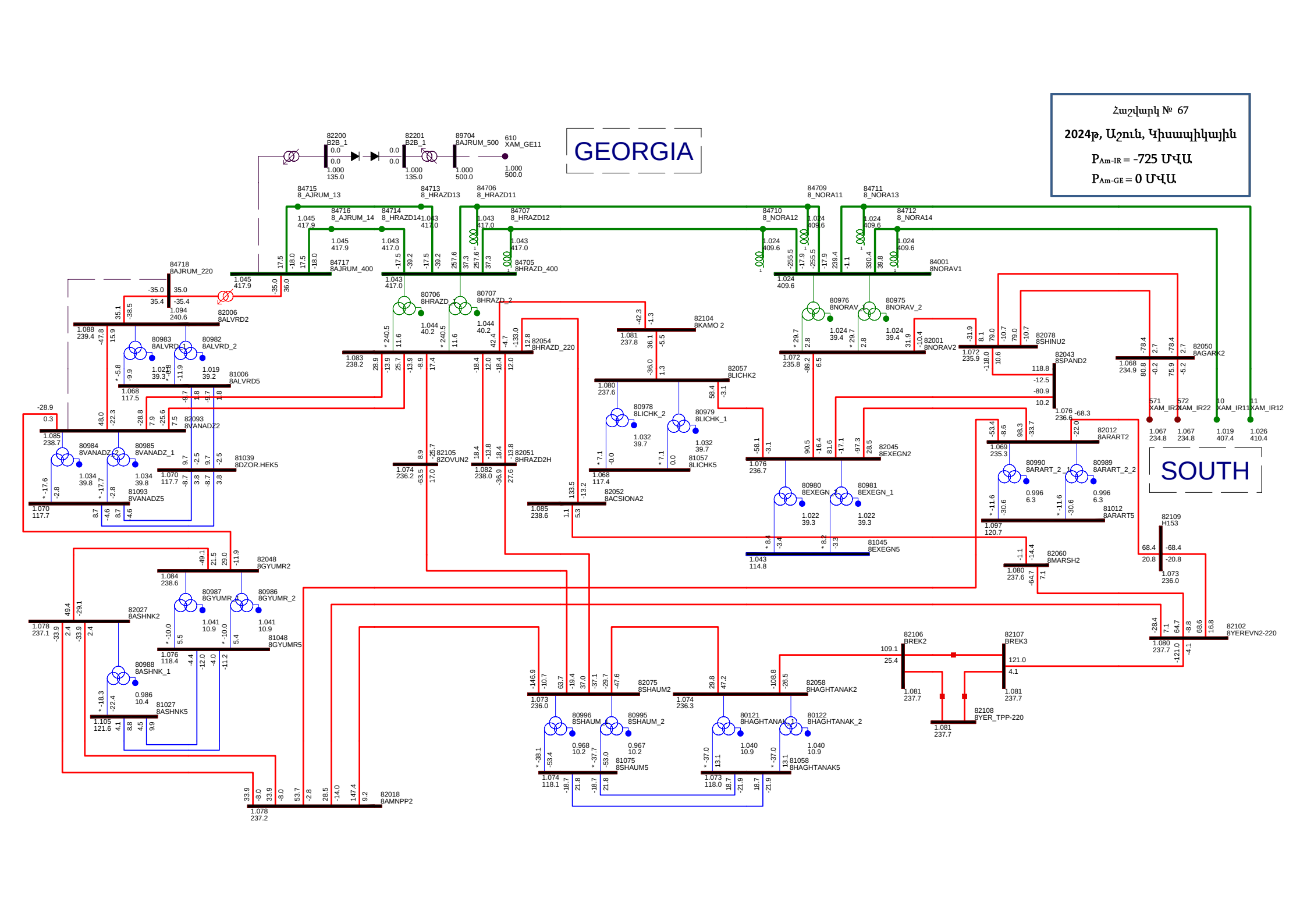

Հաշվարկ № 65՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -600.2 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220

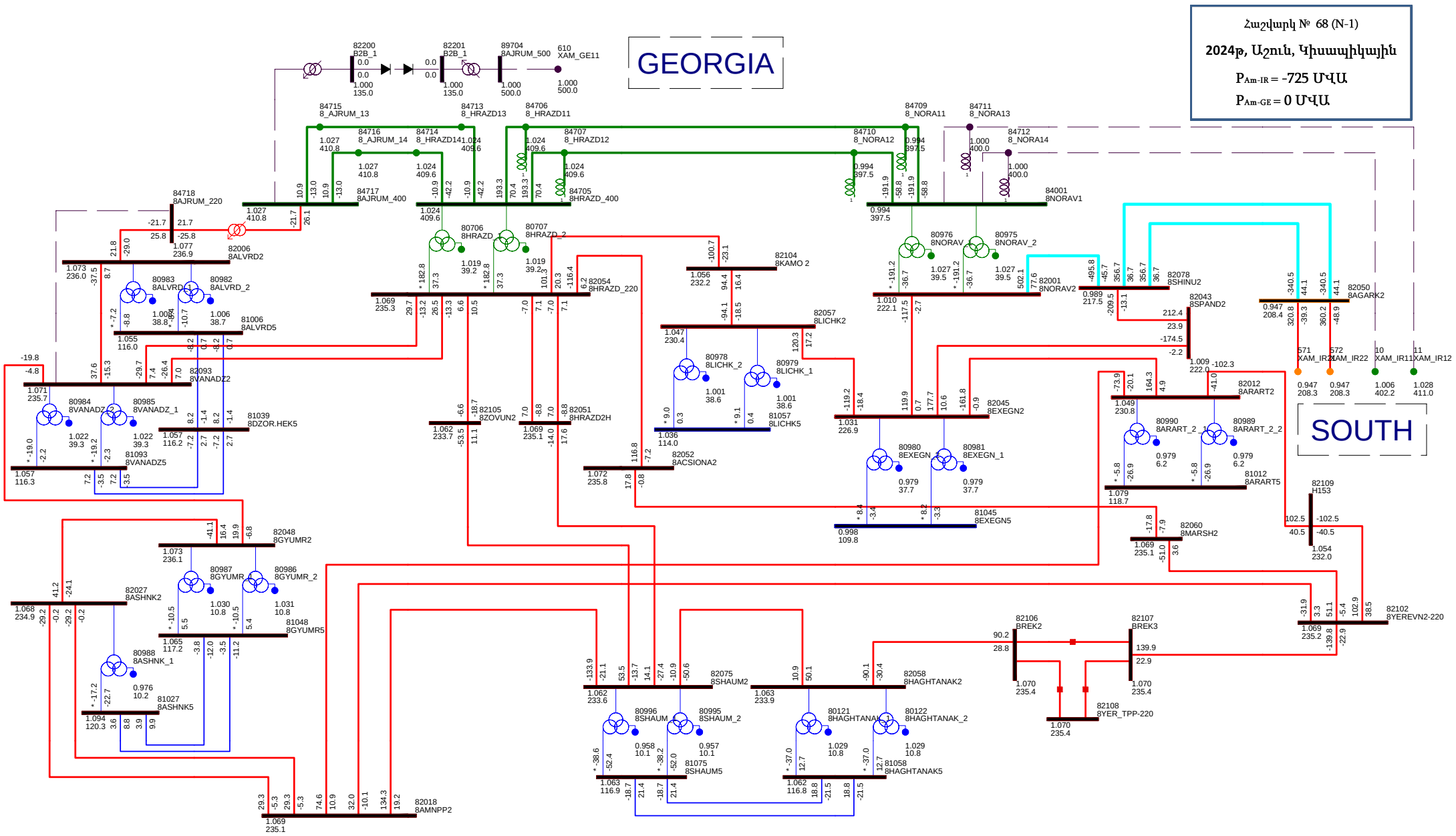

Հաշվարկ № 65 (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -931 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

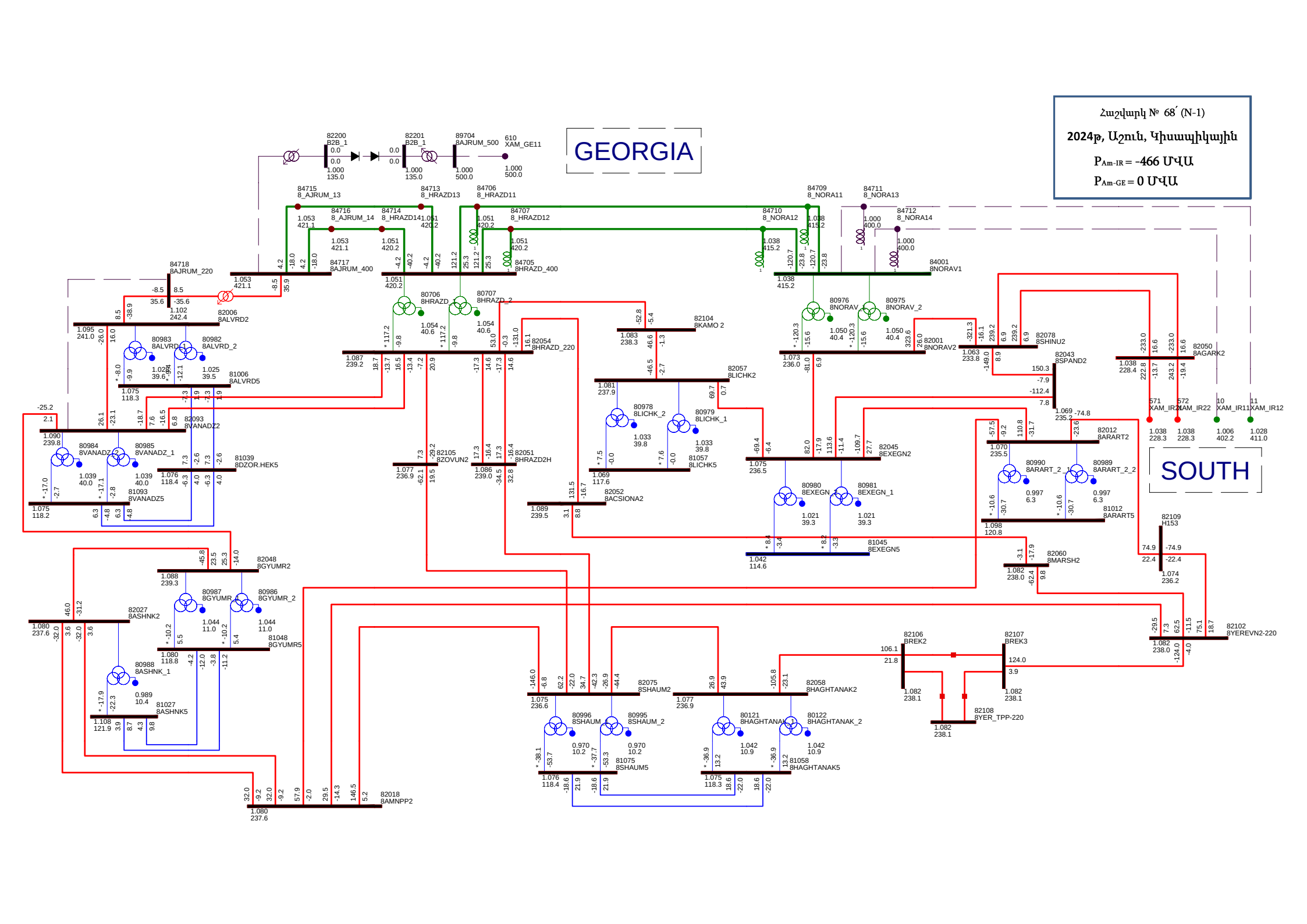

Հաշվարկ № 66 (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -931 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82001 8NORAV2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

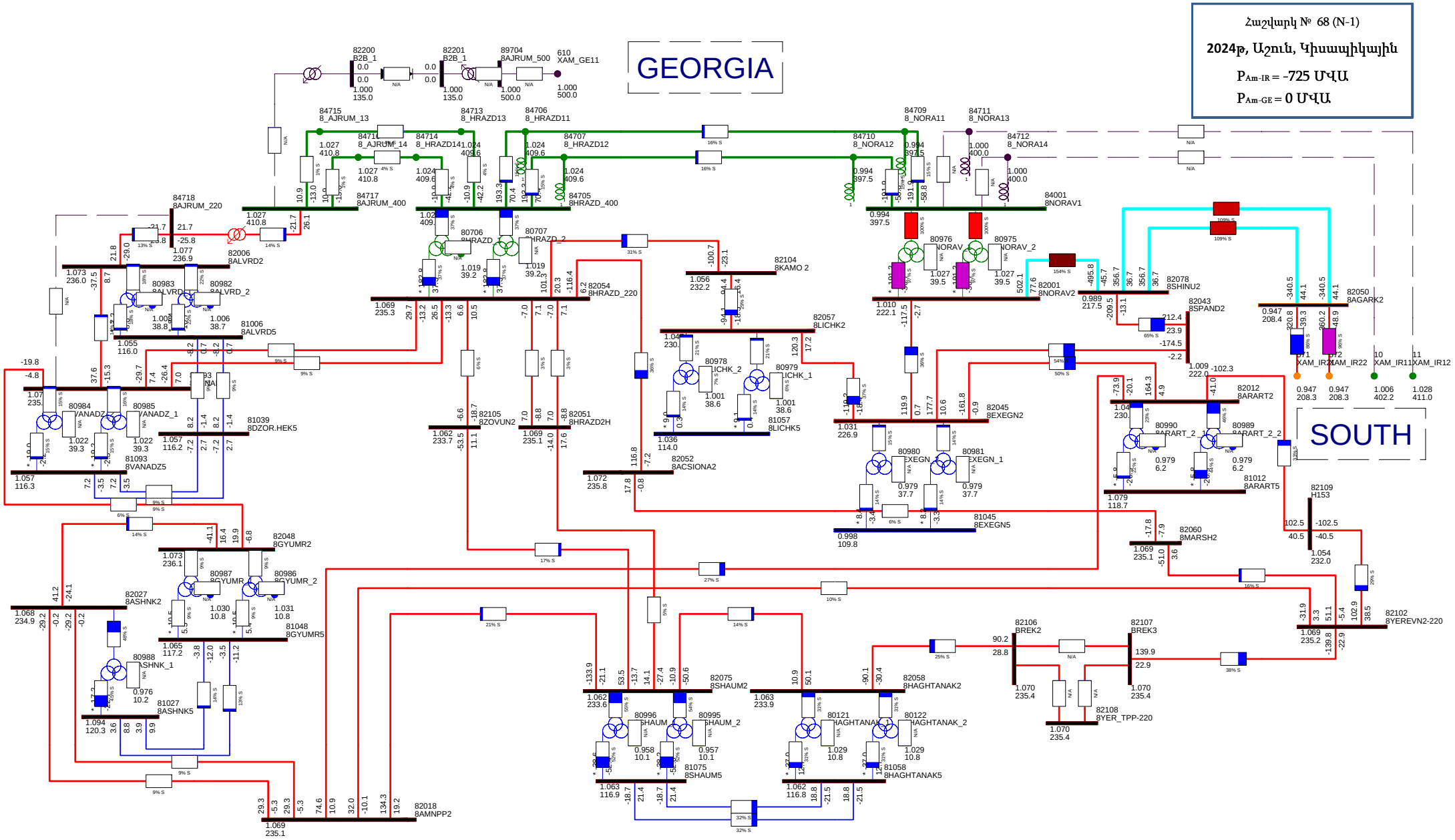

Հաշվարկ № 66՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -912.6 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82001 8NORAV2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

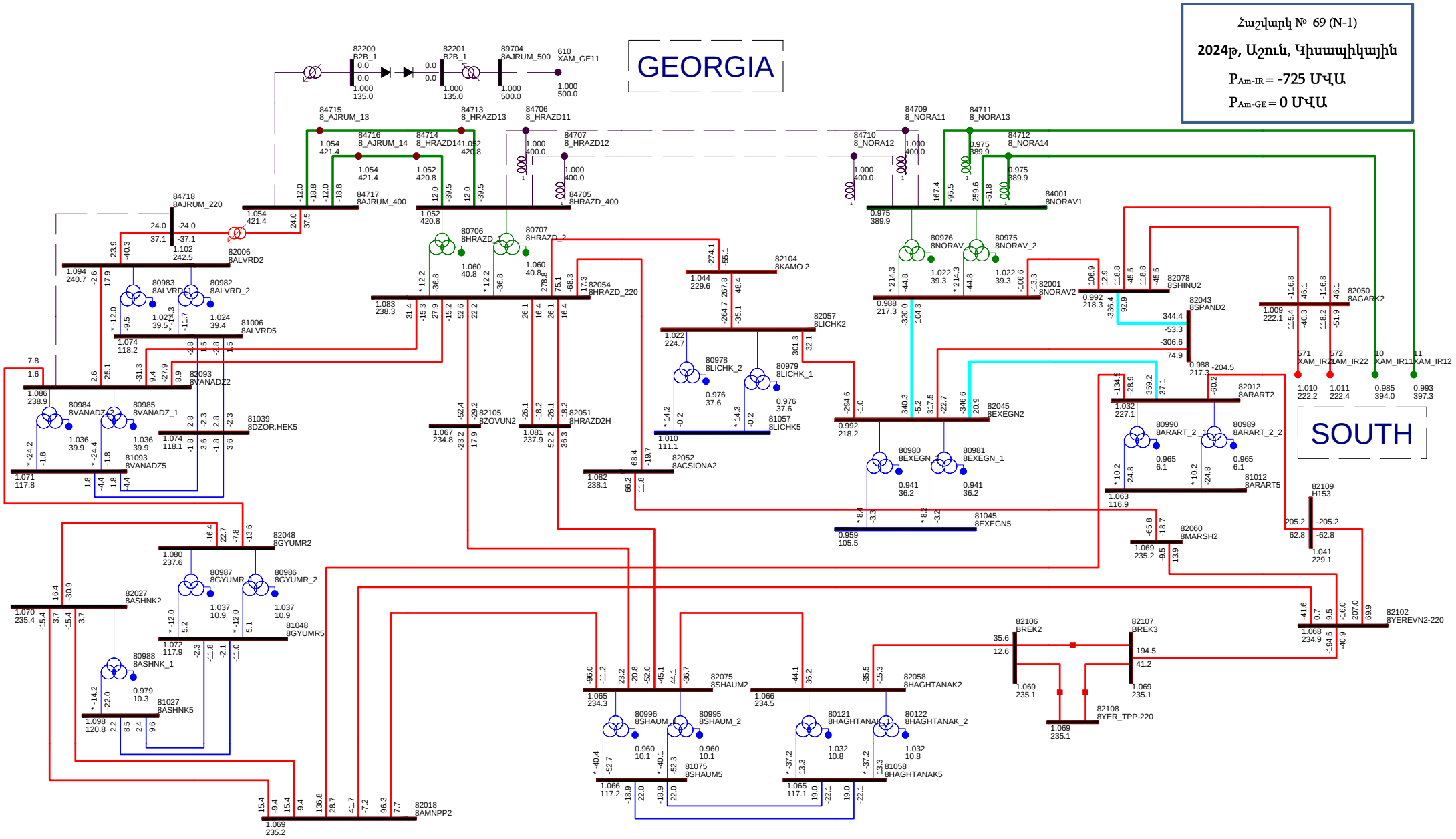

Հաշվարկ № 66 (N-1)
2024թ, Աշուն, Առավելագույն
PAm-IR = -931 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
81006 8ALVRD5
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
81045 8EXEGN5
82075 8SHAUM2
82058 8HAGHTANAK2
81075 8SHAUM5
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82012 8ARART2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82001 8NORAV2
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

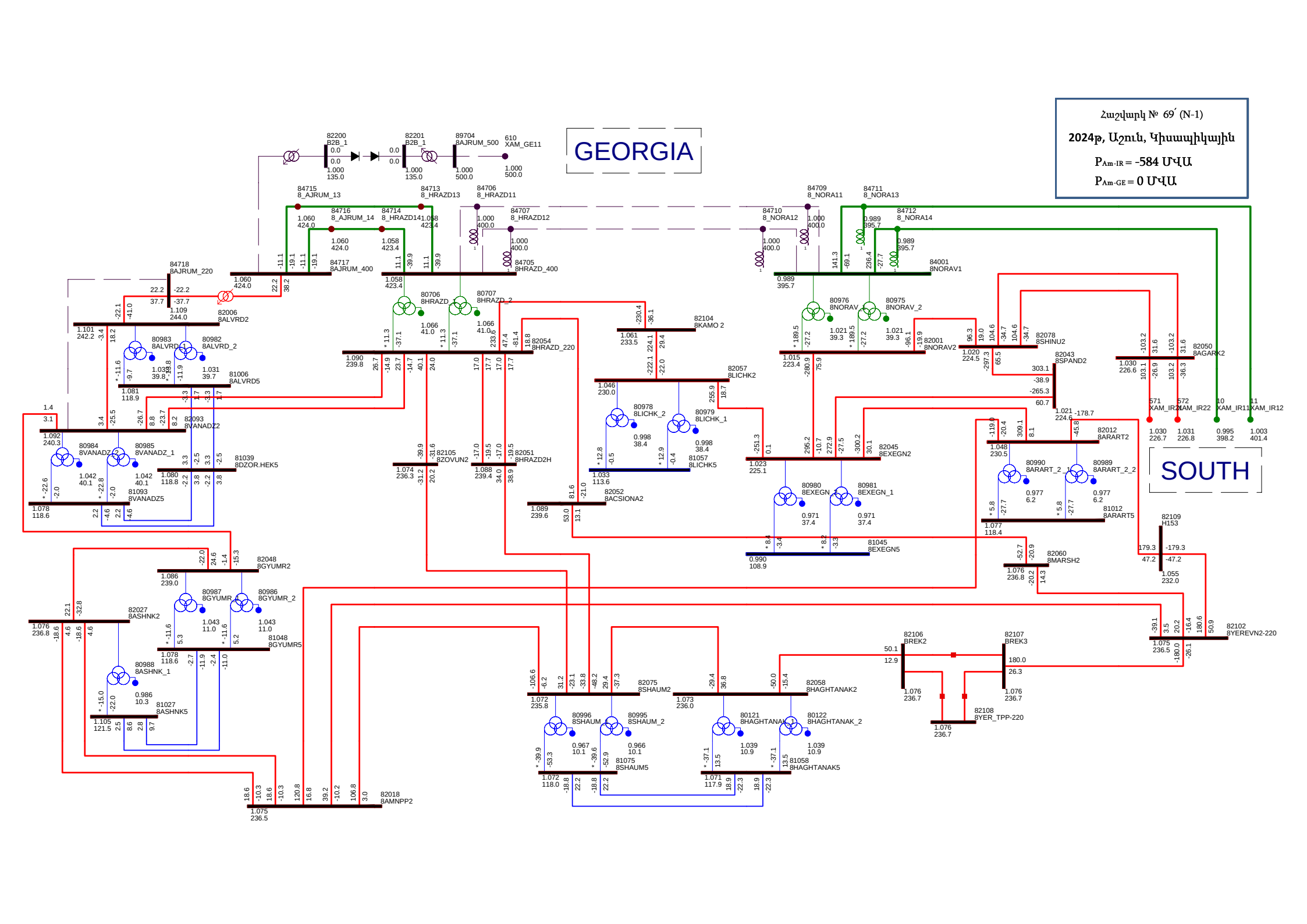

Հաշվարկ № 67
2024թ, Աշուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -725 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82001 8NORAV2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

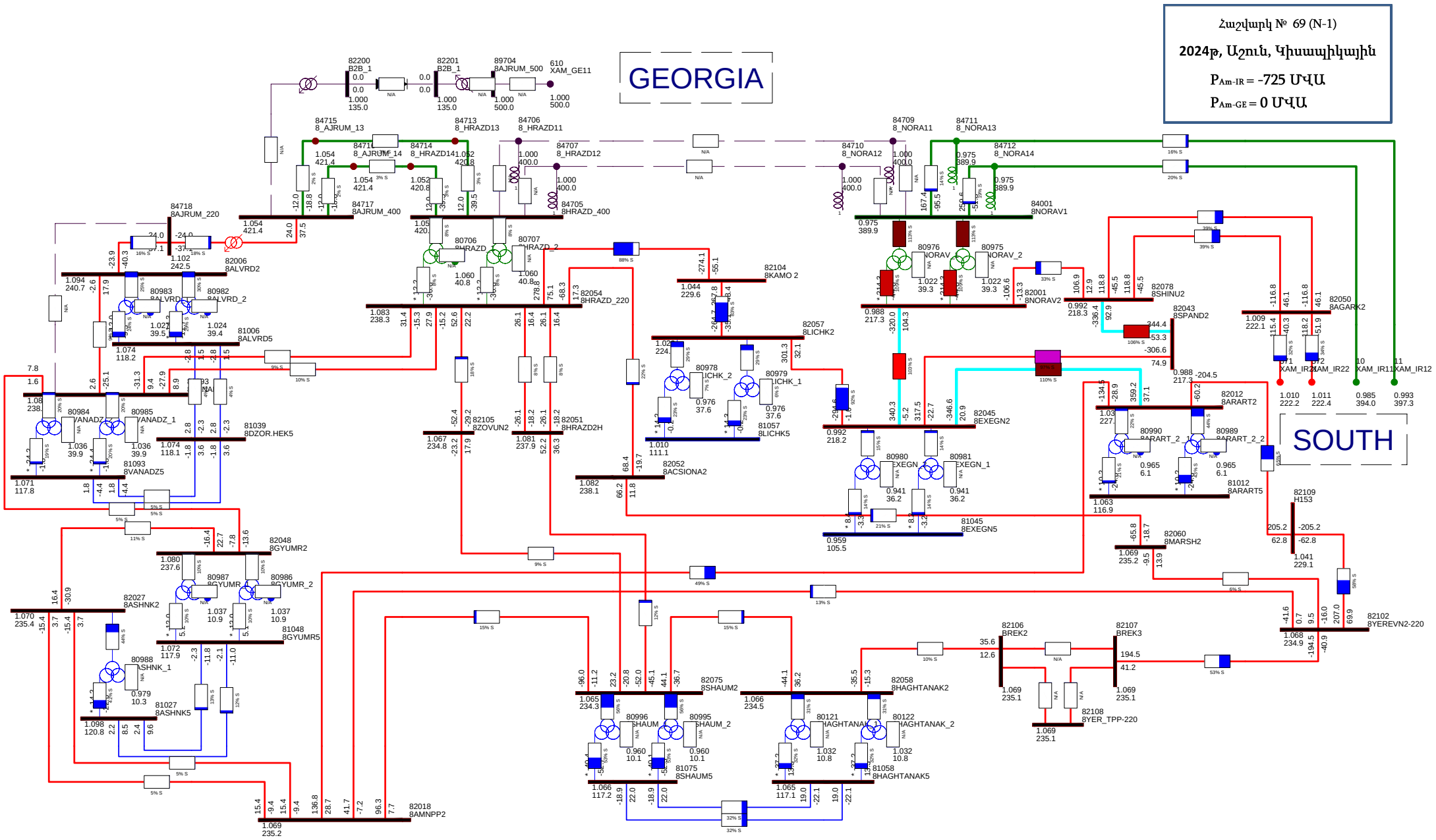

Հաշվարկ № 68 (N-1)
2024թ, Աշուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -725 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82054 8HRAZD_220
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

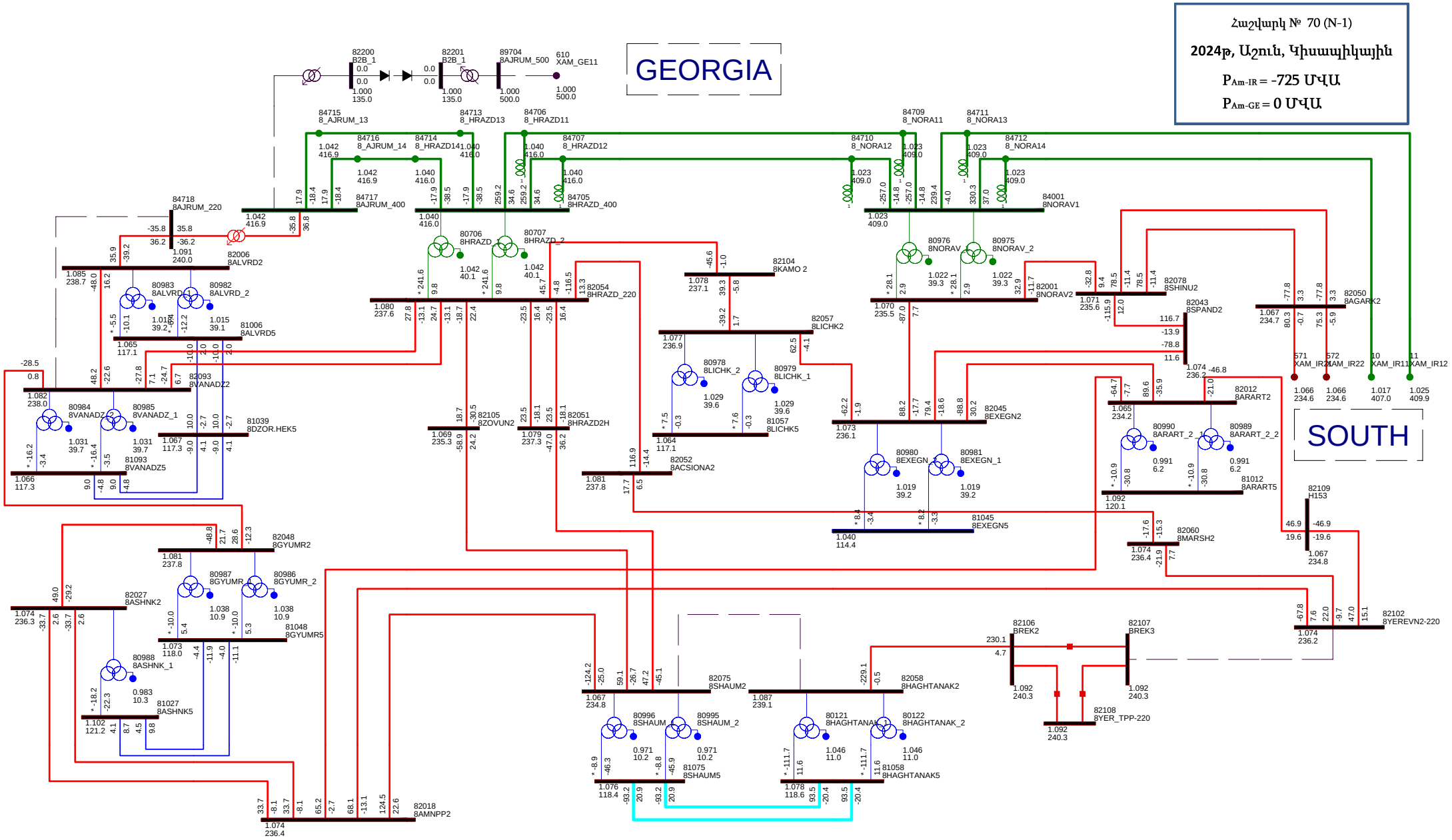

Հաշվարկ № 68՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -466 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

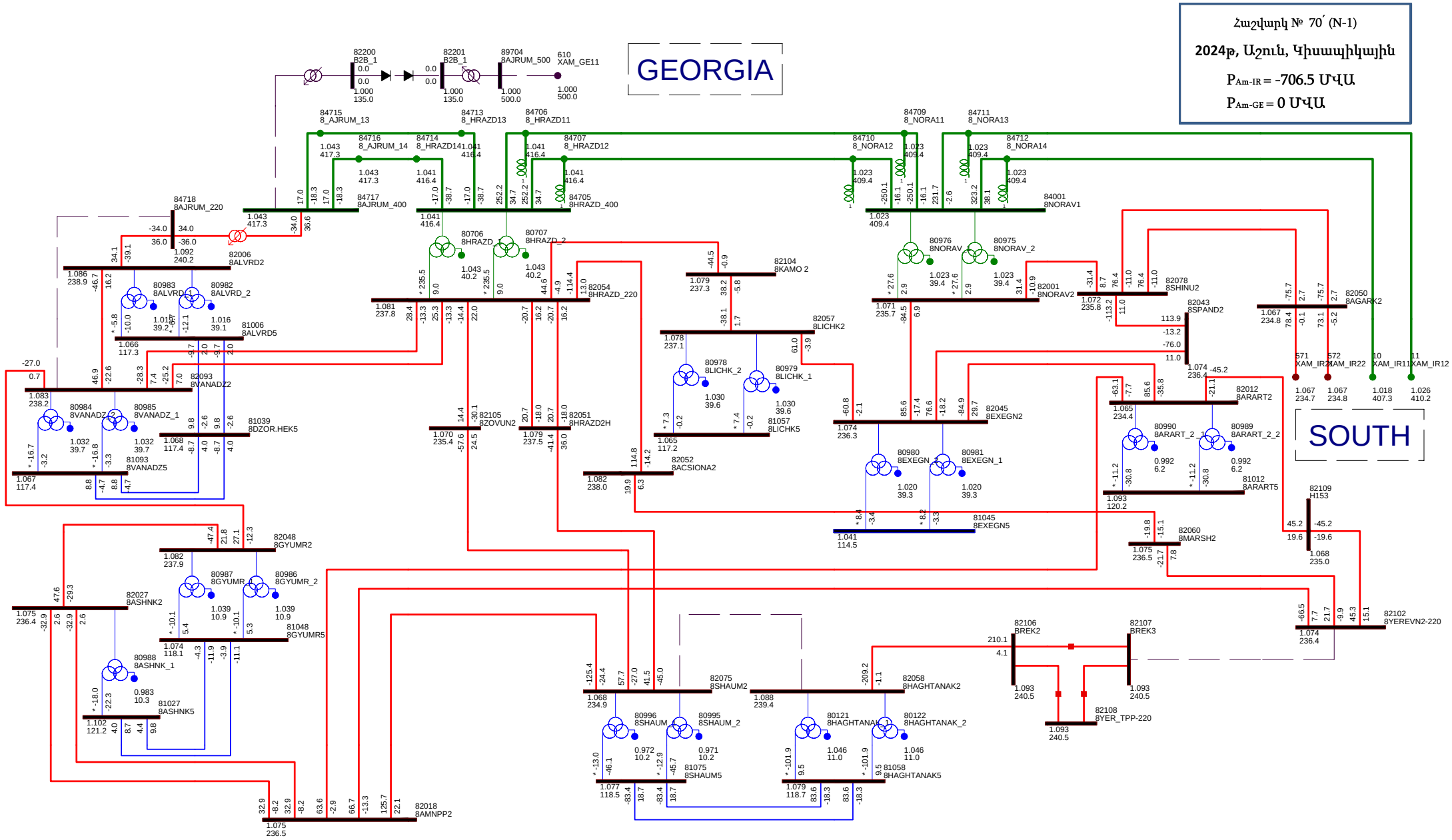

Հաշվարկ № 68 (N-1)
2024թ, Աշուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -725 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82050 8AGARK2
82043 8SPAND2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82051 8HRAZD2H
82105 8ZOVUN2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
81045 8EXEGN5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

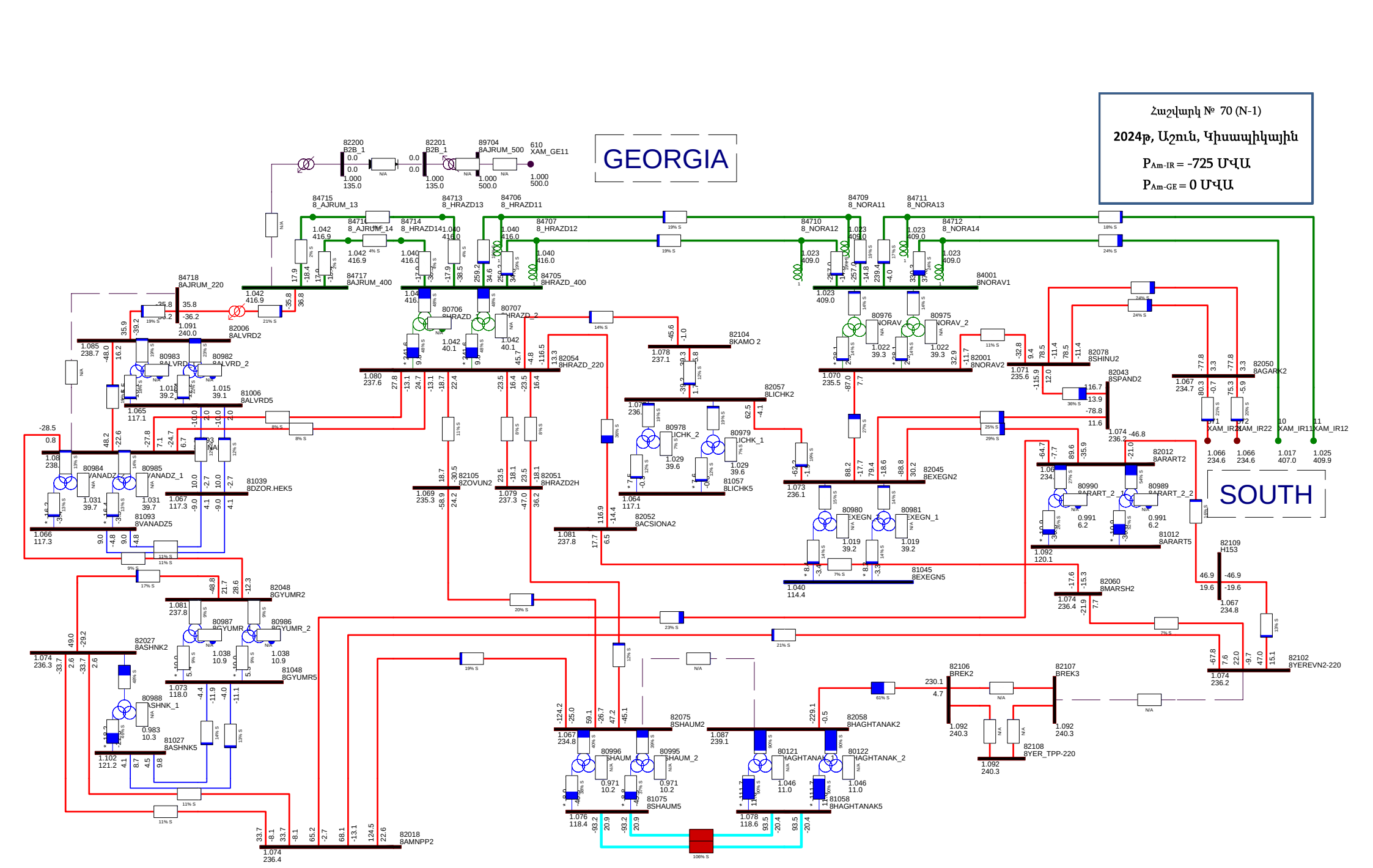

Հաշվարկ № 69 (N-1)
2024թ, Աշուն, Գիսապիկային
PAm-IR = -725 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

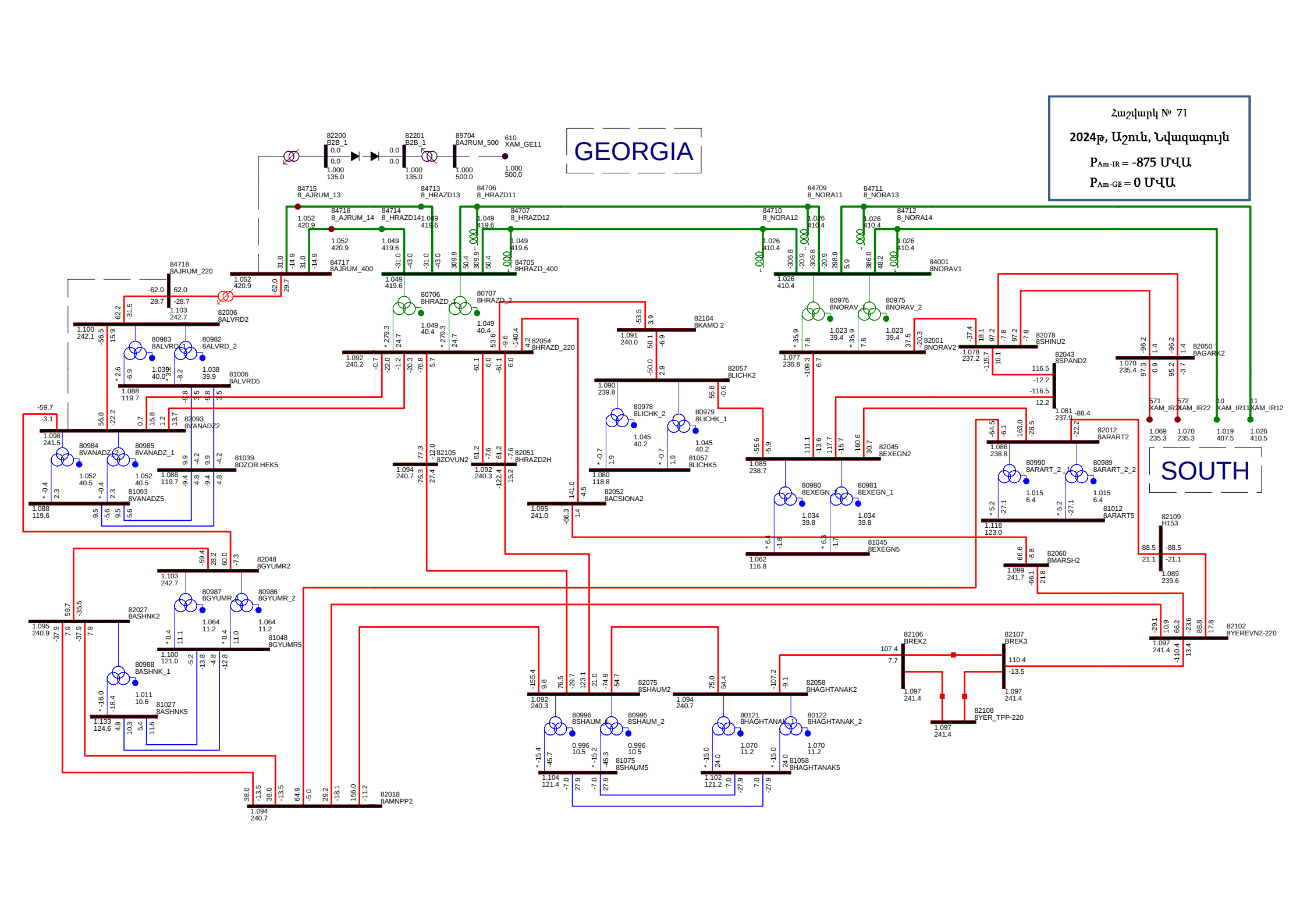

Հաշվարկ № 69՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Գիսապիկային
PAm-IR = -584 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

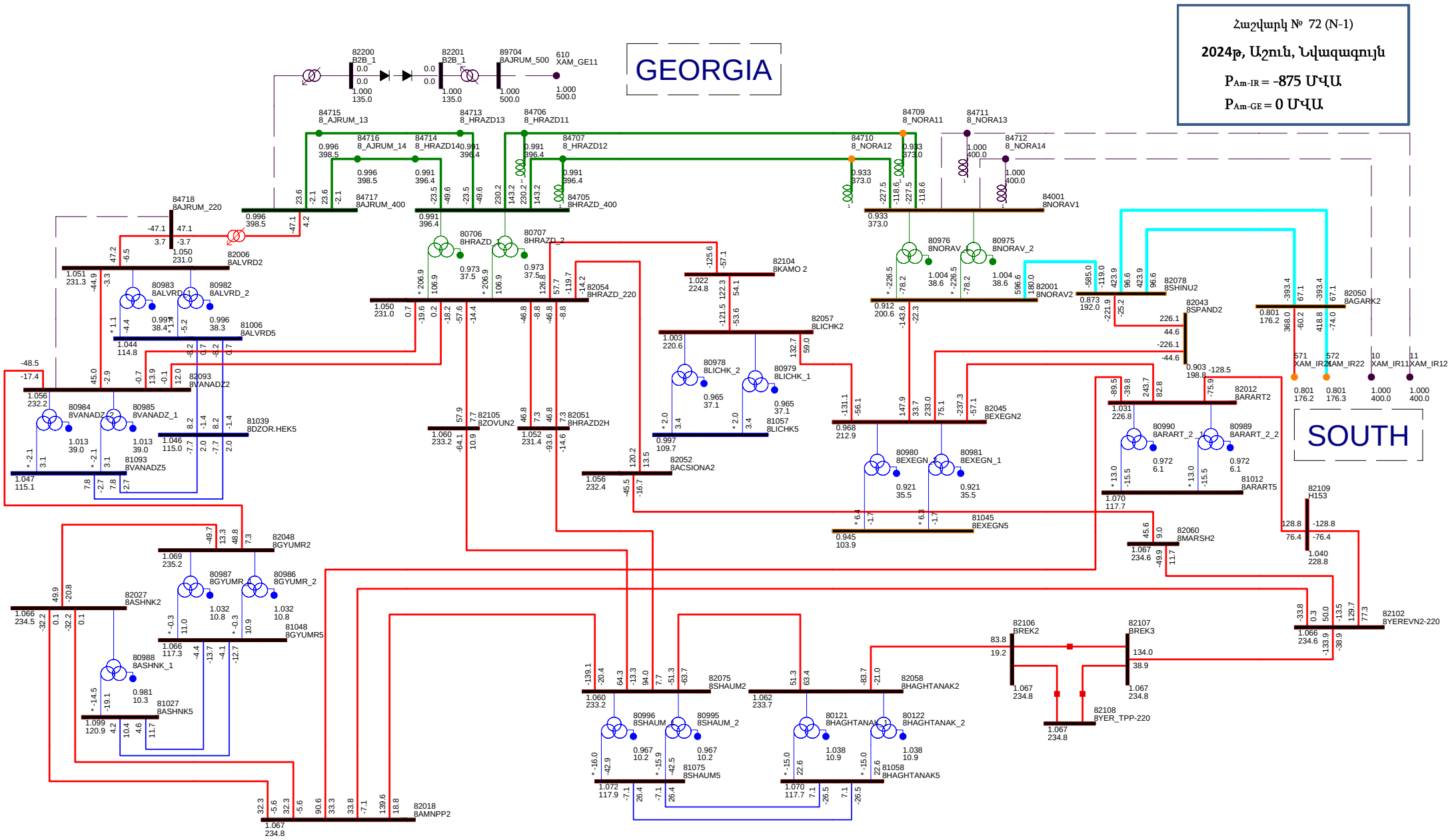

Հաշվարկ № 69 (N-1)
2024թ, Աշուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -725 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
10 XAM_IR21
11 XAM_IR22

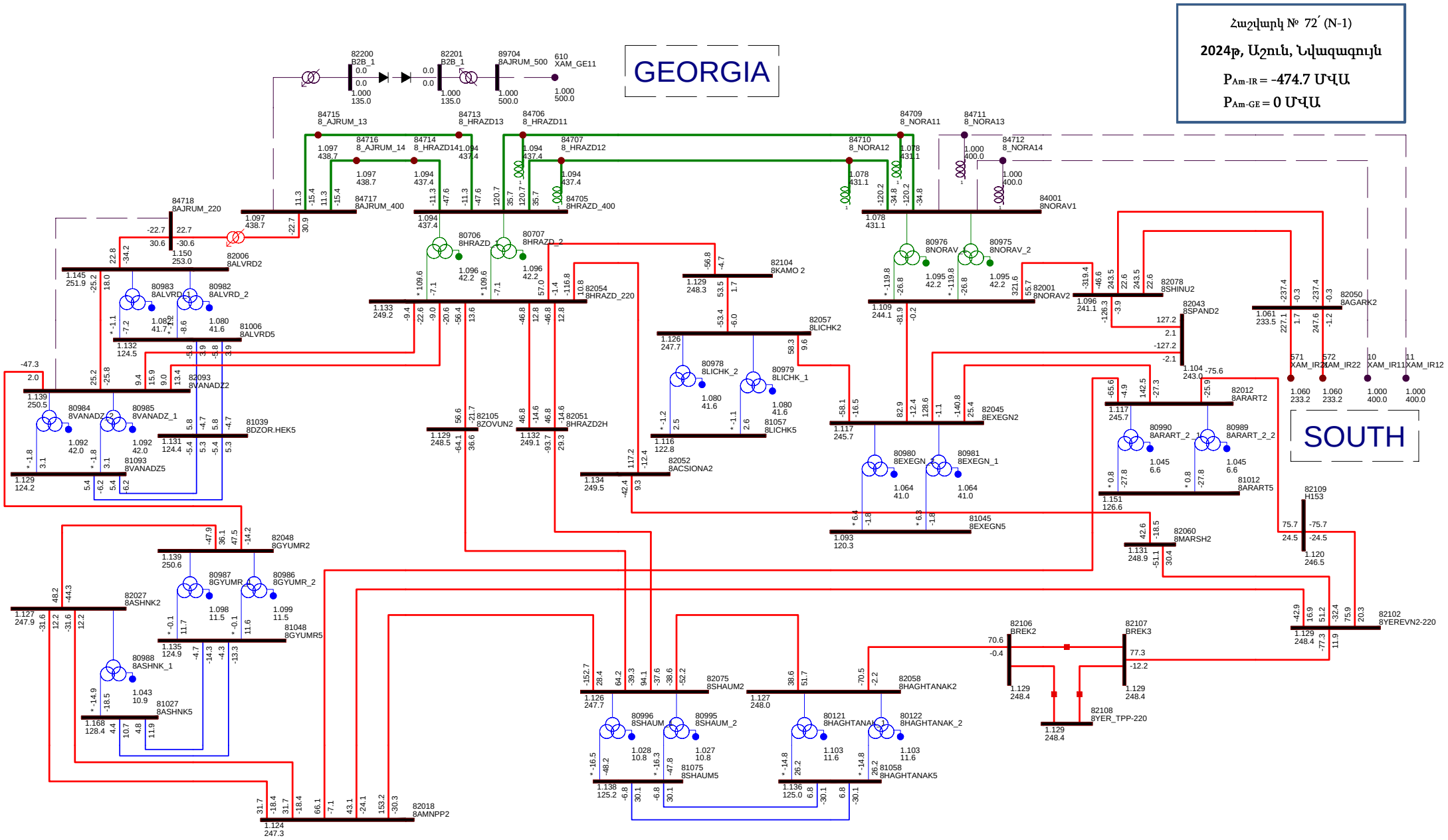

Հաշվարկ № 70 (N-1)
2024թ, Աշուն, Կիսապիկային
PAm-IR = -725 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

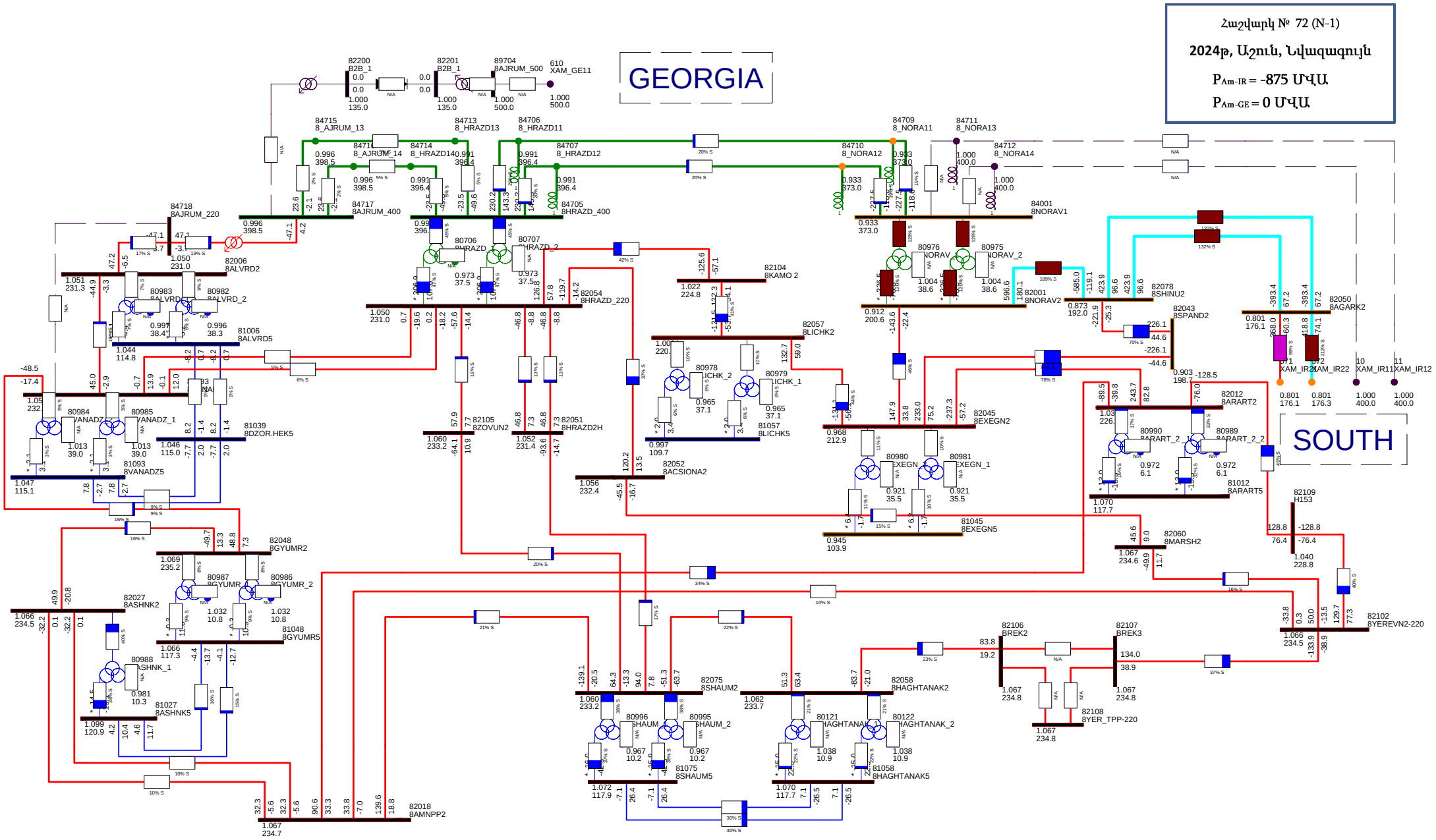

Հաշվարկ № 70՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Գիսապիկային
PAm-IR = -706.5 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

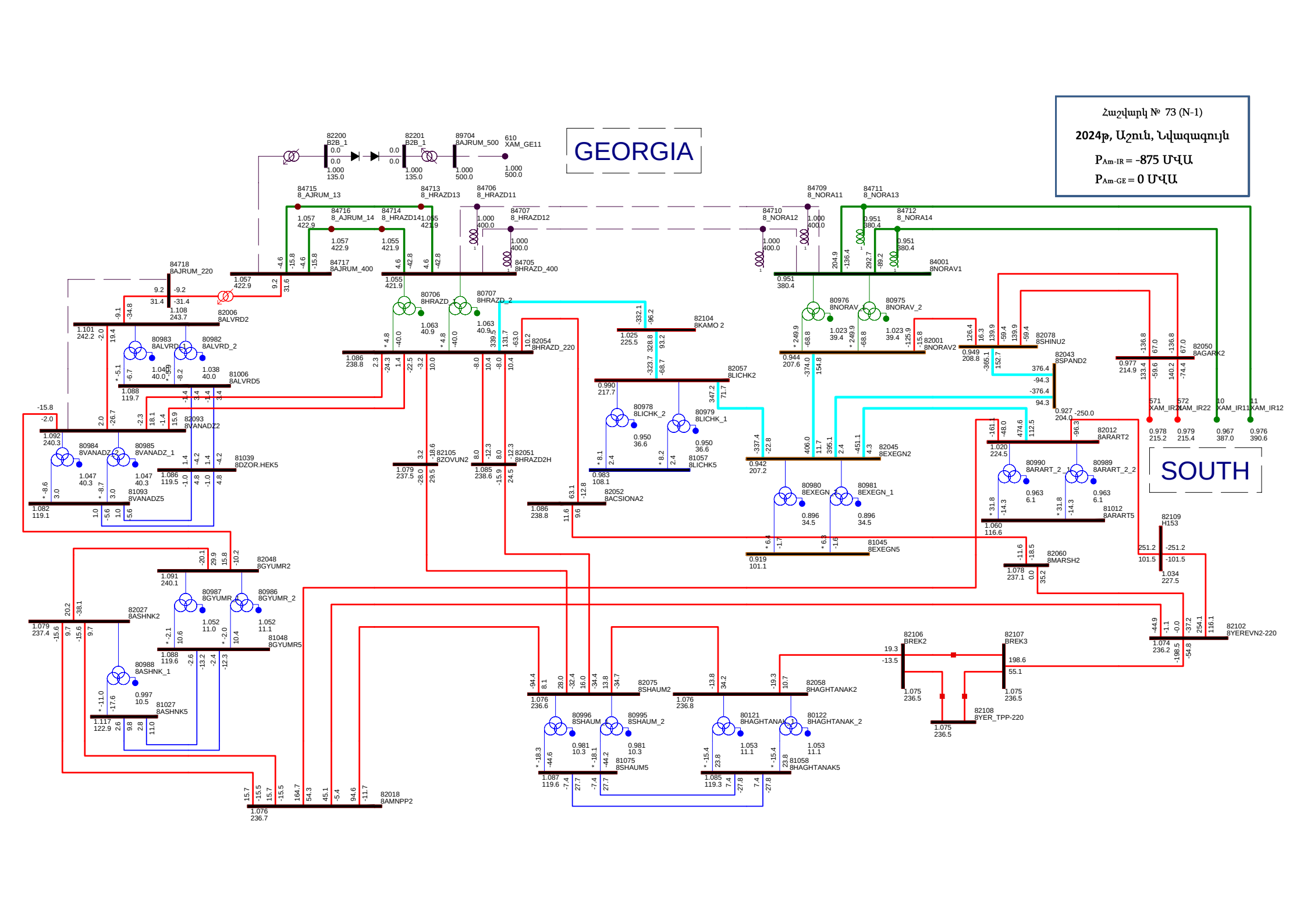

Հաշվարկ № 70 (N-1)
2024թ, Աշուն, Գիսապիկային
PAm-IR = -725 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82001 8NORAV2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220

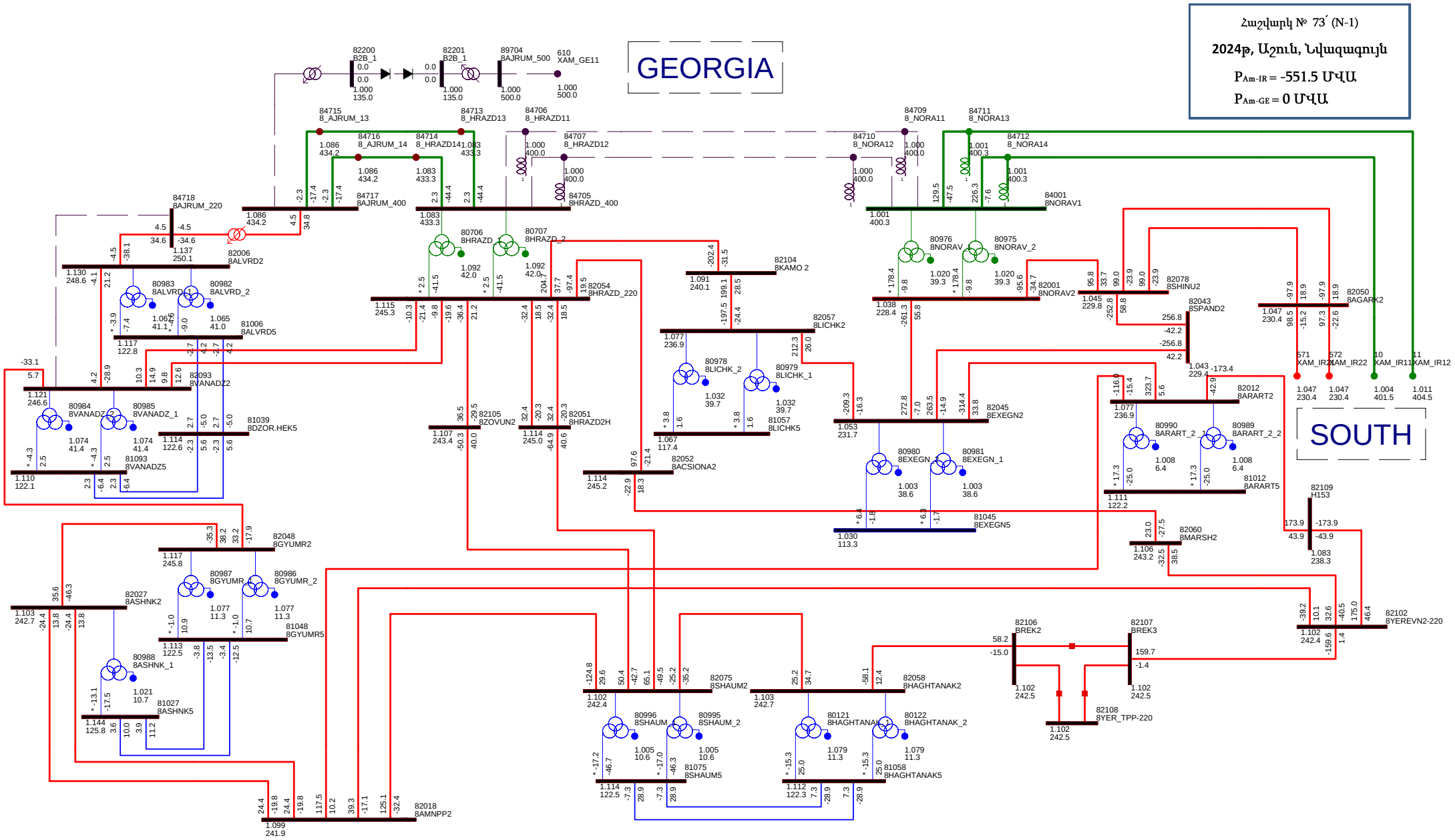

Հաշվարկ № 71
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82001 8NORAV2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

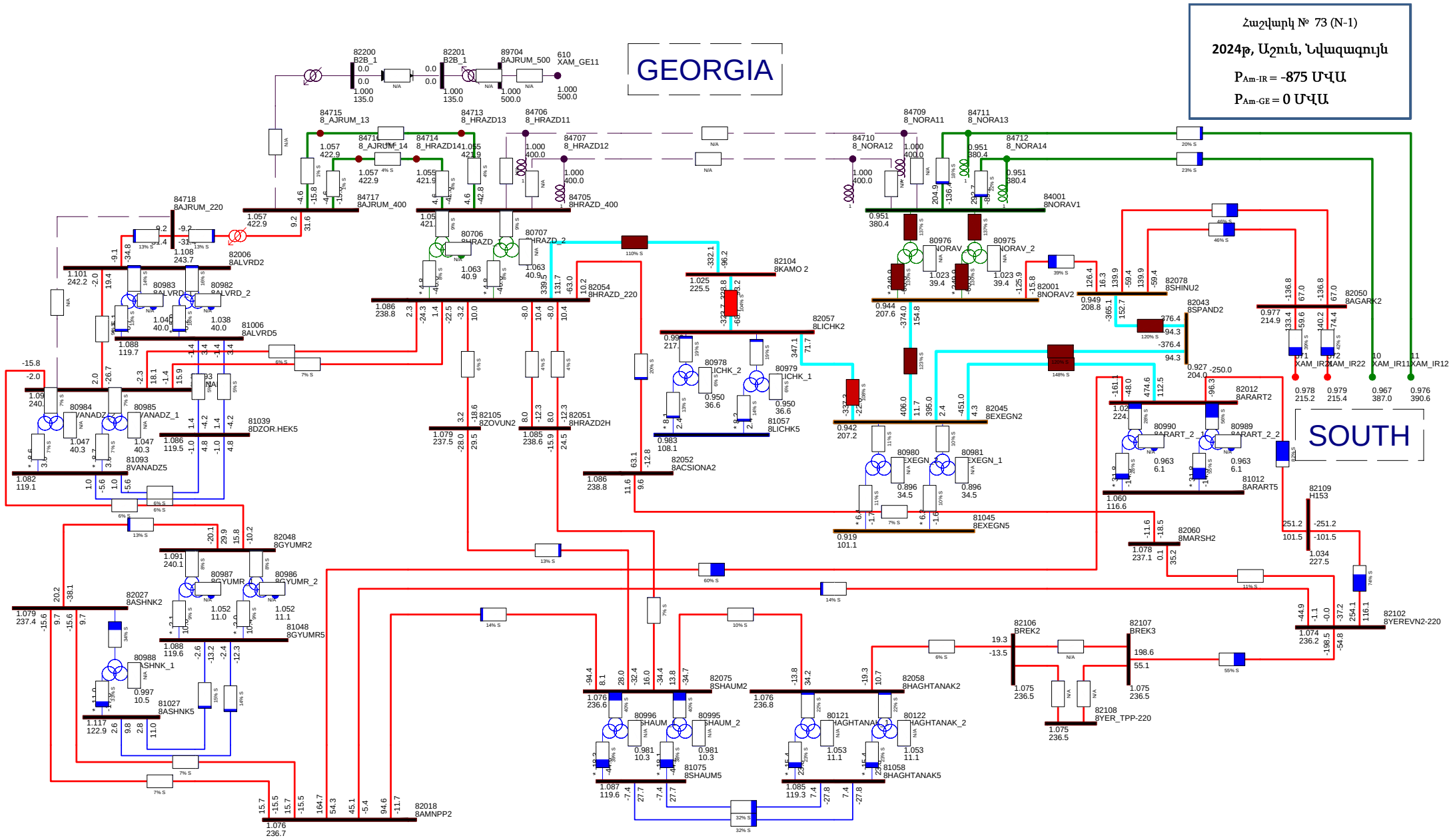

Հաշվարկ № 72 (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

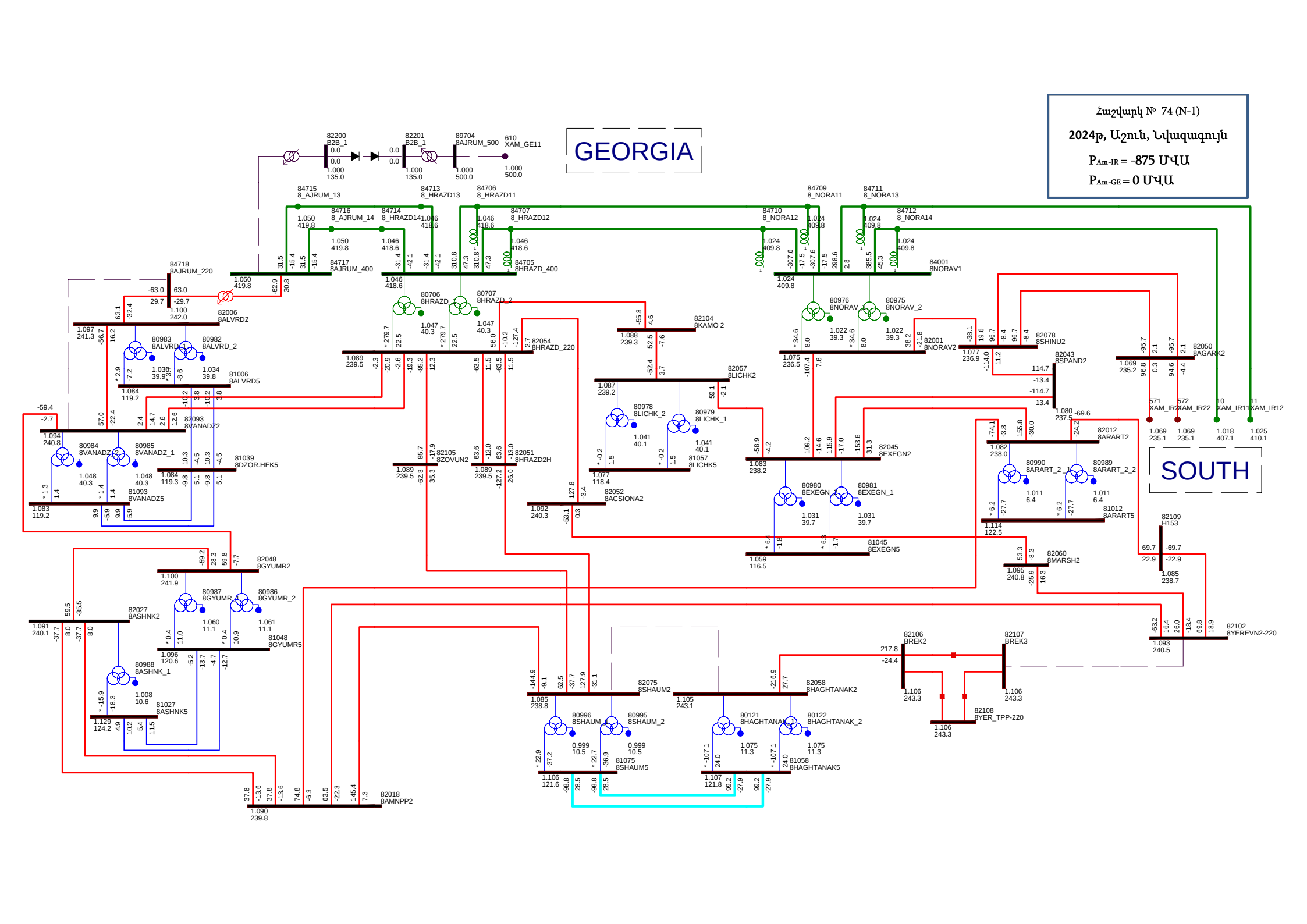

Հաշվարկ № 72՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -474.7 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

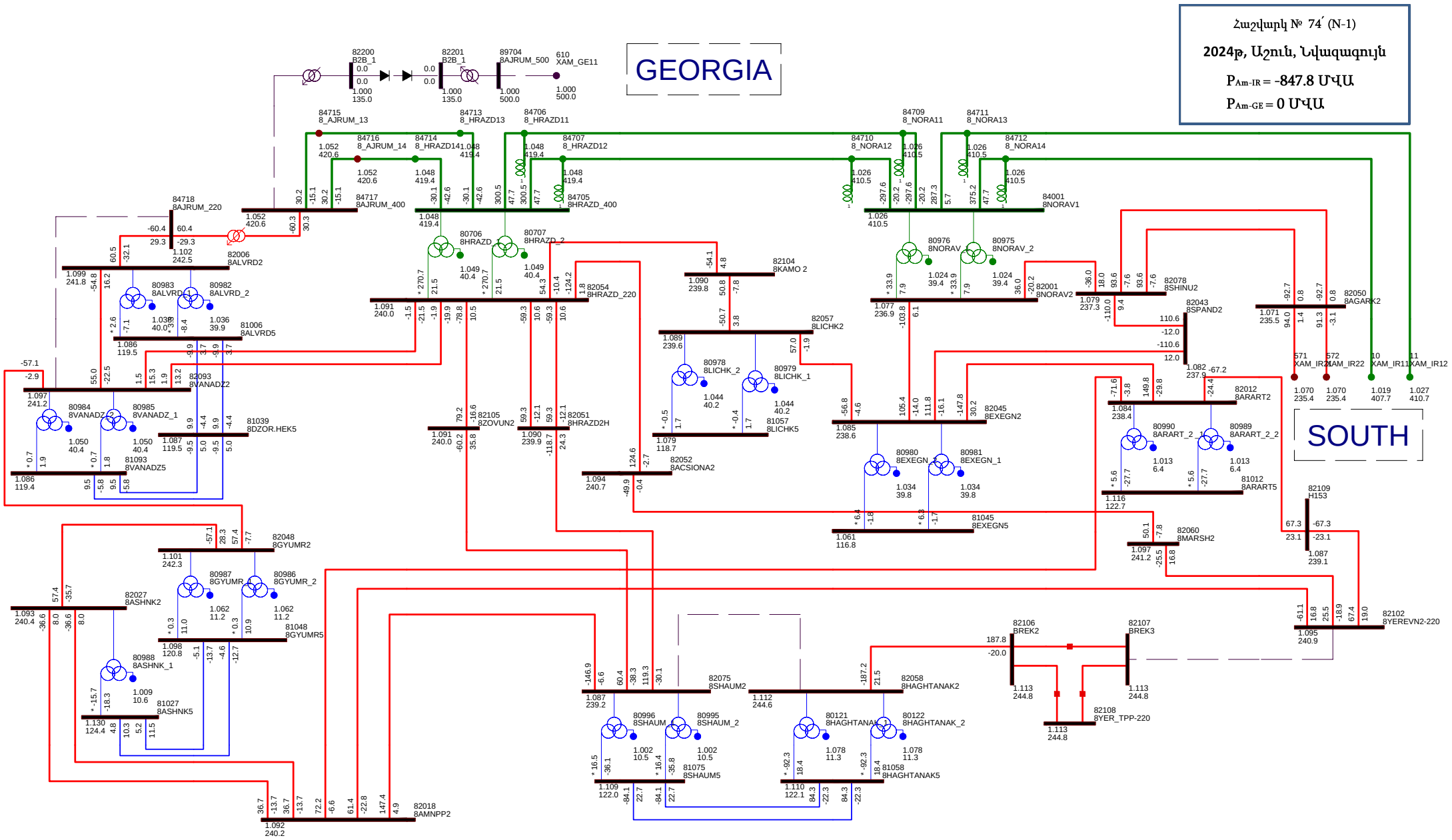

Հաշվարկ № 72 (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
84084 8VANADZ
84085 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5

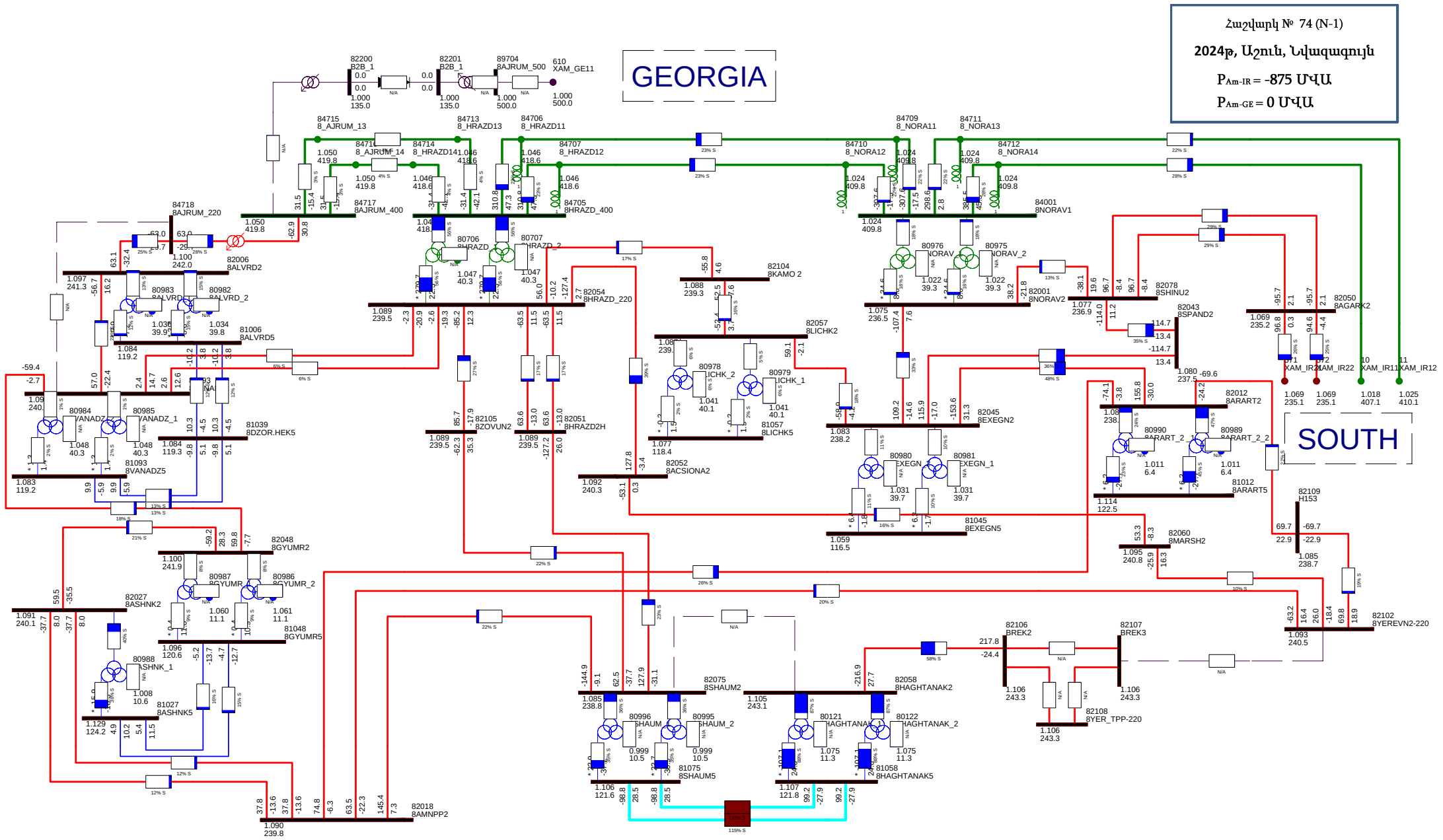

Հաշվարկ № 73 (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

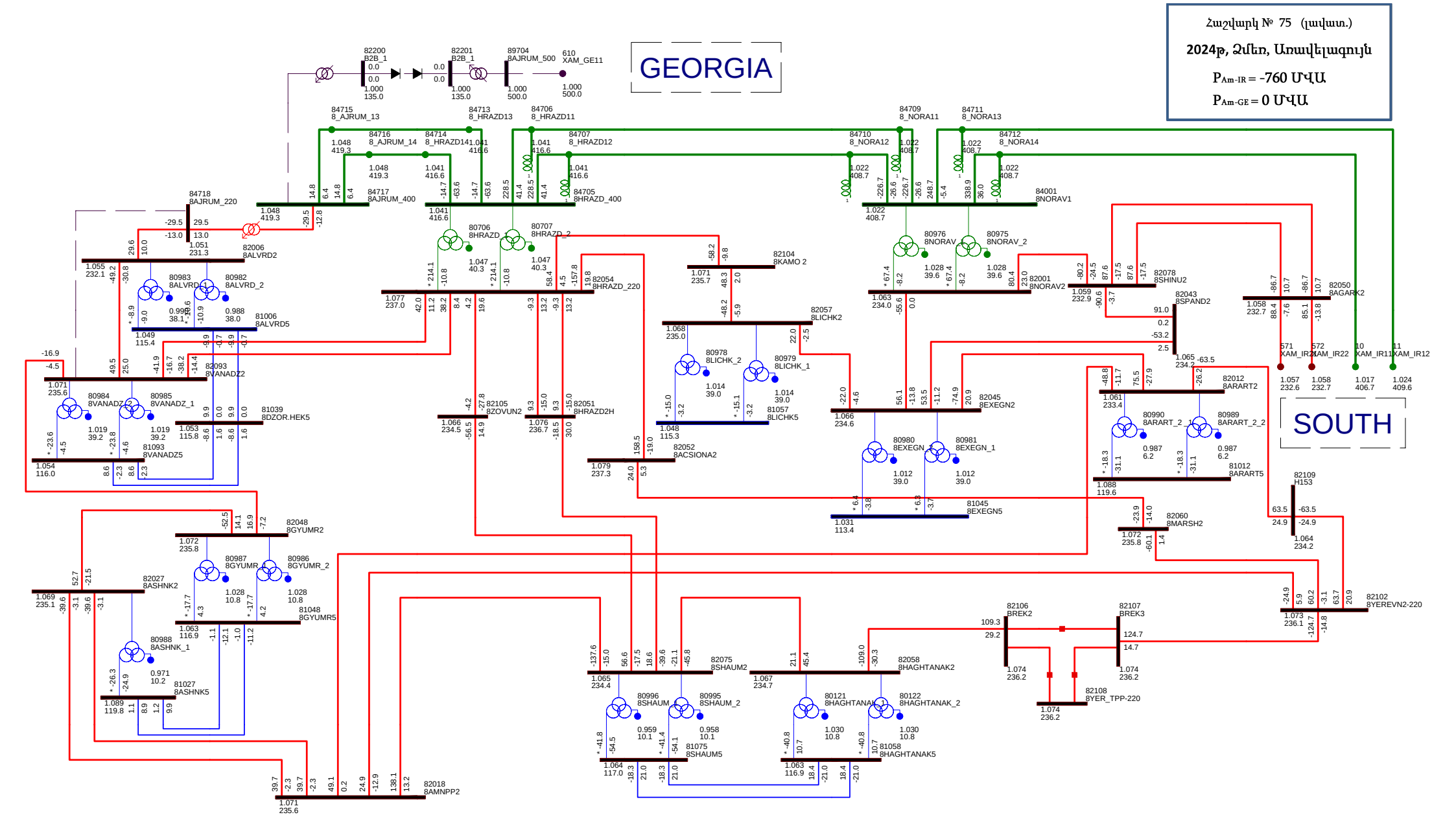

Հաշվարկ № 73՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -551.5 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

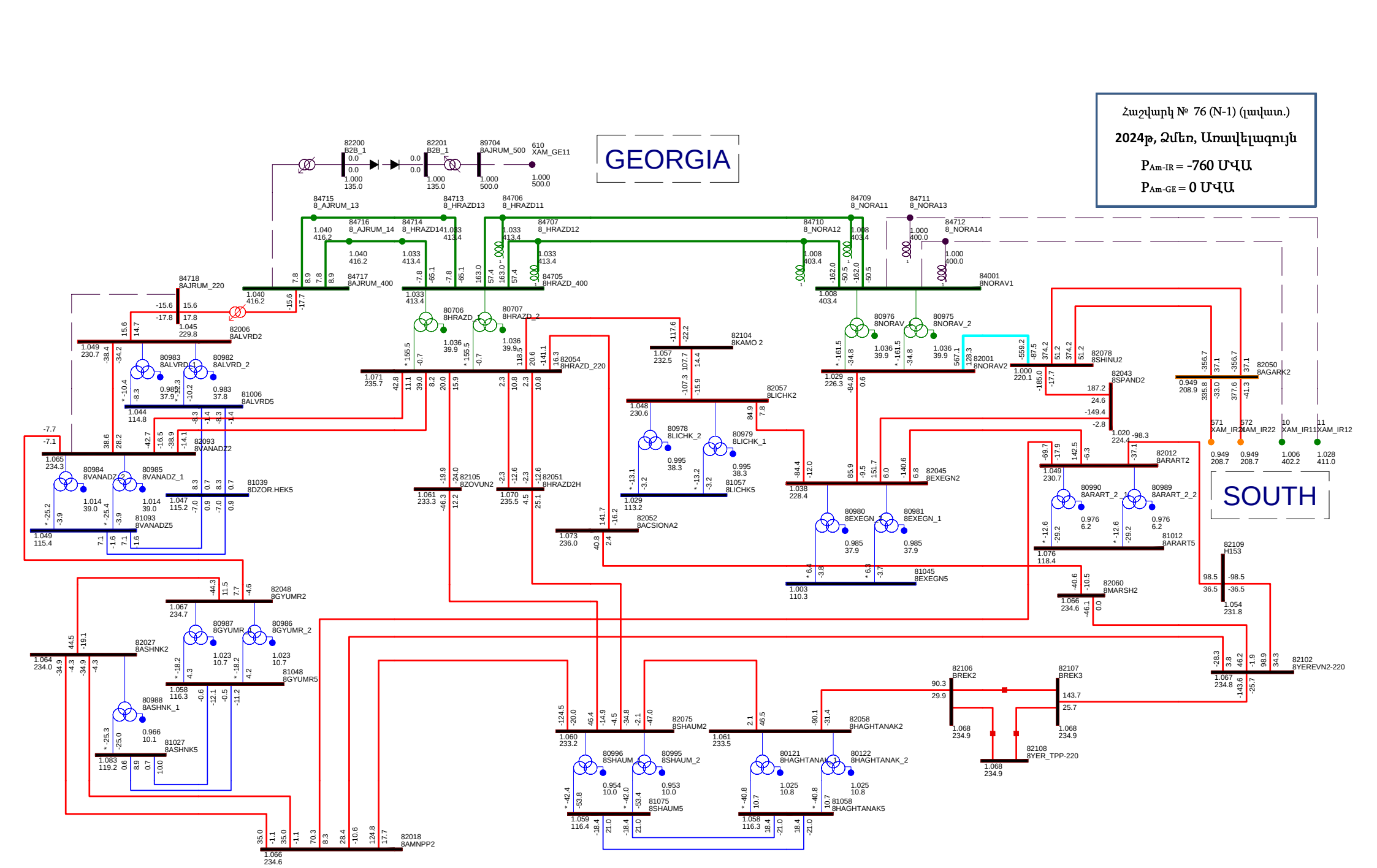

Հաշվարկ № 73 (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

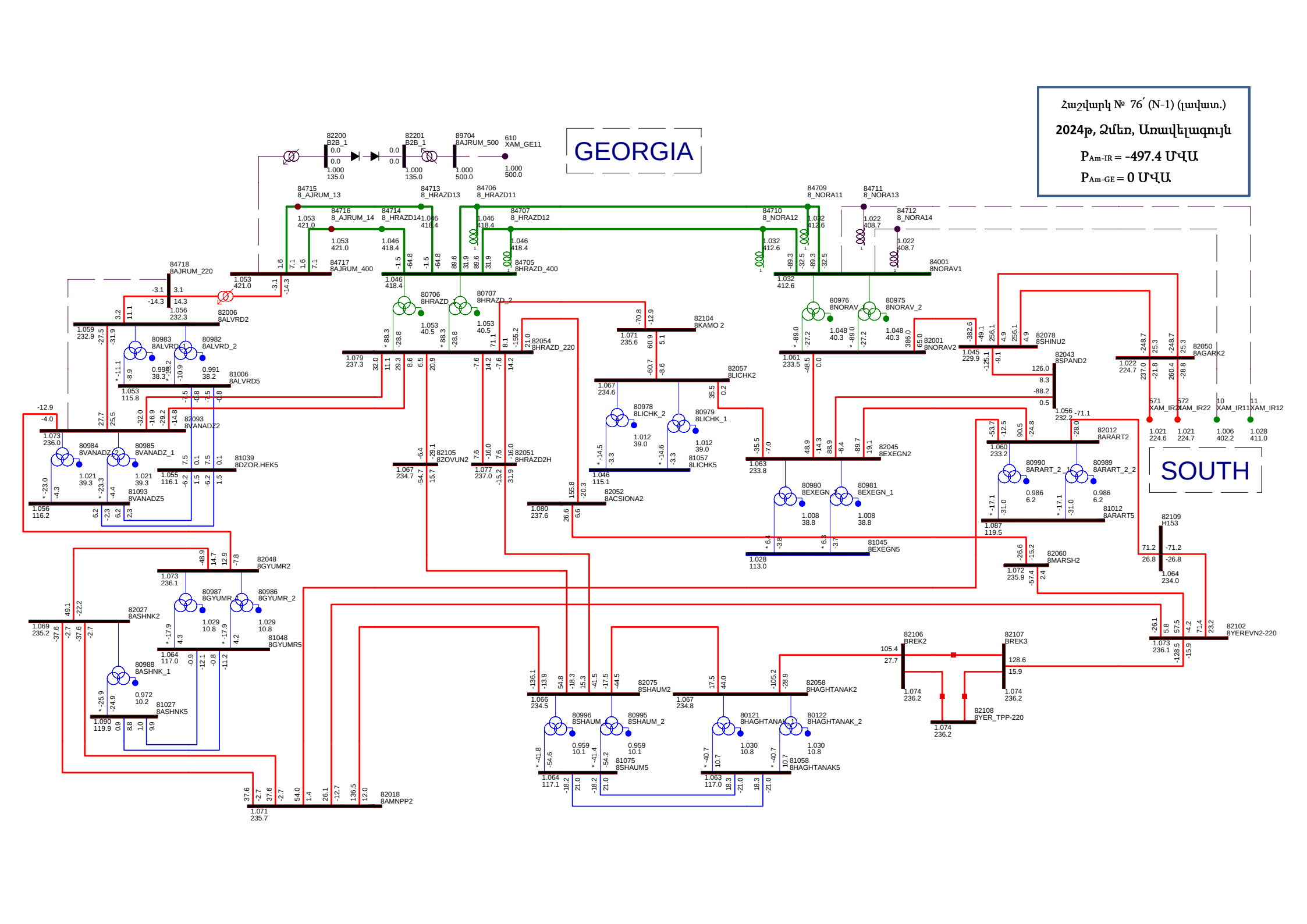

Հաշվարկ № 74 (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82001 8NORAV2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

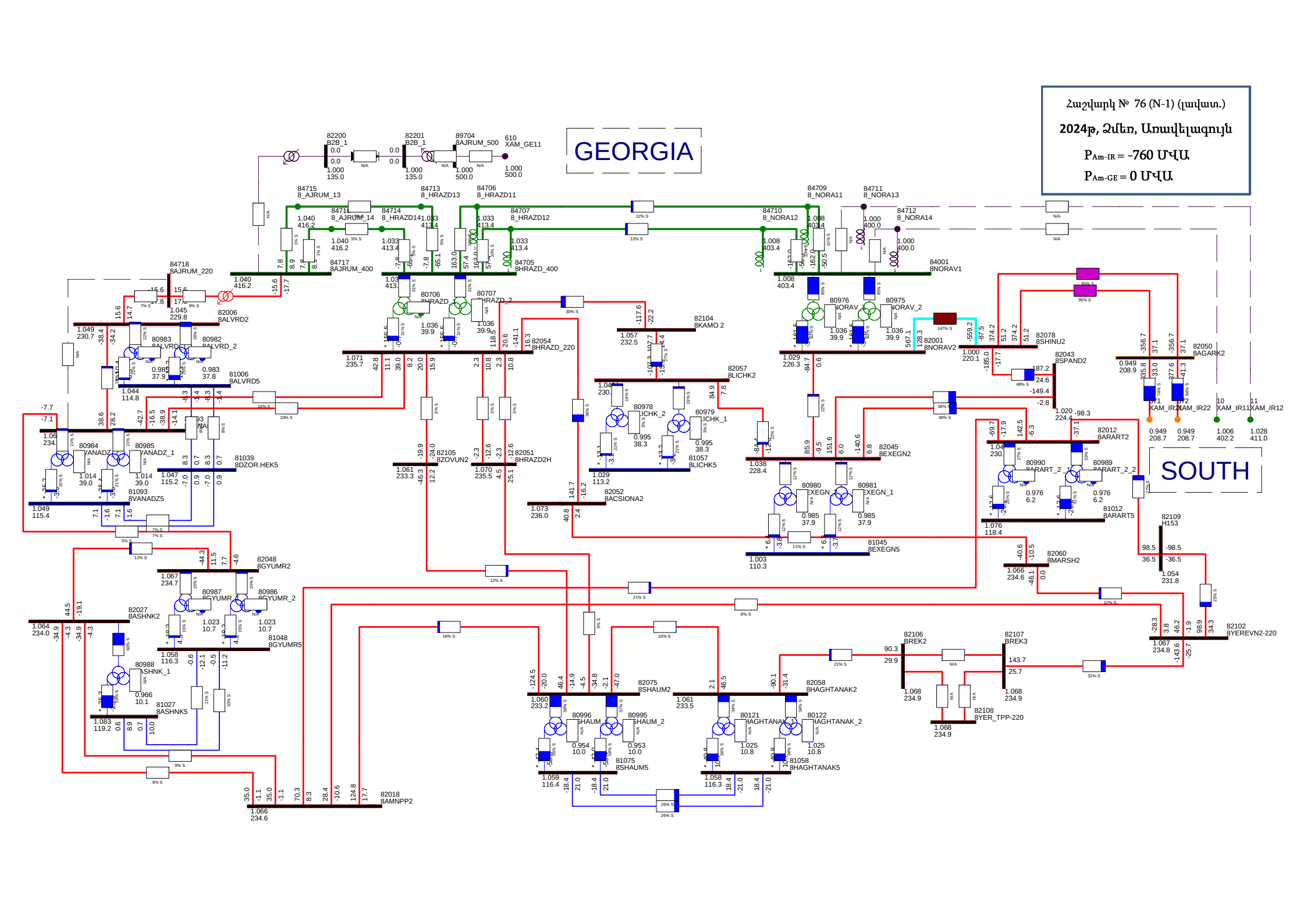

Հաշվարկ № 74՛ (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -847.8 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

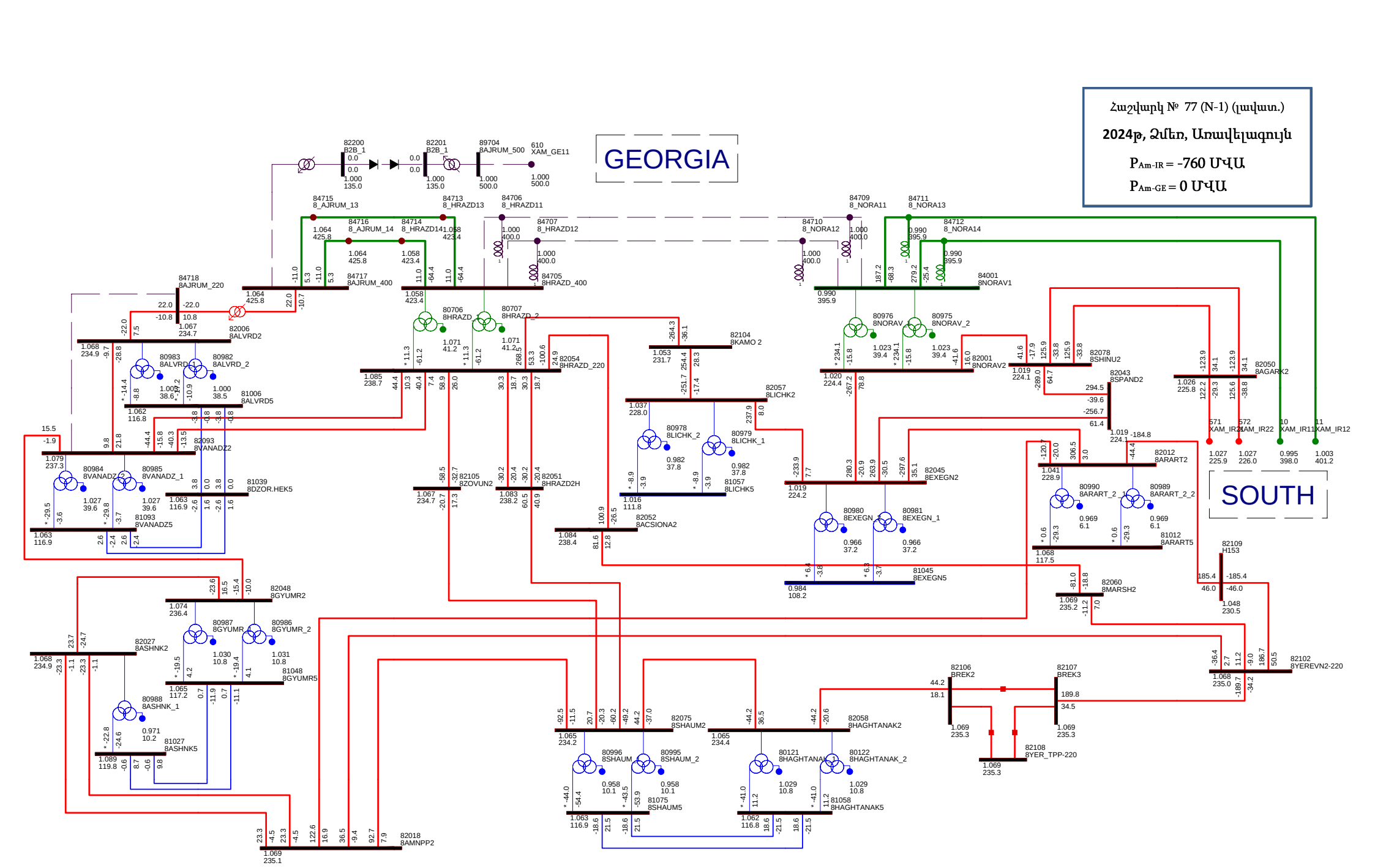

Հաշվարկ № 74 (N-1)
2024թ, Աշուն, Նվազագույն
PAm-IR = -875 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

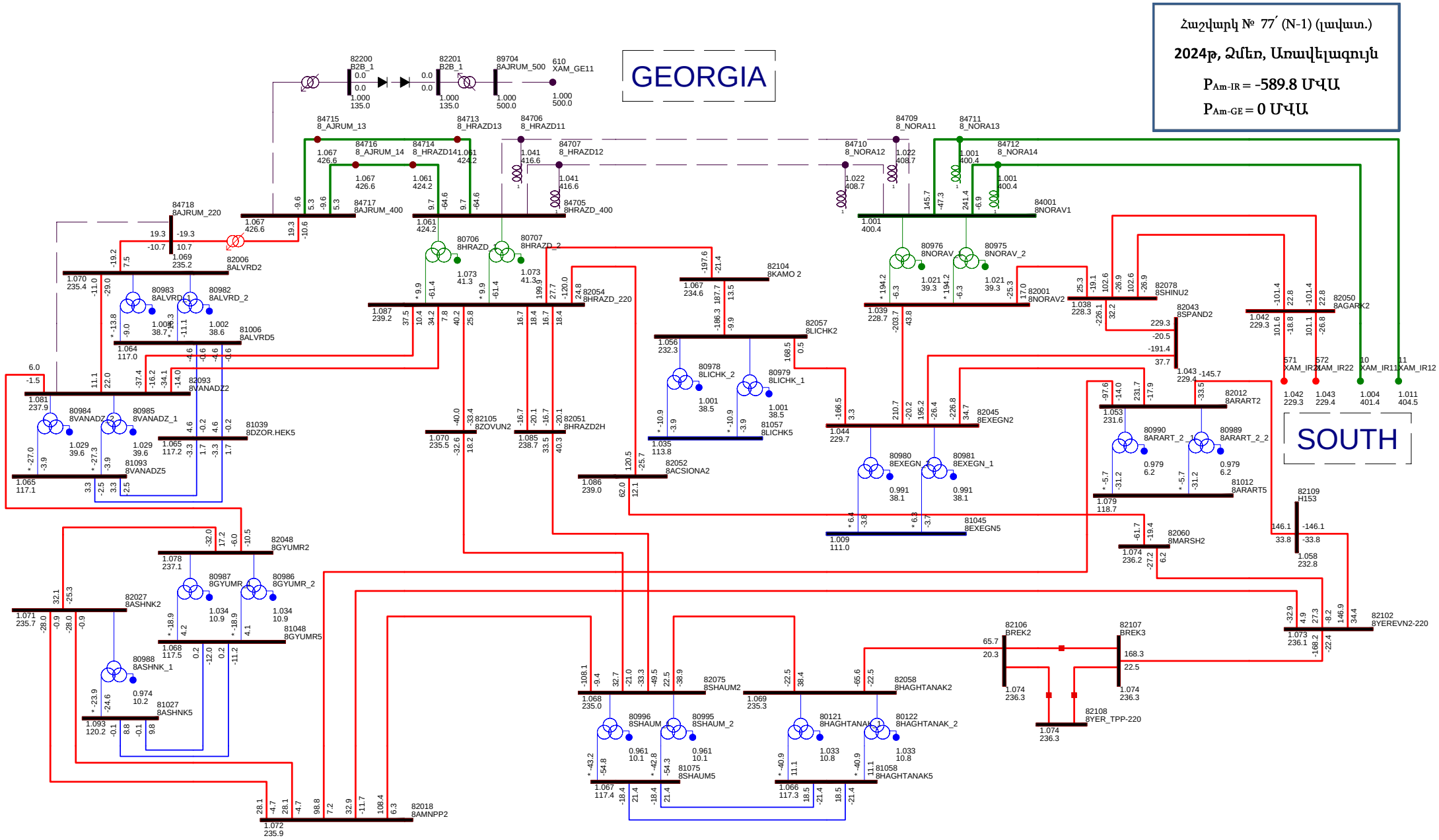

Հաշվարկ № 75 (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -760 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

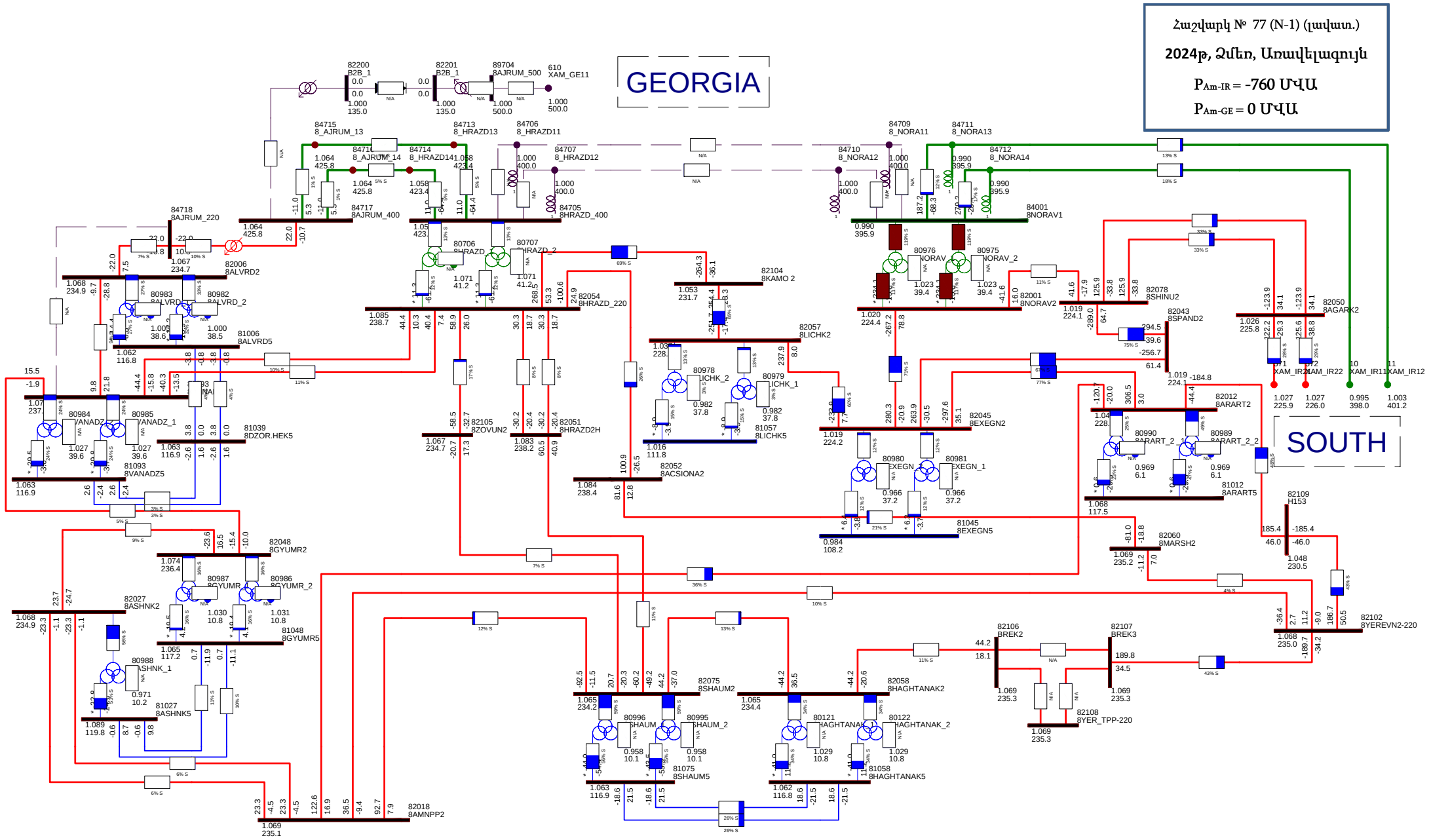

Հաշվարկ № 76 (N-1) (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -760 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

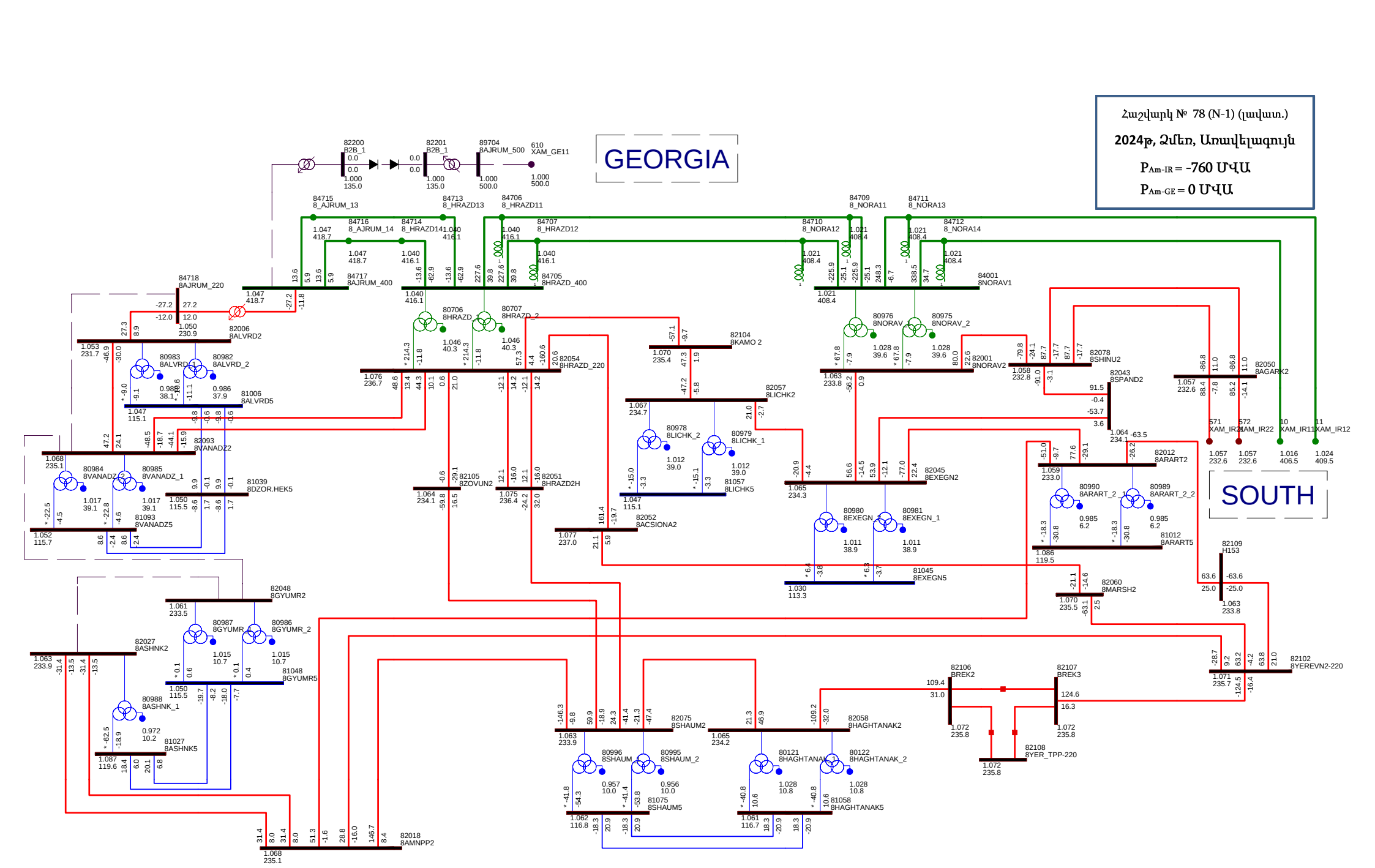

Հաշվարկ № 76՛ (N-1) (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -497.4 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

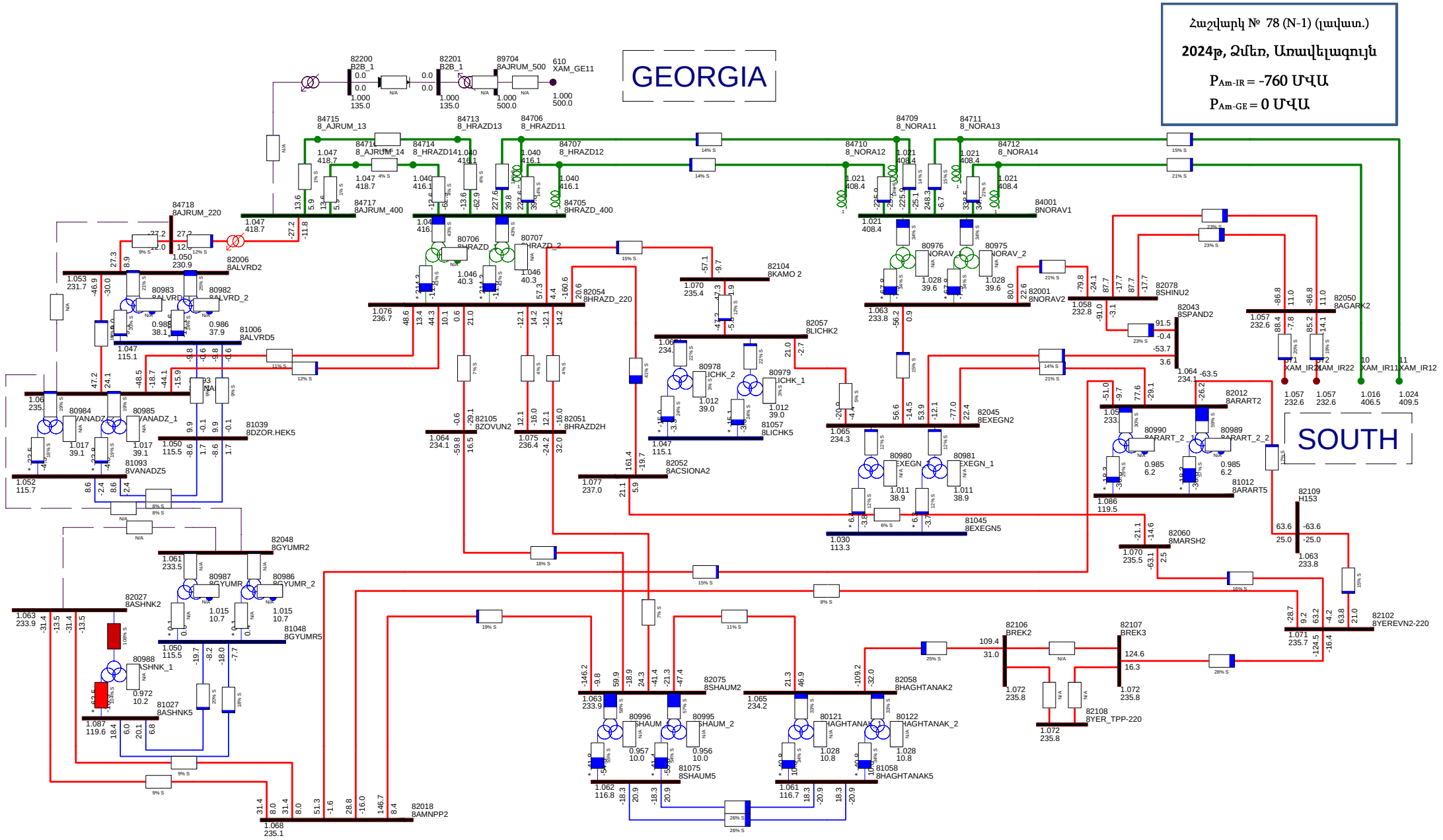

Հաշվարկ № 76 (N-1) (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -760 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2

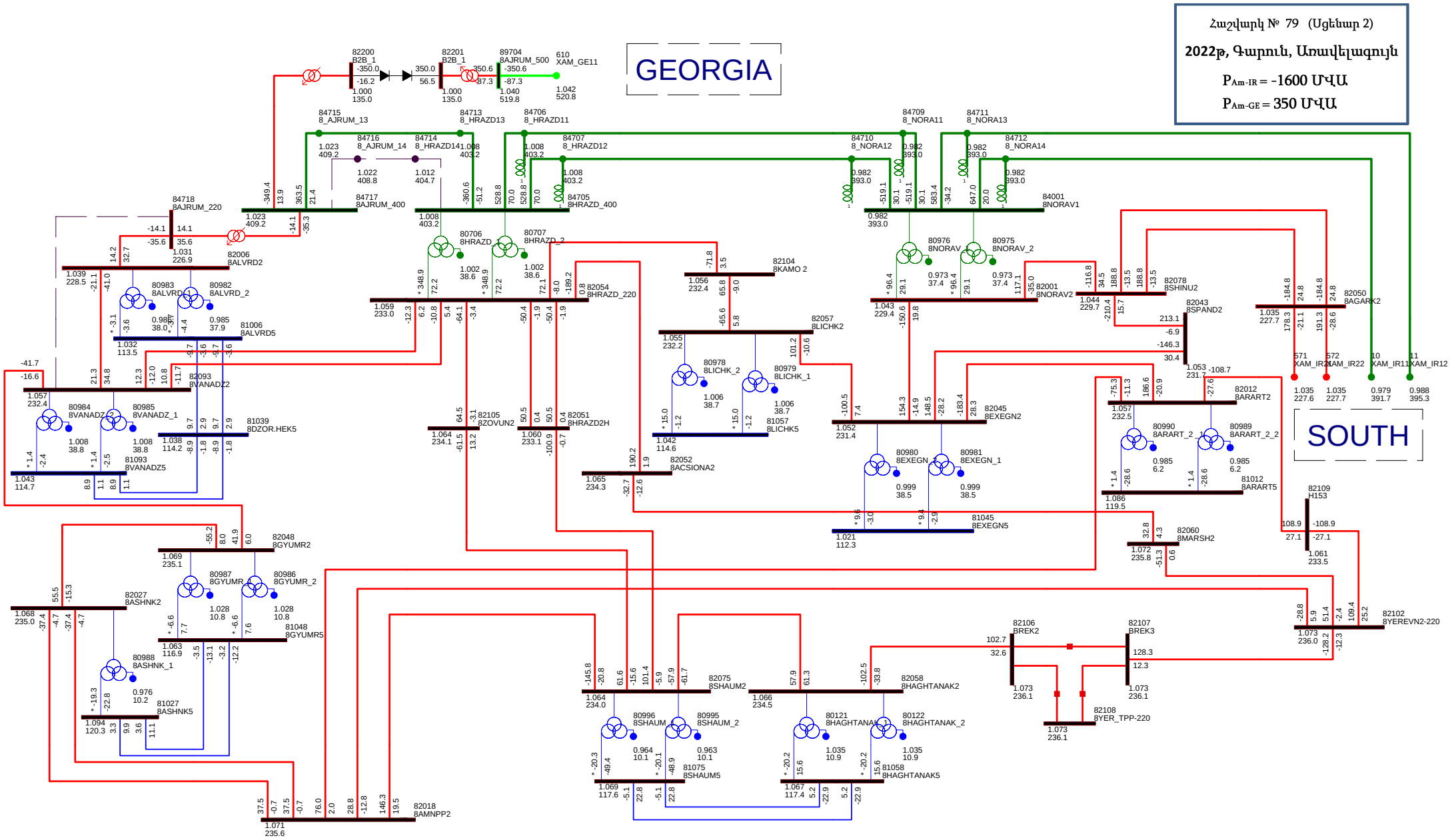

Հաշվարկ № 77 (N-1) (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -760 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220

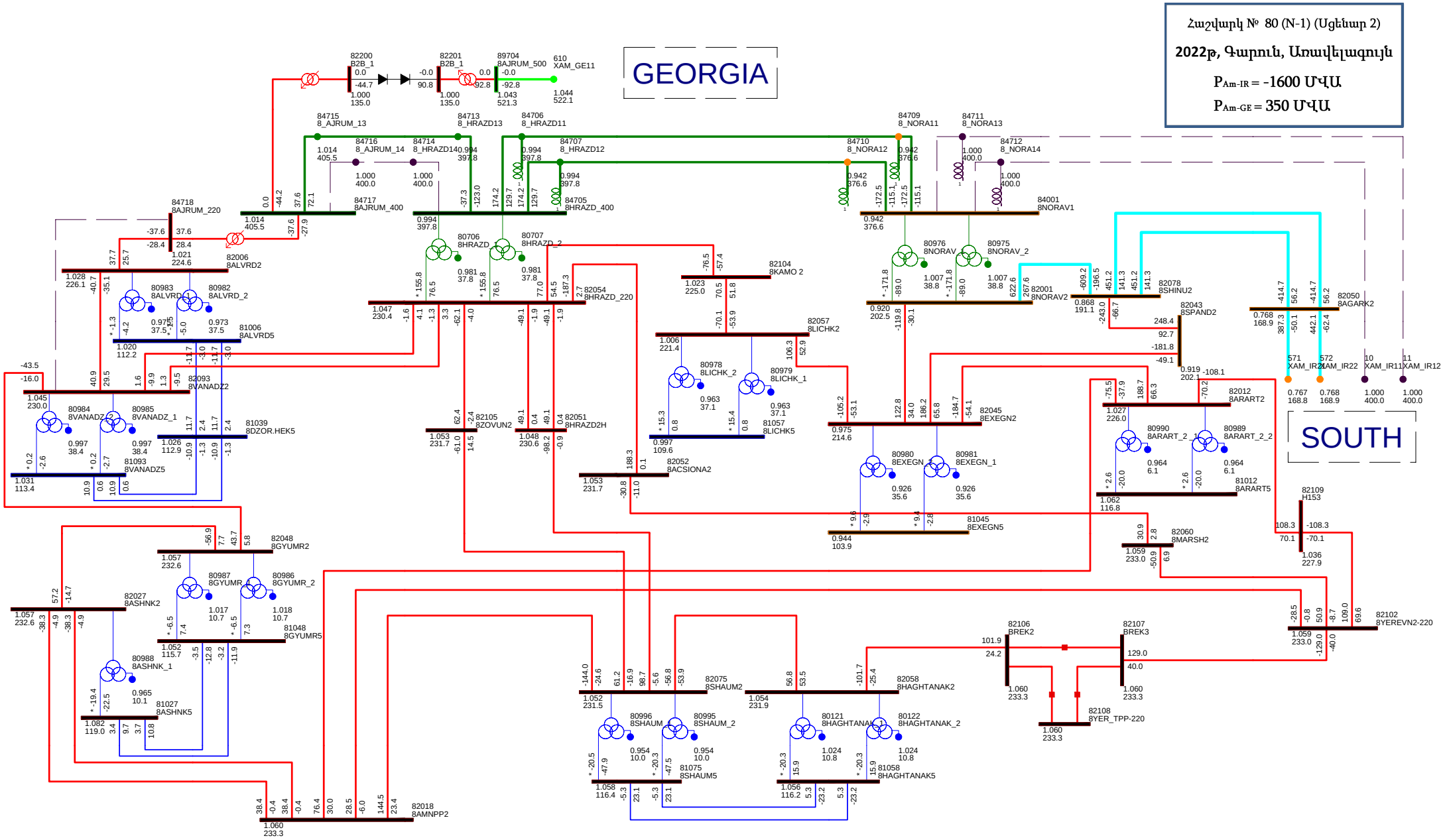

Հաշվարկ № 77՛ (N-1) (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -589.8 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

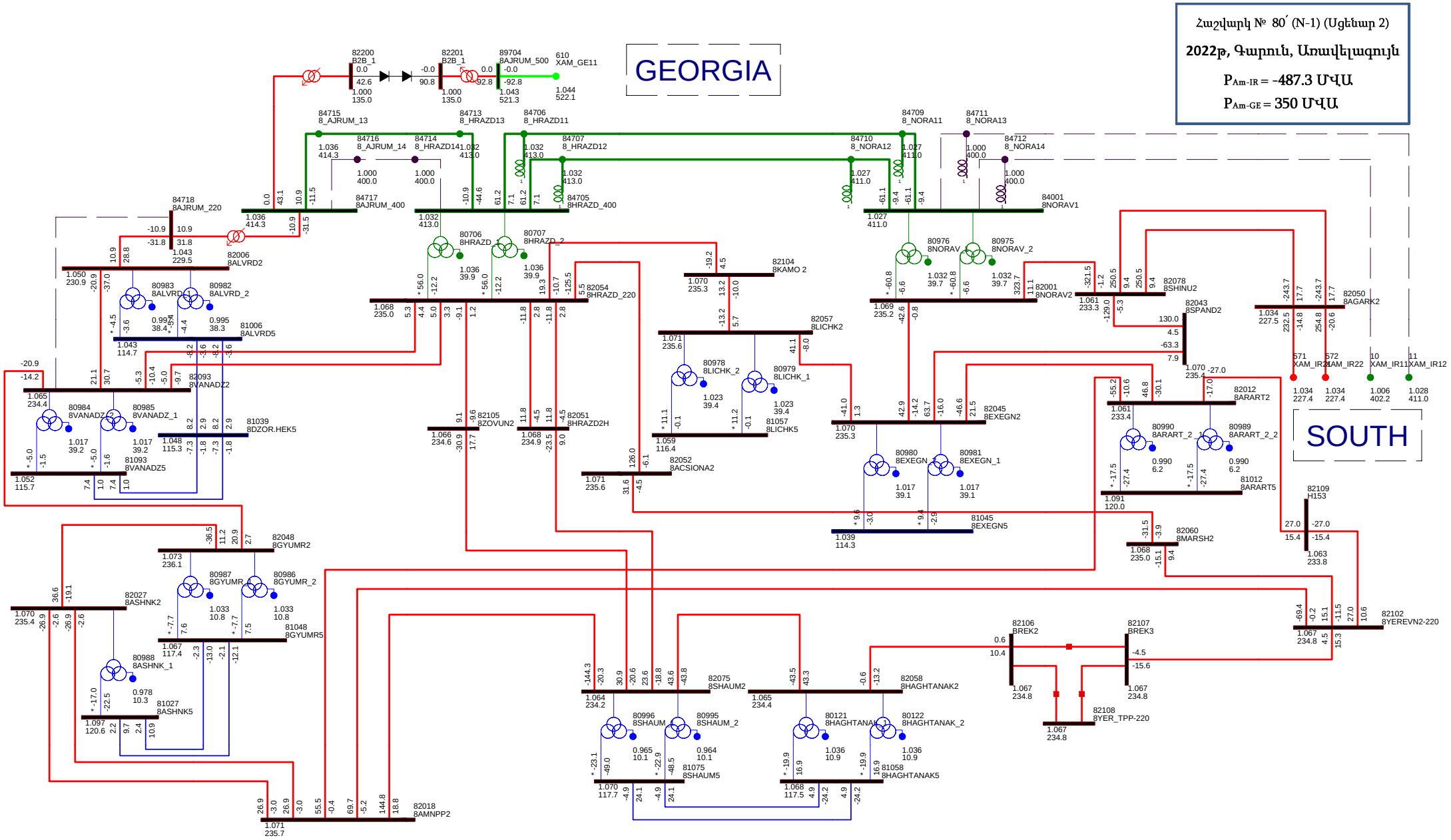

Հաշվարկ № 77 (N-1) (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -760 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81057 8LICHK5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82052 8ACSIONA2
81045 8EXEGN5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
81039 8DZOR.HEK5
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

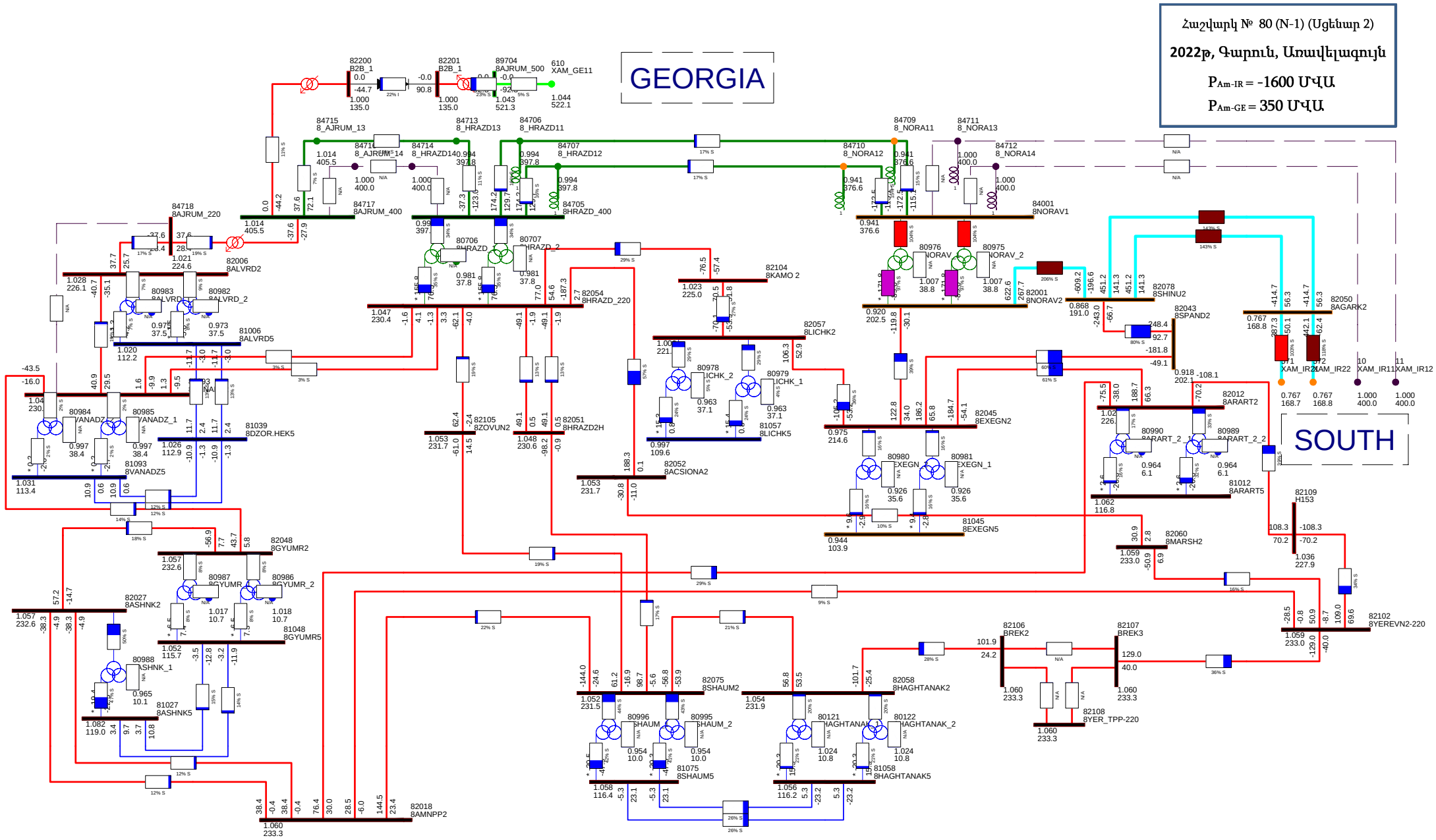

Հաշվարկ № 78 (N-1) (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -760 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

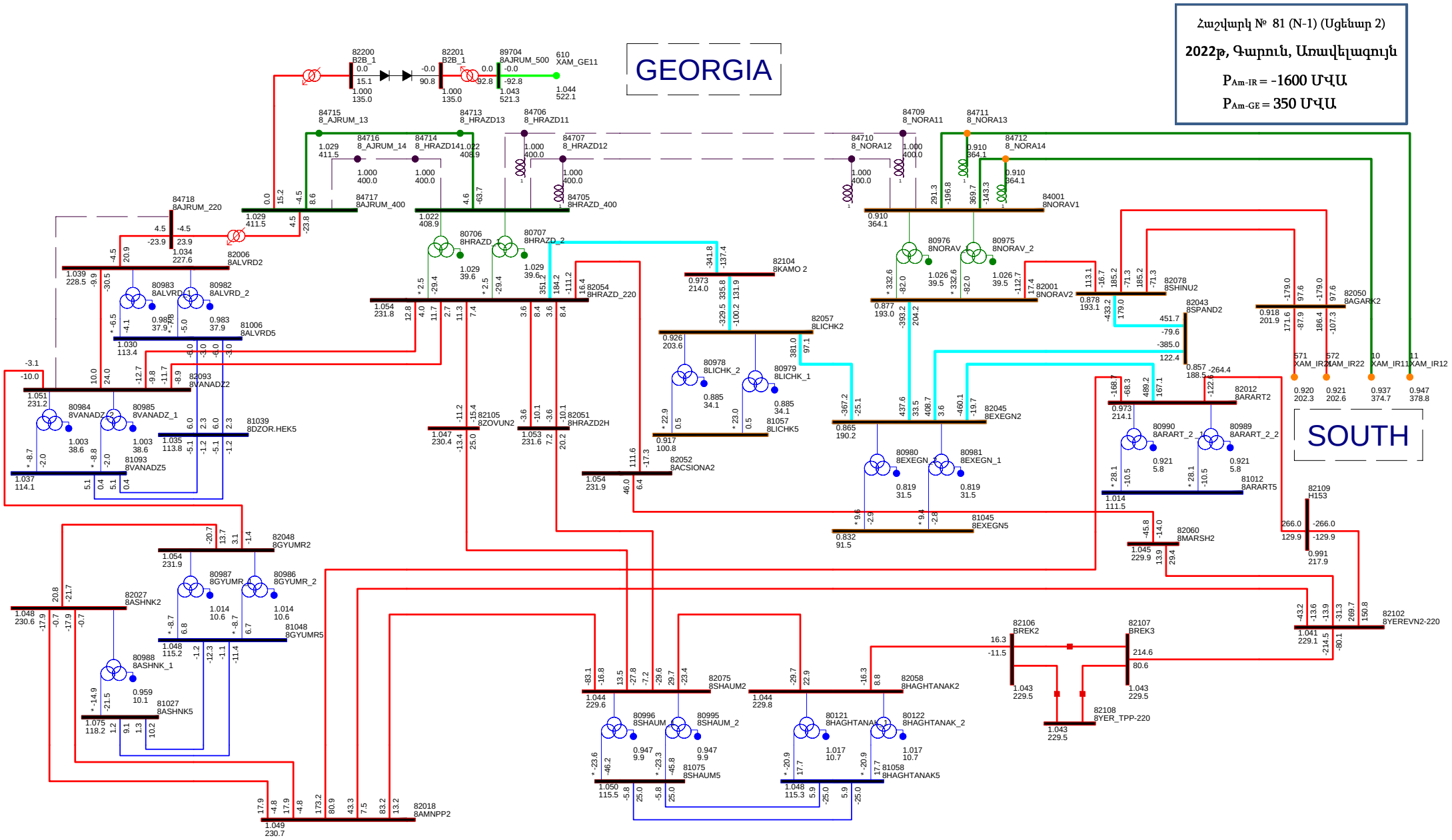

Հաշվարկ № 78 (N-1) (լավատ.)
2024թ, Ձմեռ, Առավելագույն
PAm-IR = -760 ՄՎԱ
PAm-GE = 0 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82084 8VANADZ_1
82085 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81048 8GYUMR5
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82018 8AMNPP2

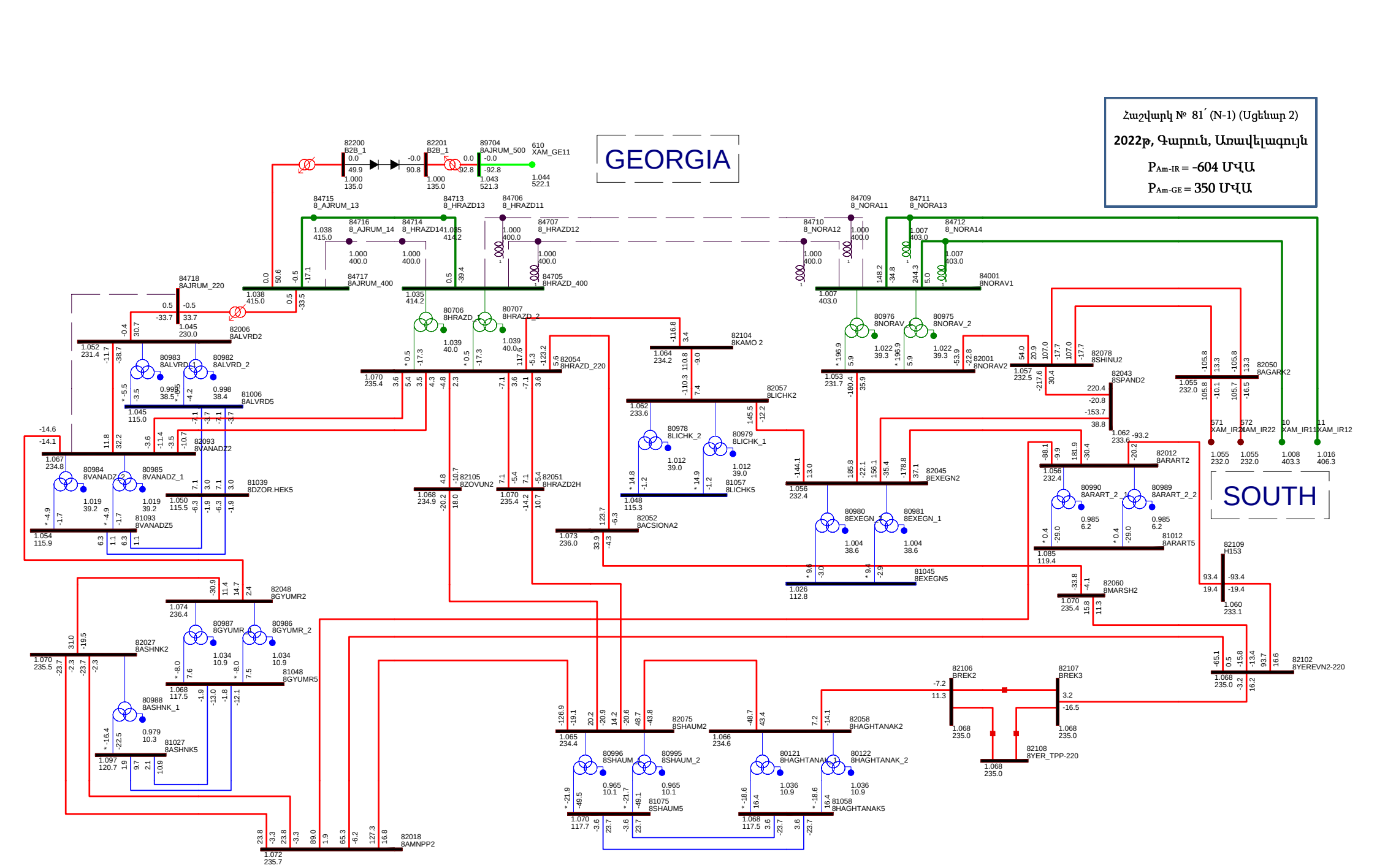

Հաշվարկ № 79 (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

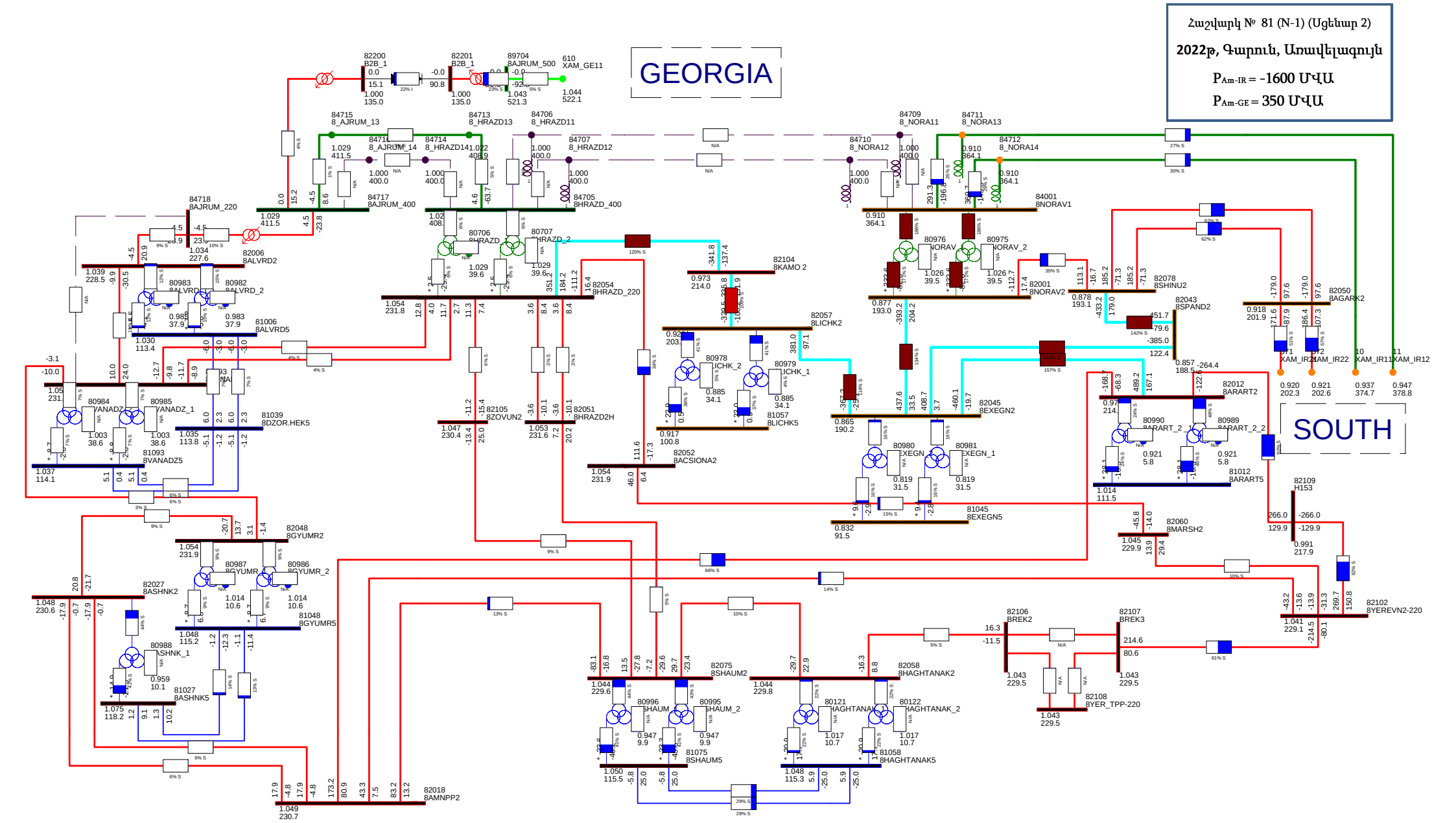

Հաշվարկ № 80 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

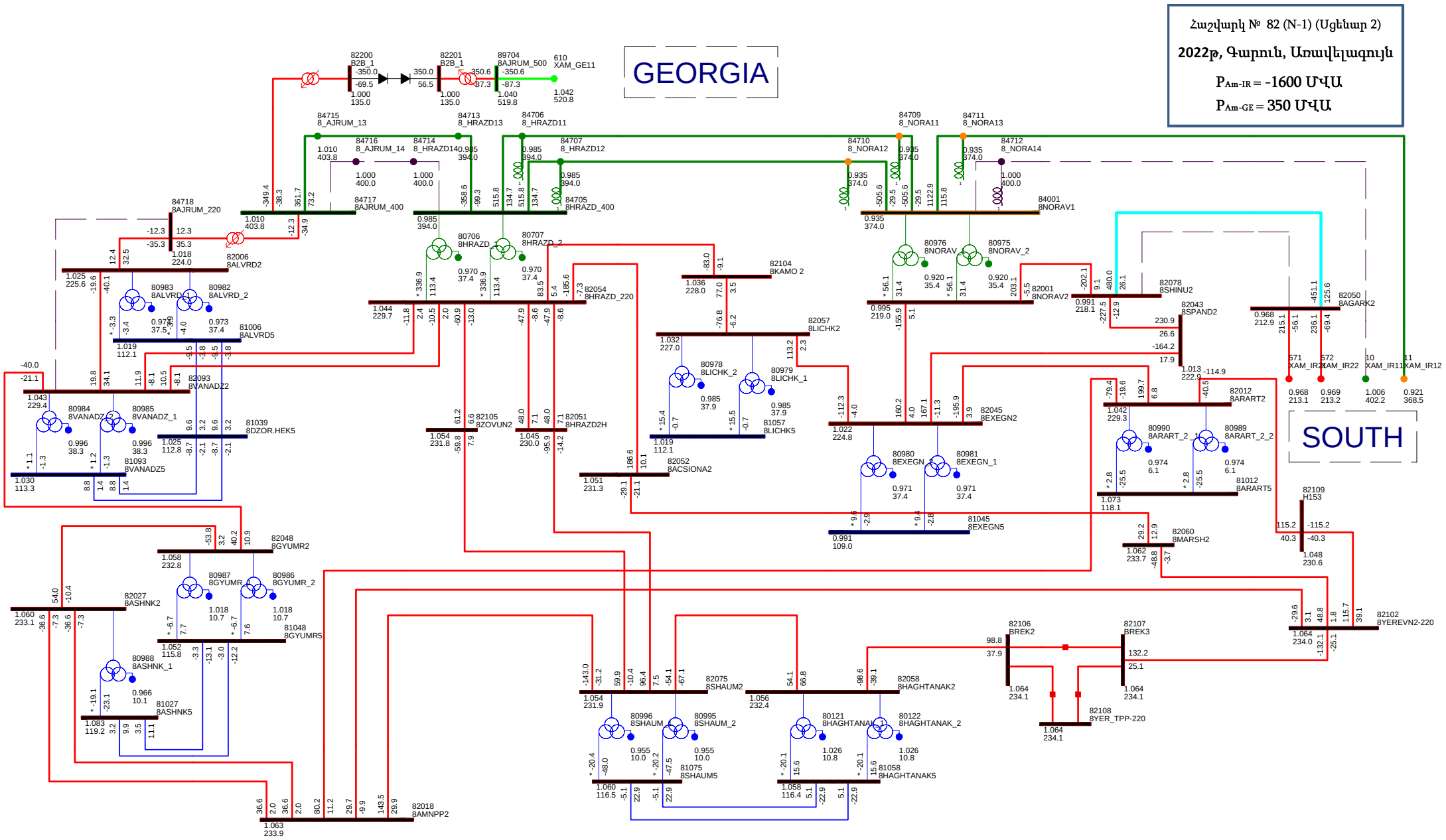

Հաշվարկ № 80՛ (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -487.3 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

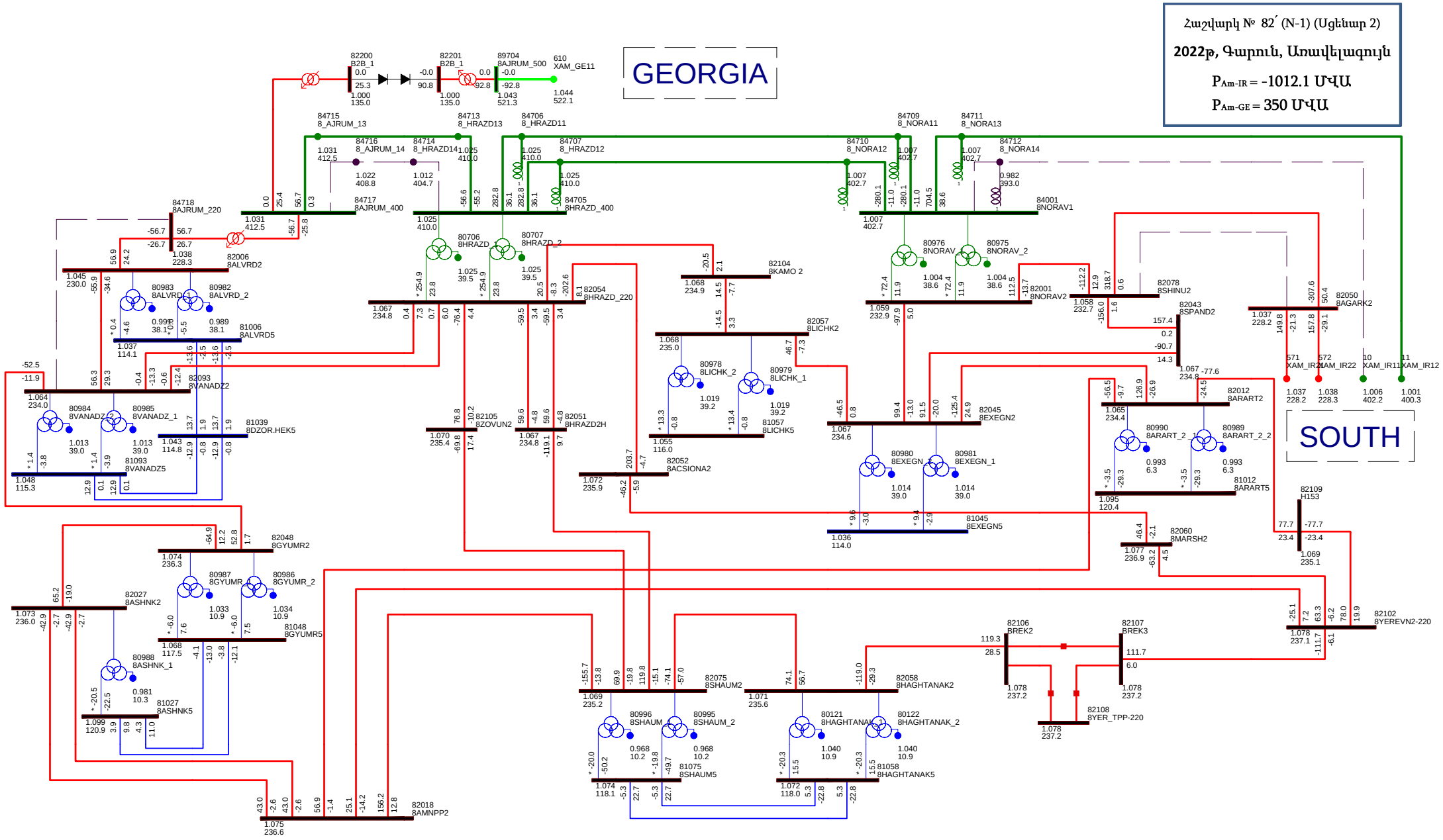

Հաշվարկ № 80 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

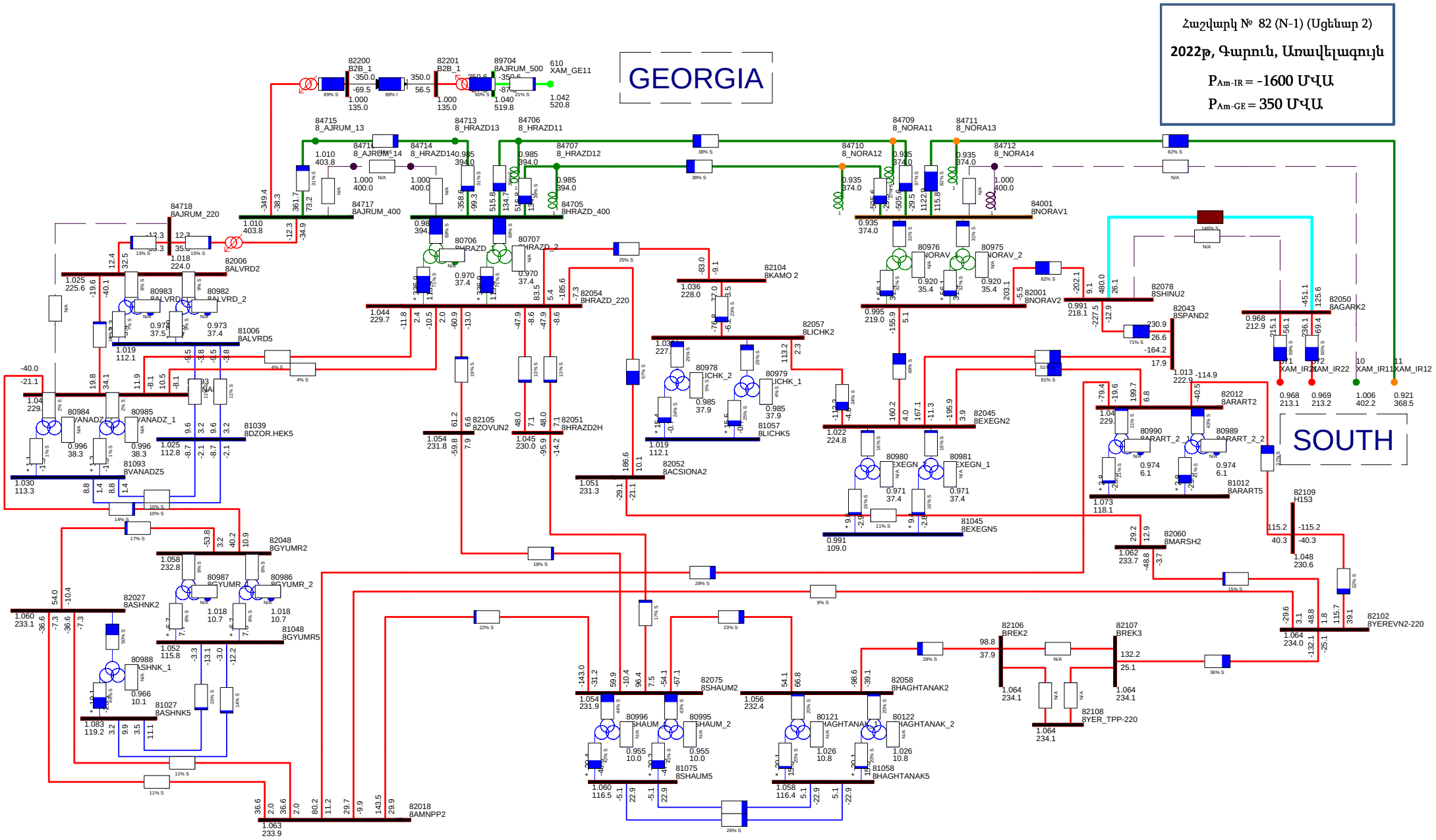

Հաշվարկ № 81 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82054 8HRAZD_220
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

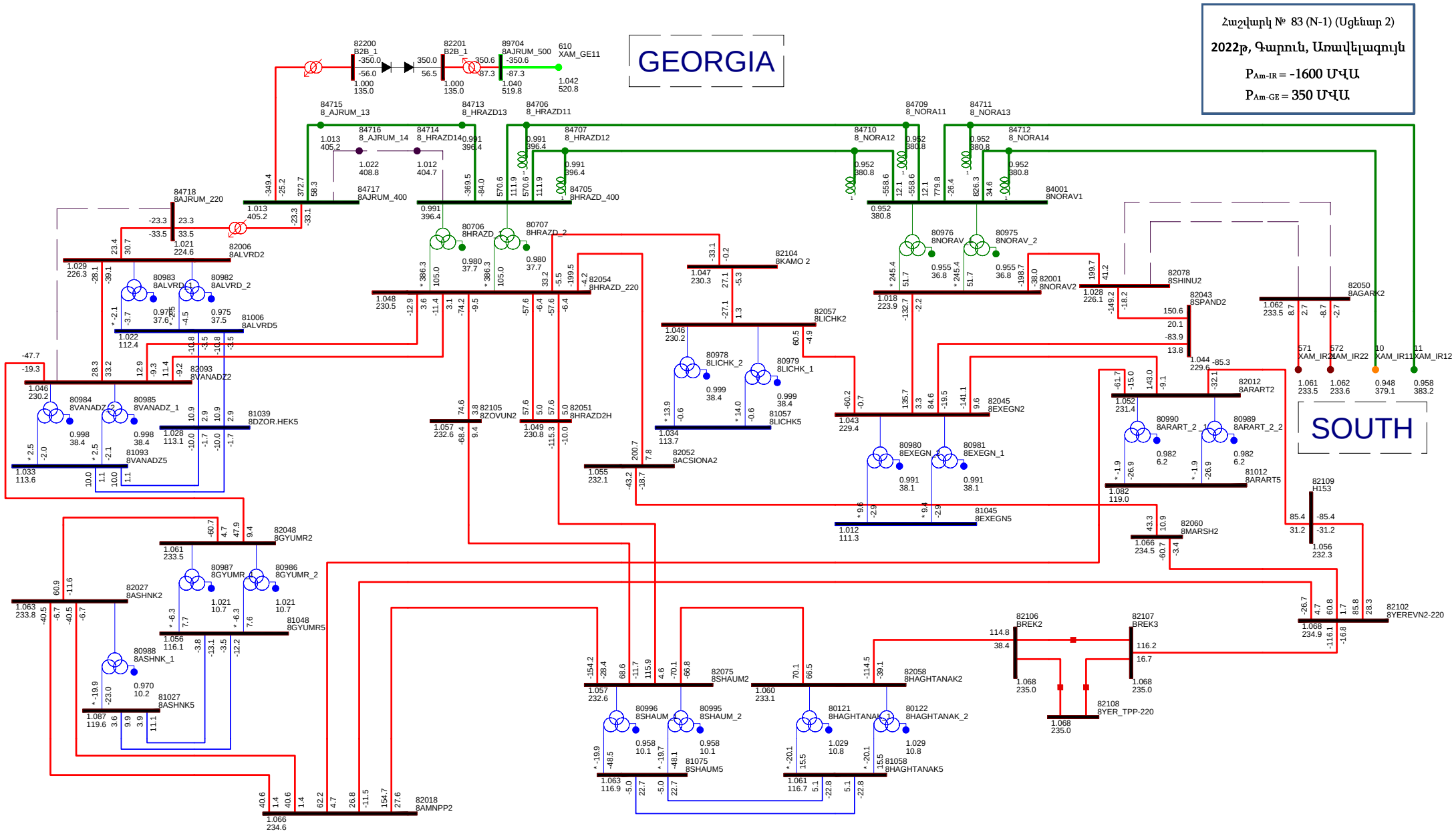

Հաշվարկ № 81՛ (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -604 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_2
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220

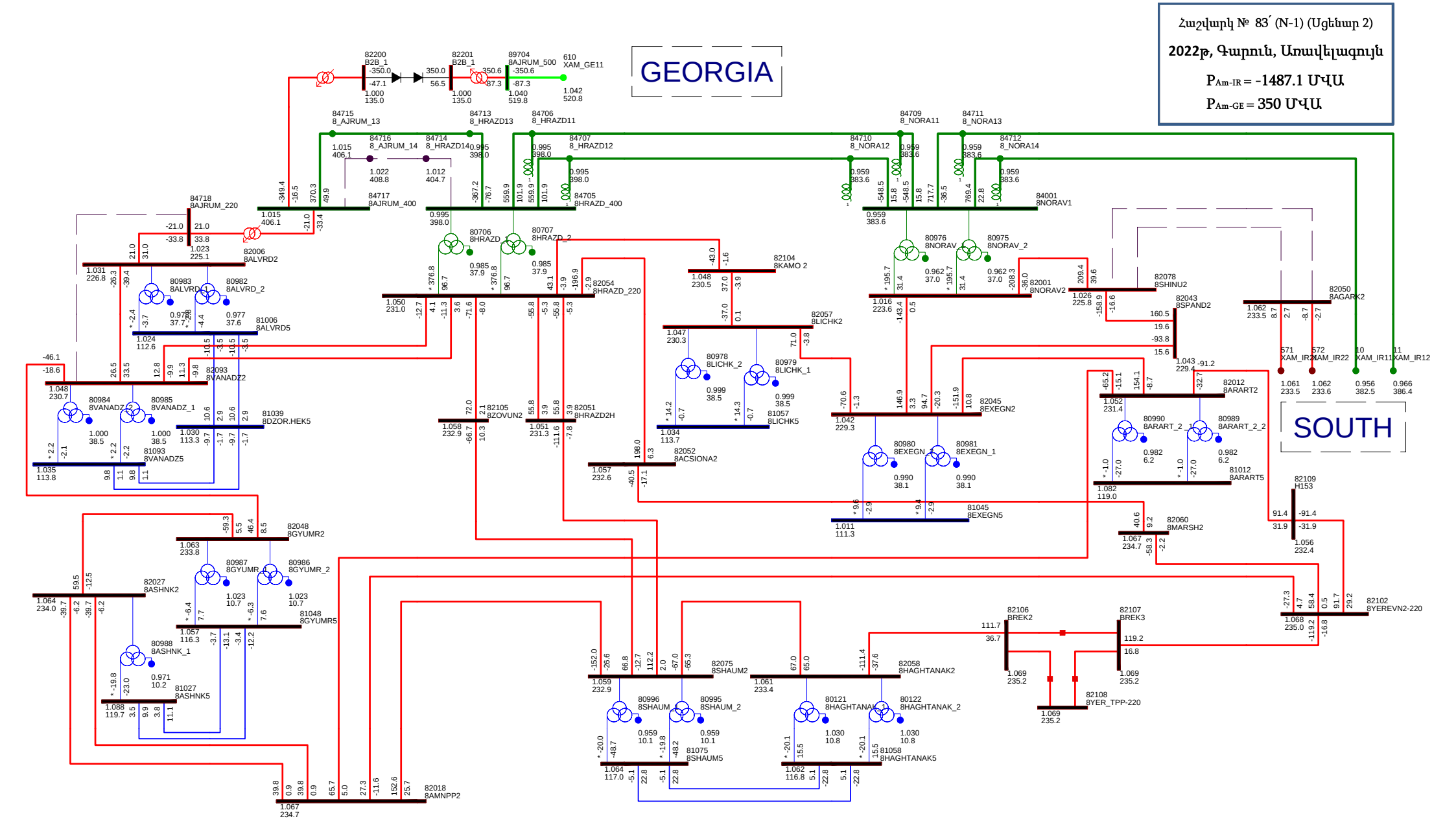

Հաշվարկ № 81 (N-1) (Ցցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

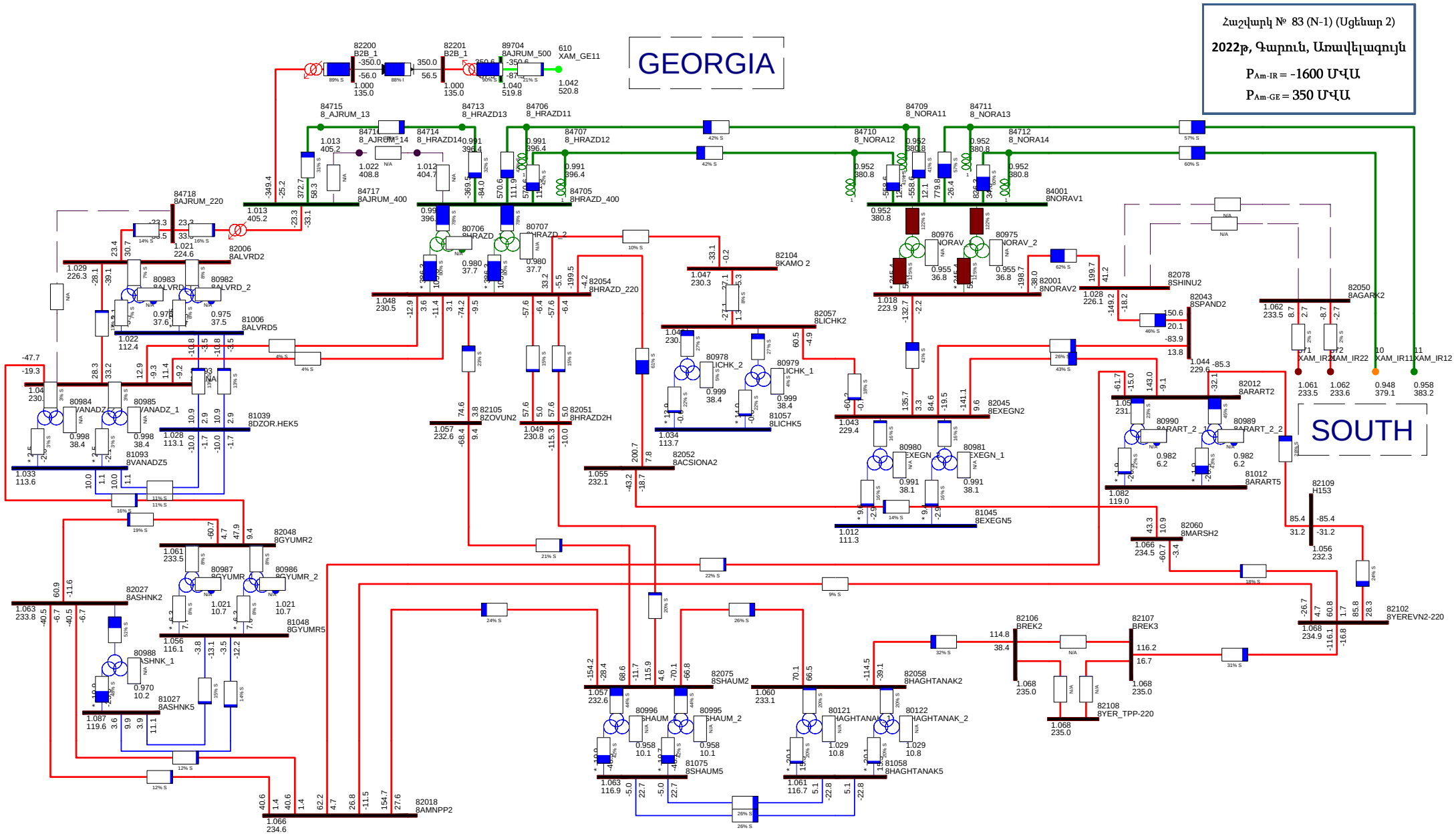

Հաշվարկ № 82 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
P Am-IR = -1600 ՄՎԱ
P Am-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82001 8NORAV2
82054 8HRAZD_220
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_3
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
82058 8HAGHTANAK2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

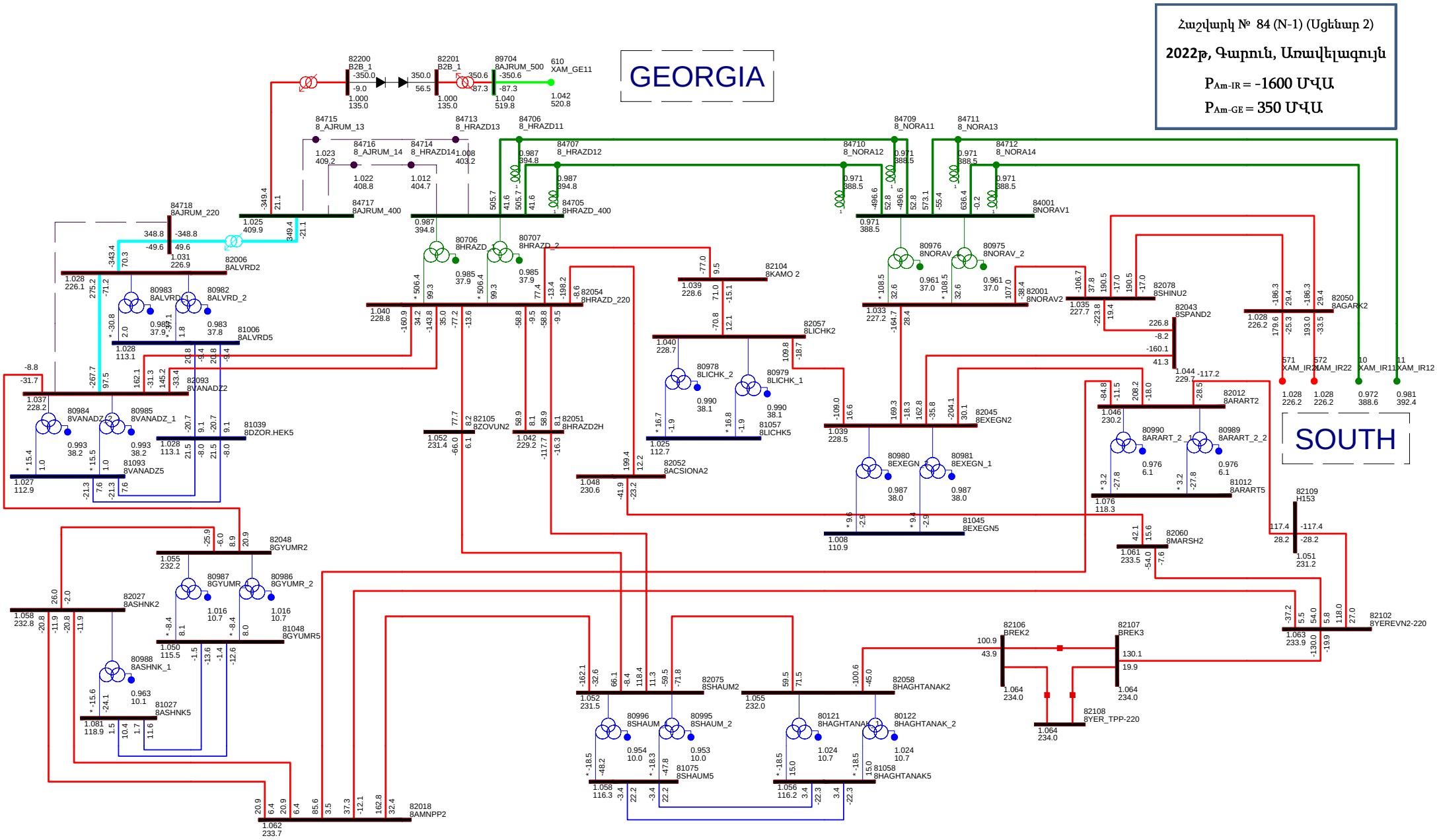

Հաշվարկ № 82՛ (N-1) (Ցցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1012.1 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

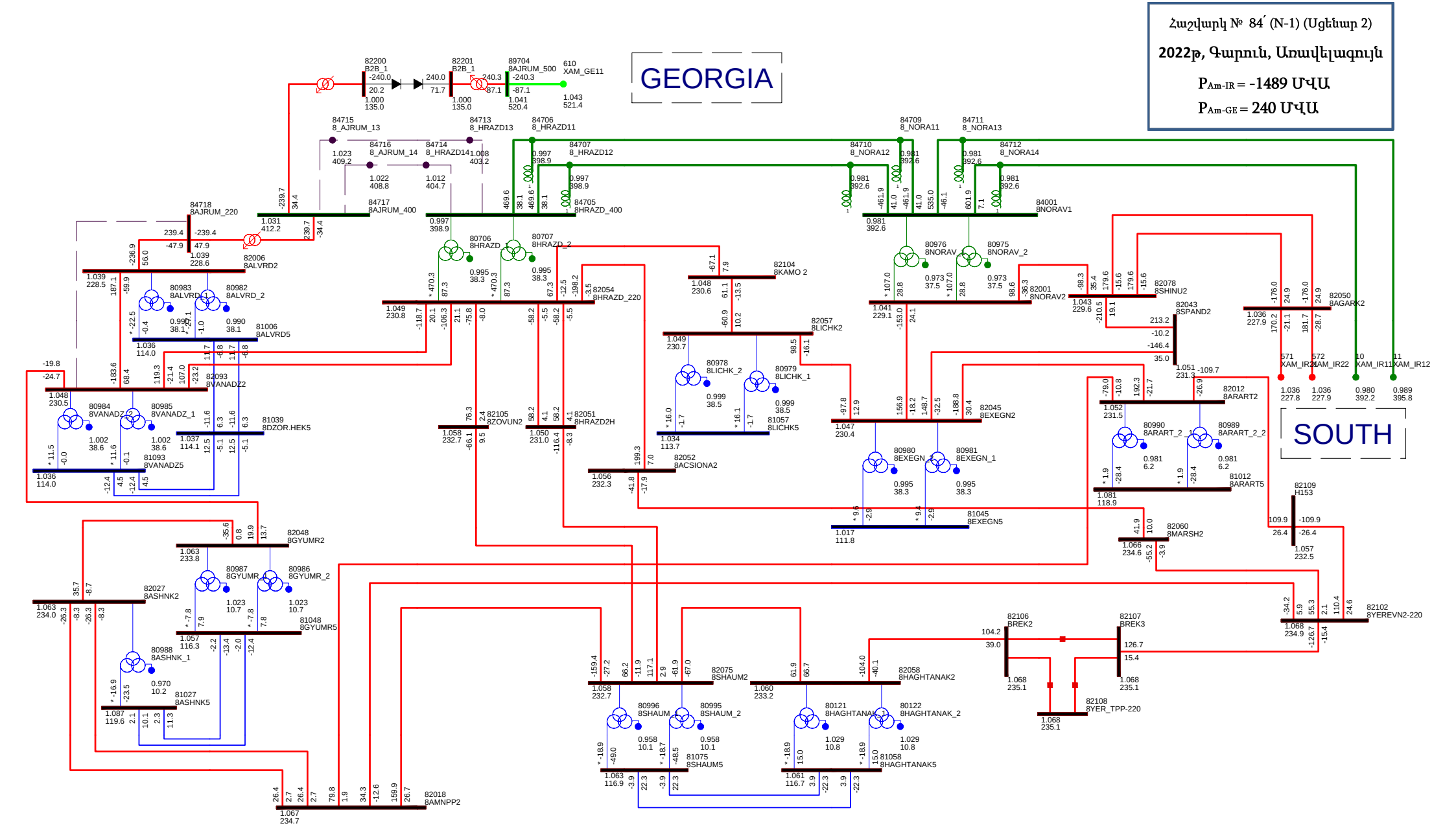

Հաշվարկ № 82 (N-1) (Ցցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

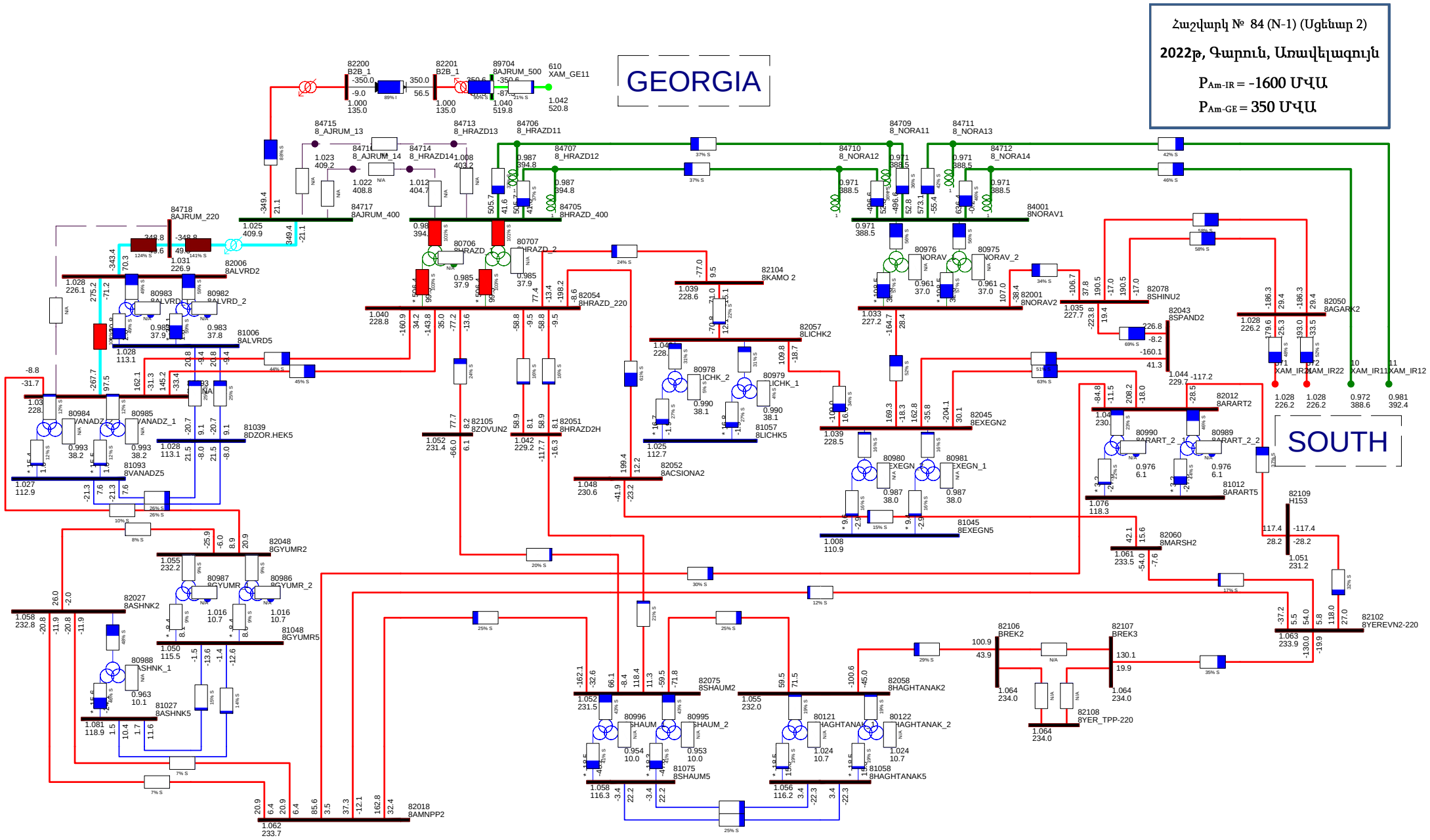

Հաշվարկ № 83 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

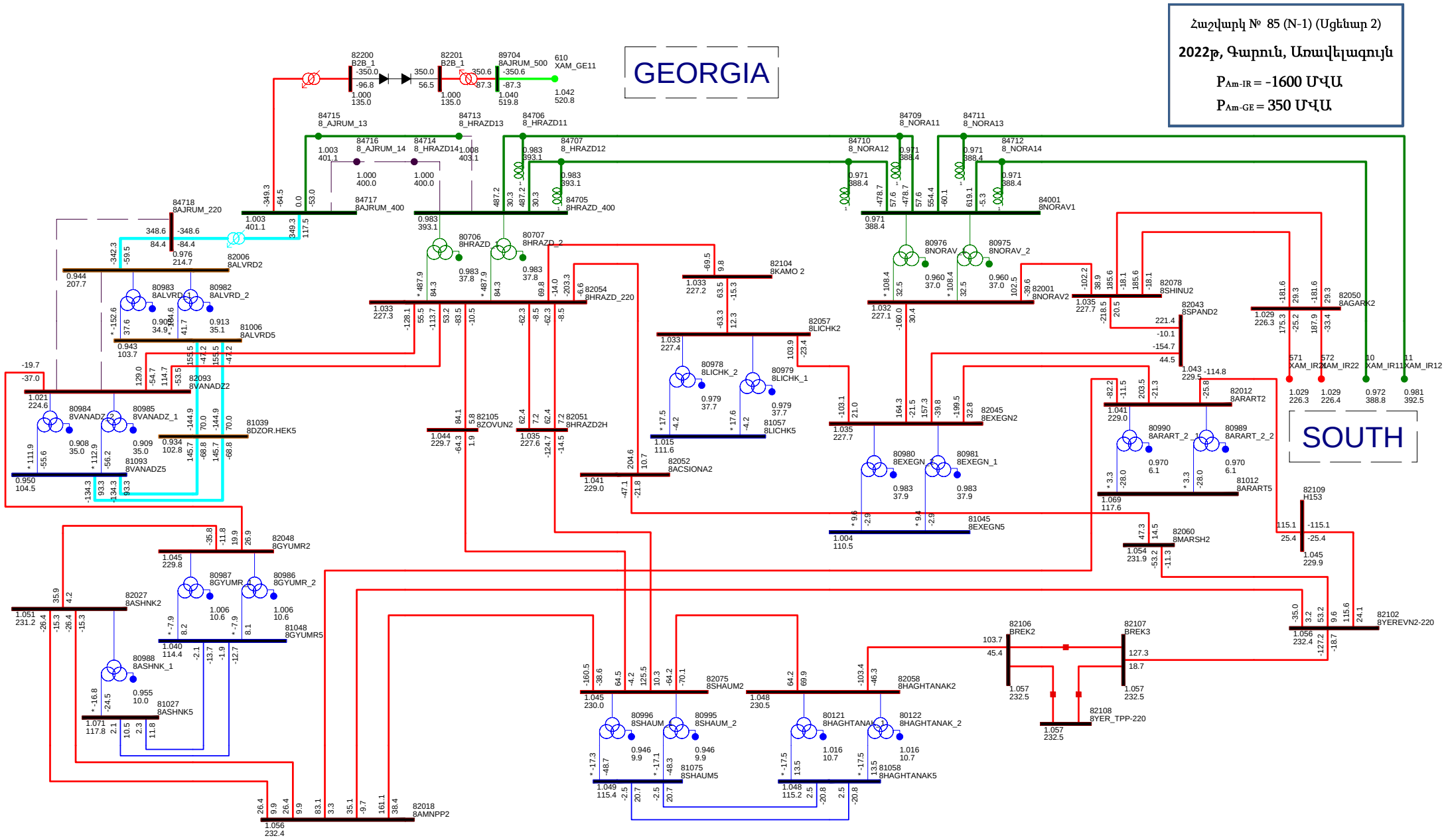

Հաշվարկ № 83՛ (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1487.1 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82001 8NORAV2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

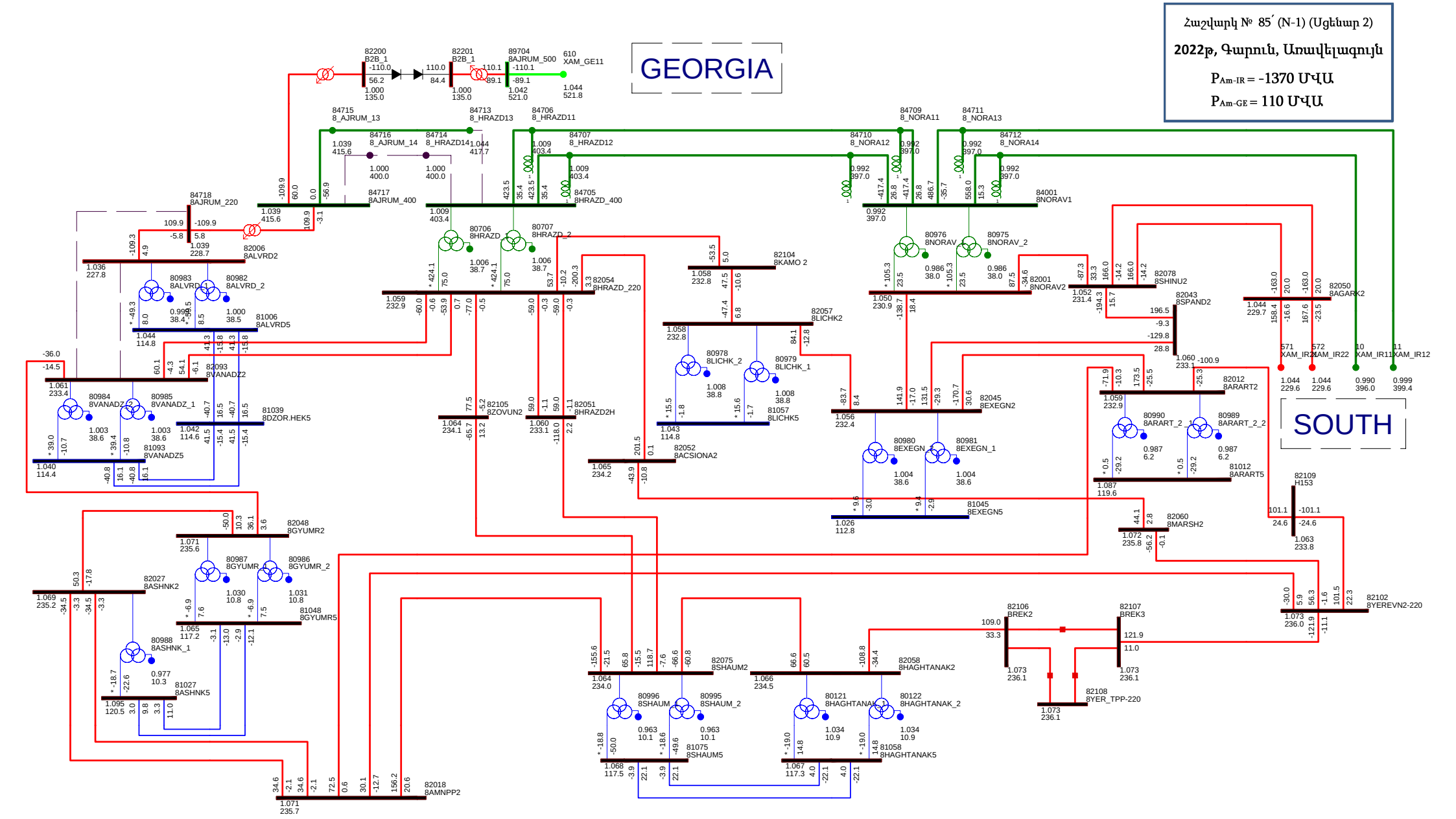

Հաշվարկ № 83 (N-1) (Ուշեւար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82102 8YEREVN2-220
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
80984 8VANADZ_1
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
82027 8ASHNK2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
XAM_IR11
XAM_IR12
XAM_IR21
XAM_IR22

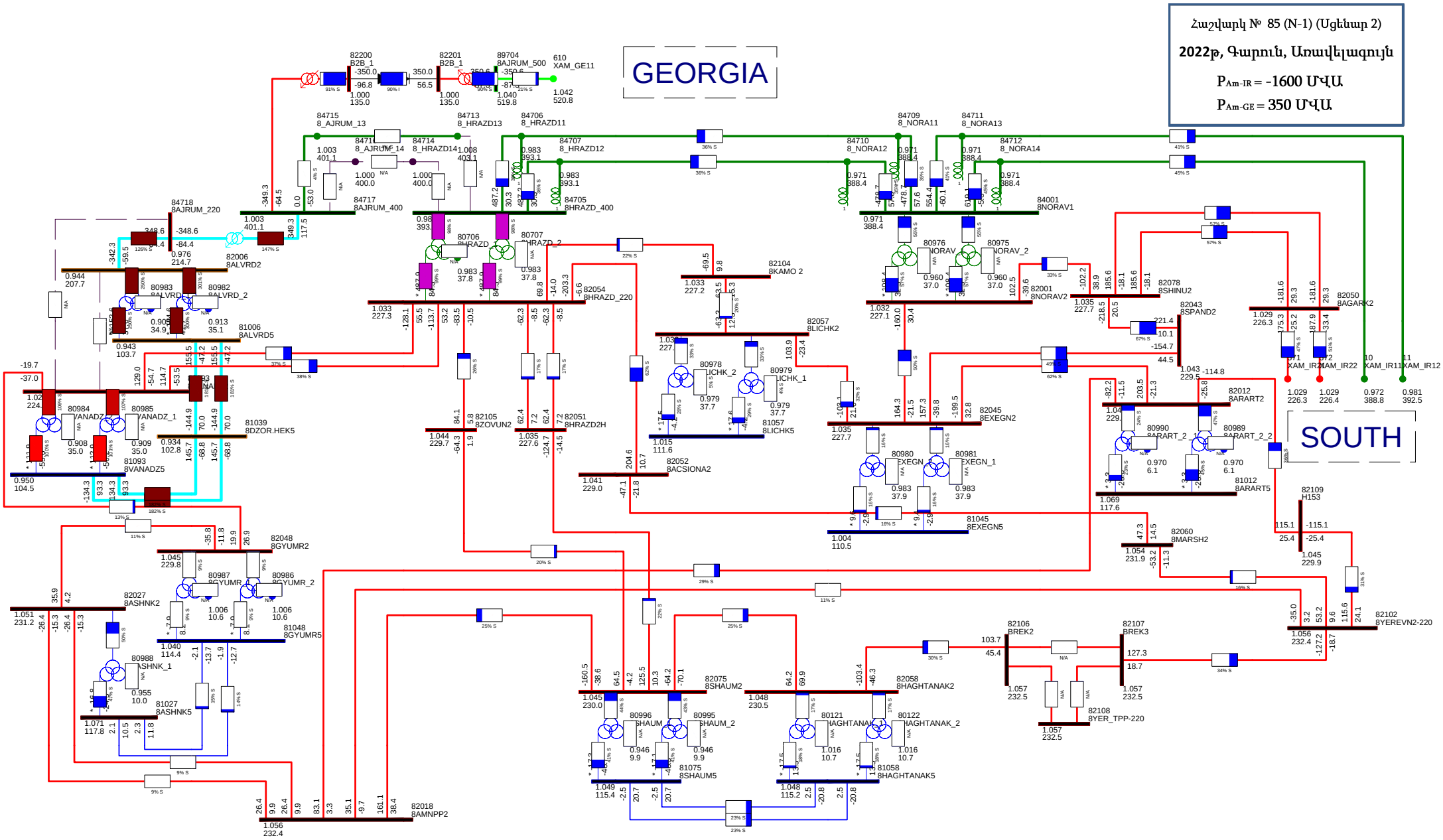

Հաշվարկ № 84 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82104 8KAMO 2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

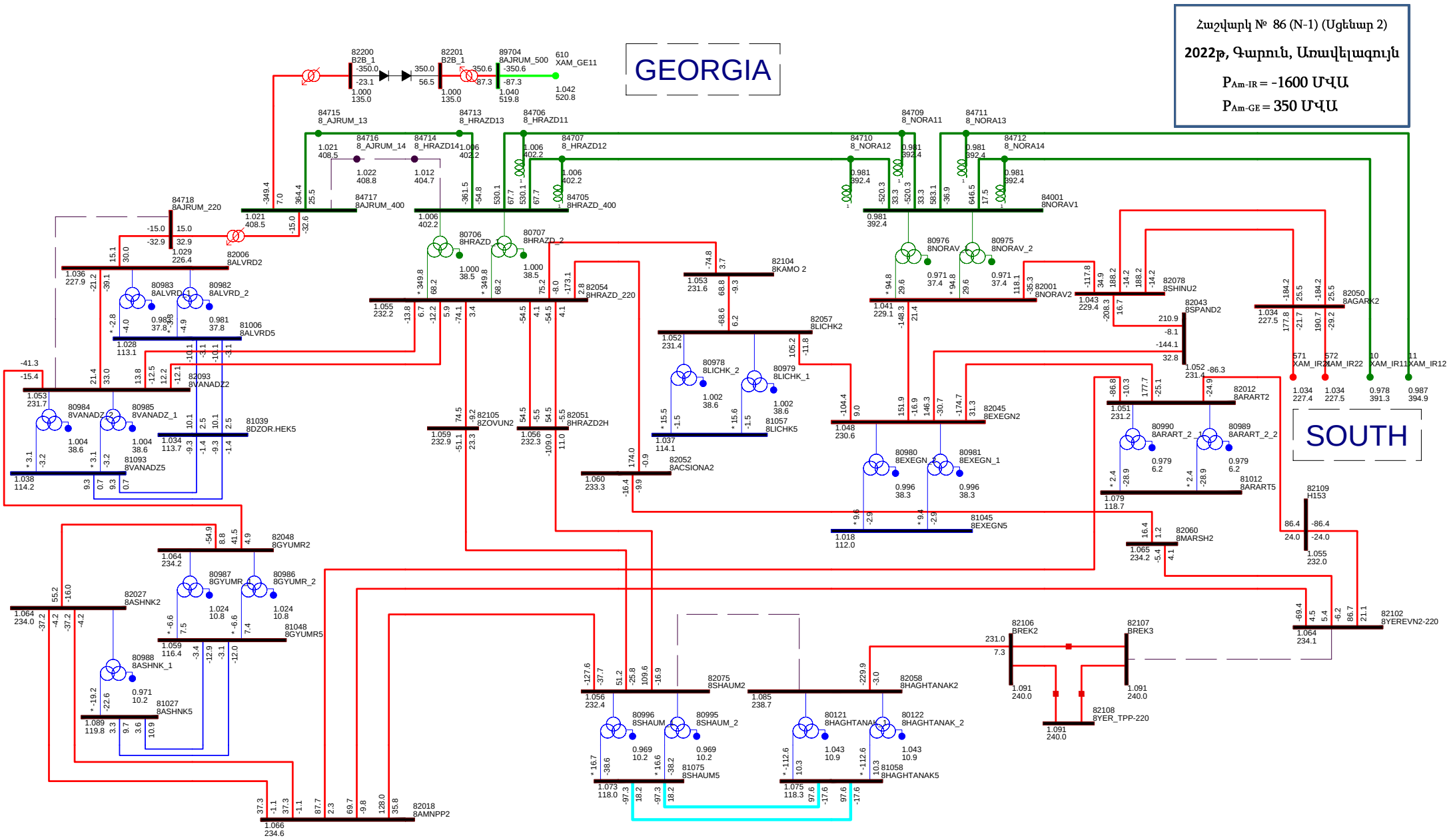

Հաշվարկ № 84՛ (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1489 ՄՎԱ
PAm-GE = 240 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81093 8VANADZ5
81039 8DZOR.HEK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
82058 8HAGHTANAK2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2

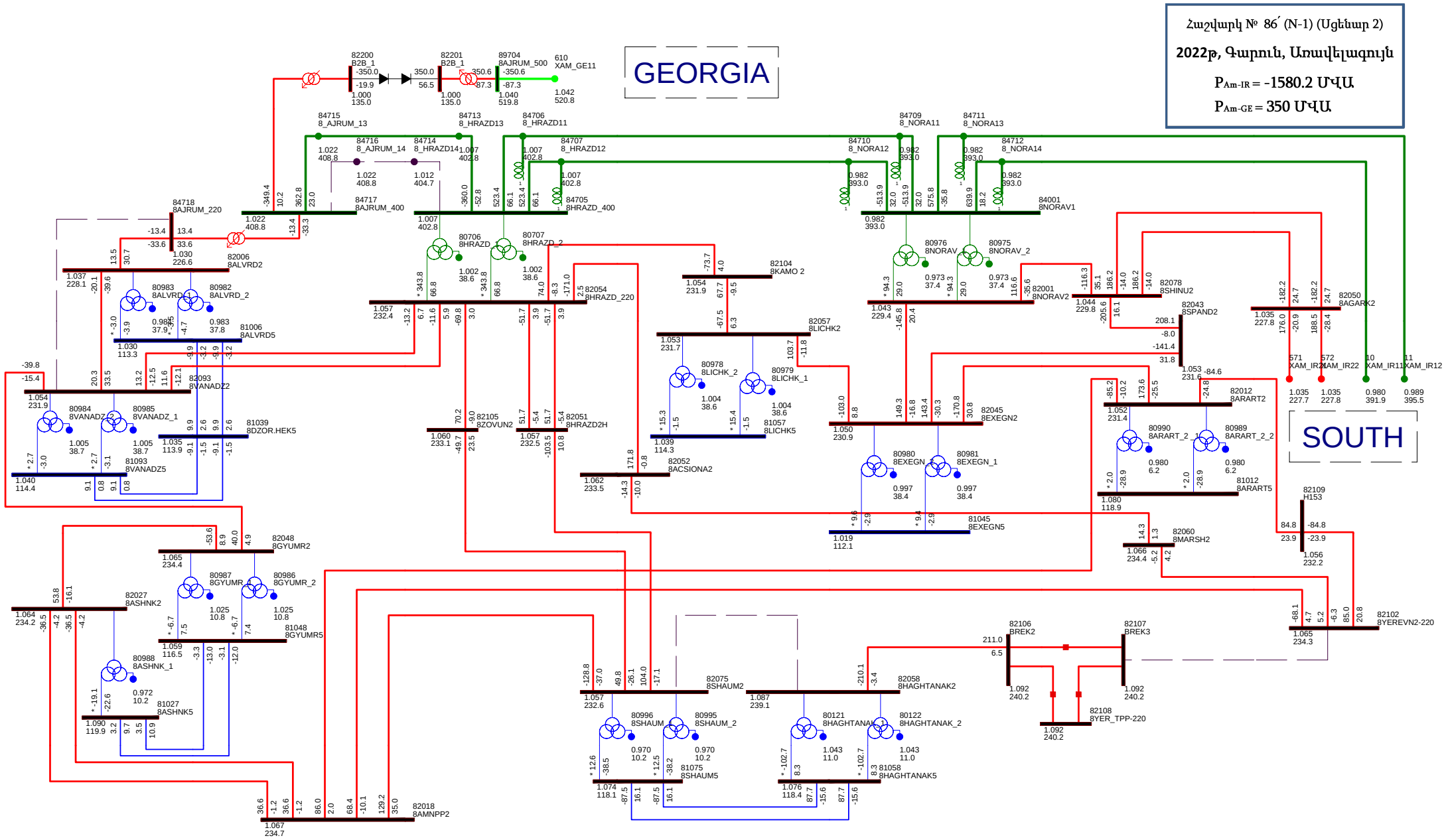

Հաշվարկ № 84 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

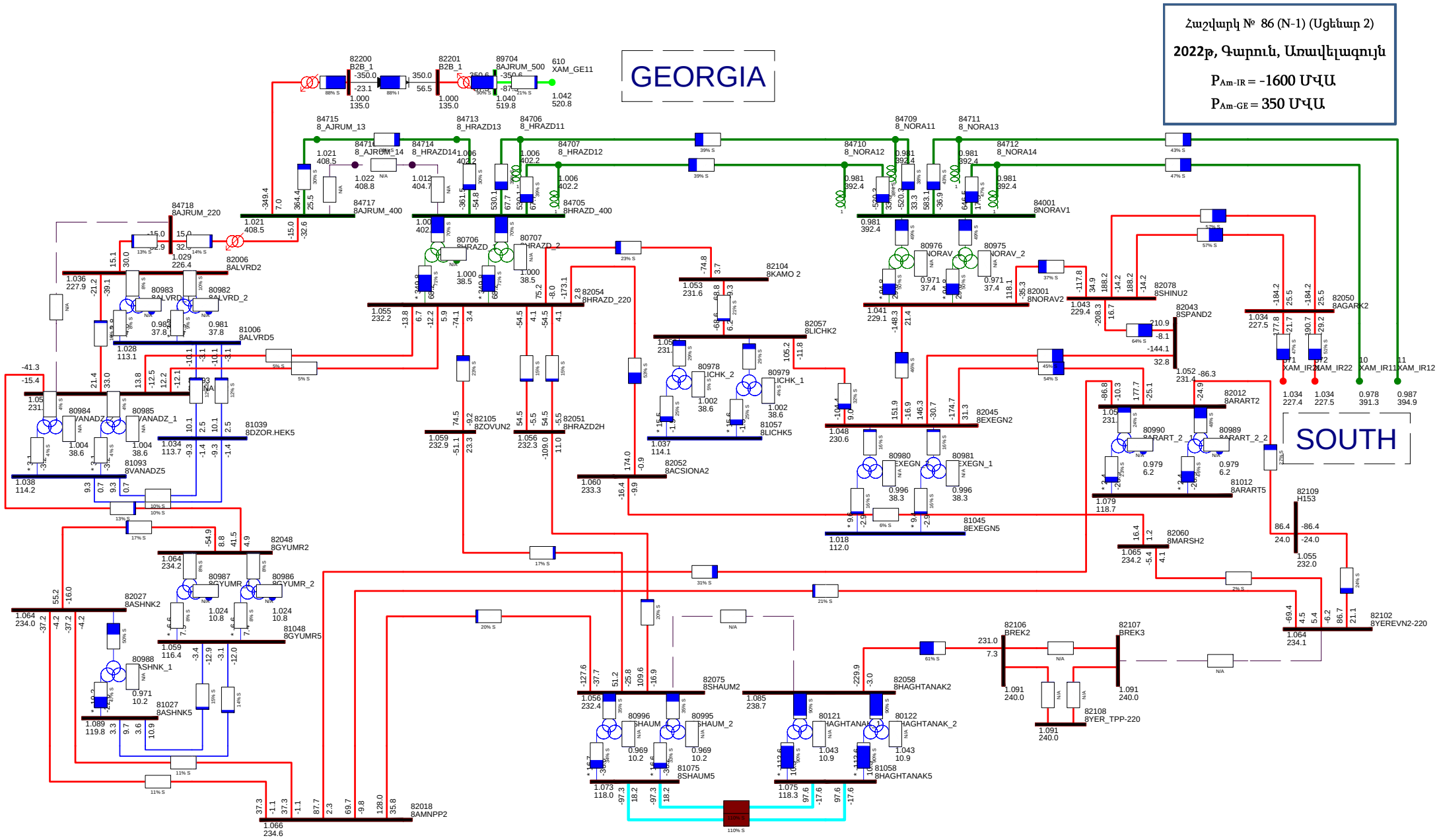

Հաշվարկ № 85 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82057 8LICHK2
82093 8VANADZ2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
82012 8ARART2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80980 8EXEGN_1
80981 8EXEGN_2
81045 8EXEGN5
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82075 8SHAUM2
82058 8HAGHTANAK2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
82018 8AMNPP2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12


Հաշվարկ № 85՛ (N-1) (Ցցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1370 ՄՎԱ
PAm-GE = 110 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84716 8_AJRUM_14
84717 8AJRUM_400
84718 8AJRUM_220
84713 8_HRAZD13
84714 8_HRAZD14
84706 8_HRAZD11
84707 8_HRAZD12
84705 8HRAZD_400
84709 8_NORA11
84710 8_NORA12
84711 8_NORA13
84712 8_NORA14
84001 8NORAV1
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
82054 8HRAZD_220
82104 8KAMO 2
82057 8LICHK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12


Հաշվարկ № 85 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH


Հաշվարկ № 86 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12


Հաշվարկ № 86՛ (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1580.2 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82078 8SHINU2
82001 8NORAV2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82109 H153
82060 8MARSH2
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 8REK2
82107 8REK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220


Հաշվարկ № 86 (N-1) (Ugենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH

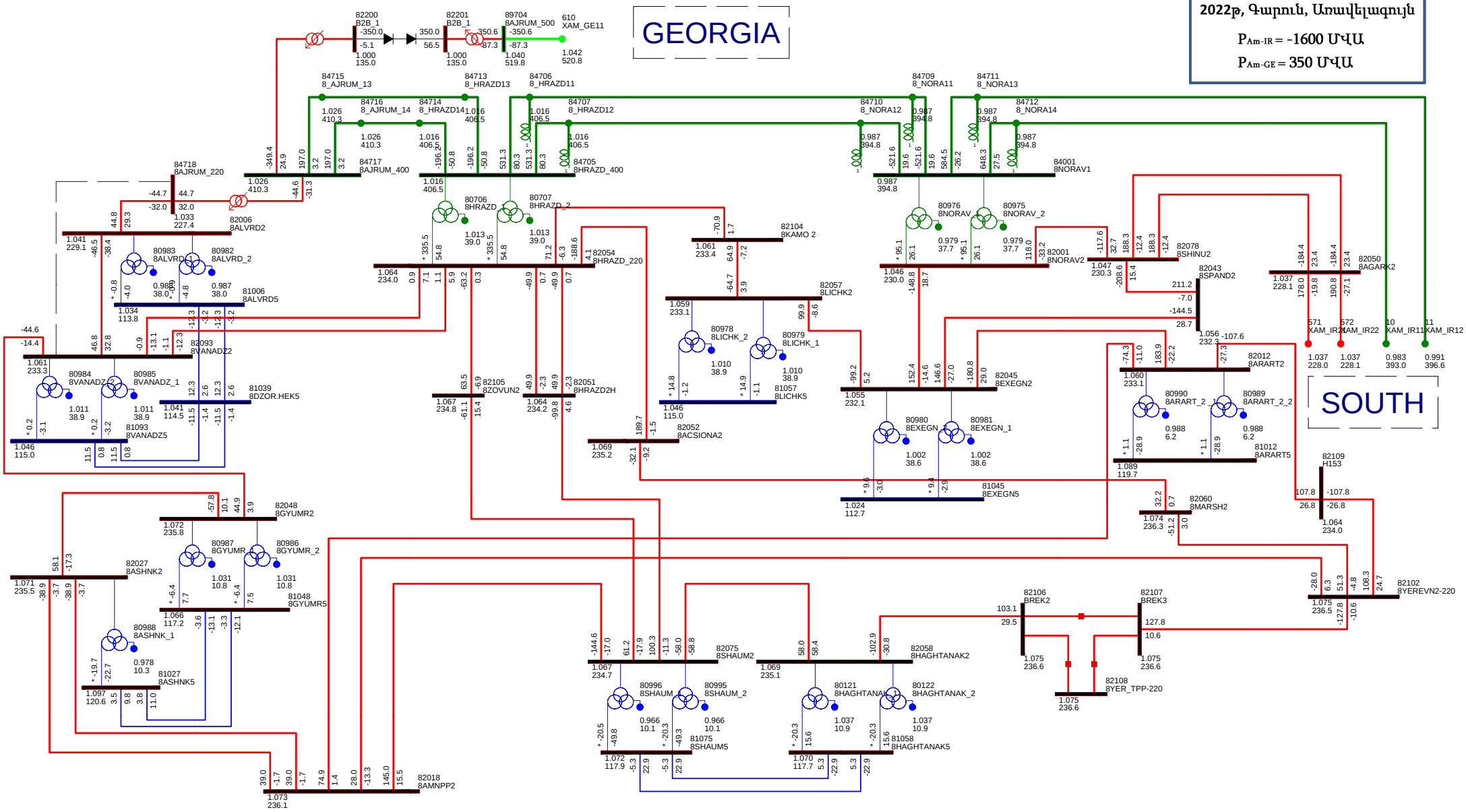
Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 87 (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

P_{Am-IR} = -1600 ՄՎԱ

P_{Am-GE} = 350 ՄՎԱ



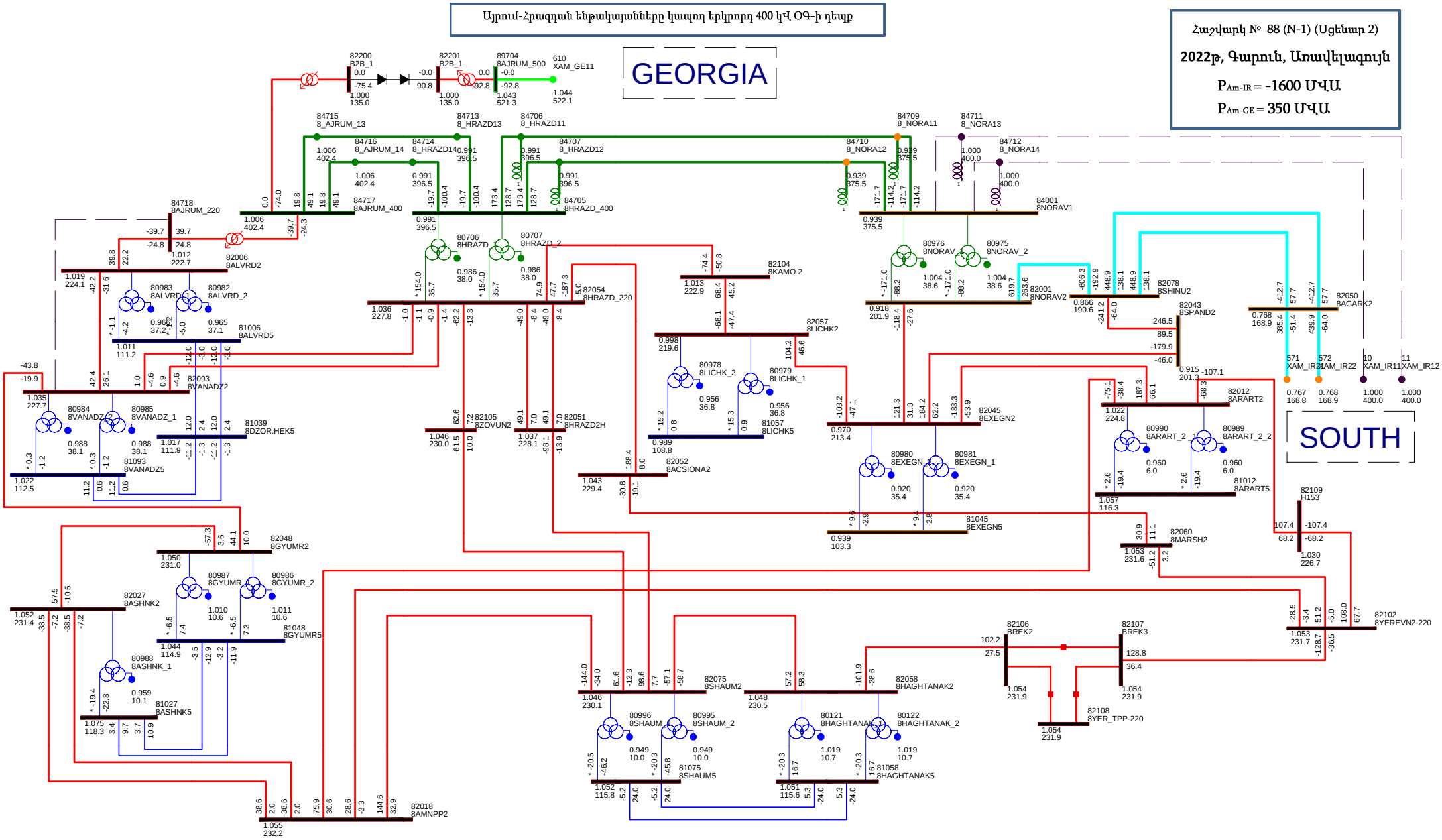
Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 88 (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

P_{Am-IR} = -1600 ՄՎԱ

P_{Am-GE} = 350 ՄՎԱ



Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 88՛ (N-1) (Սցենար 2)

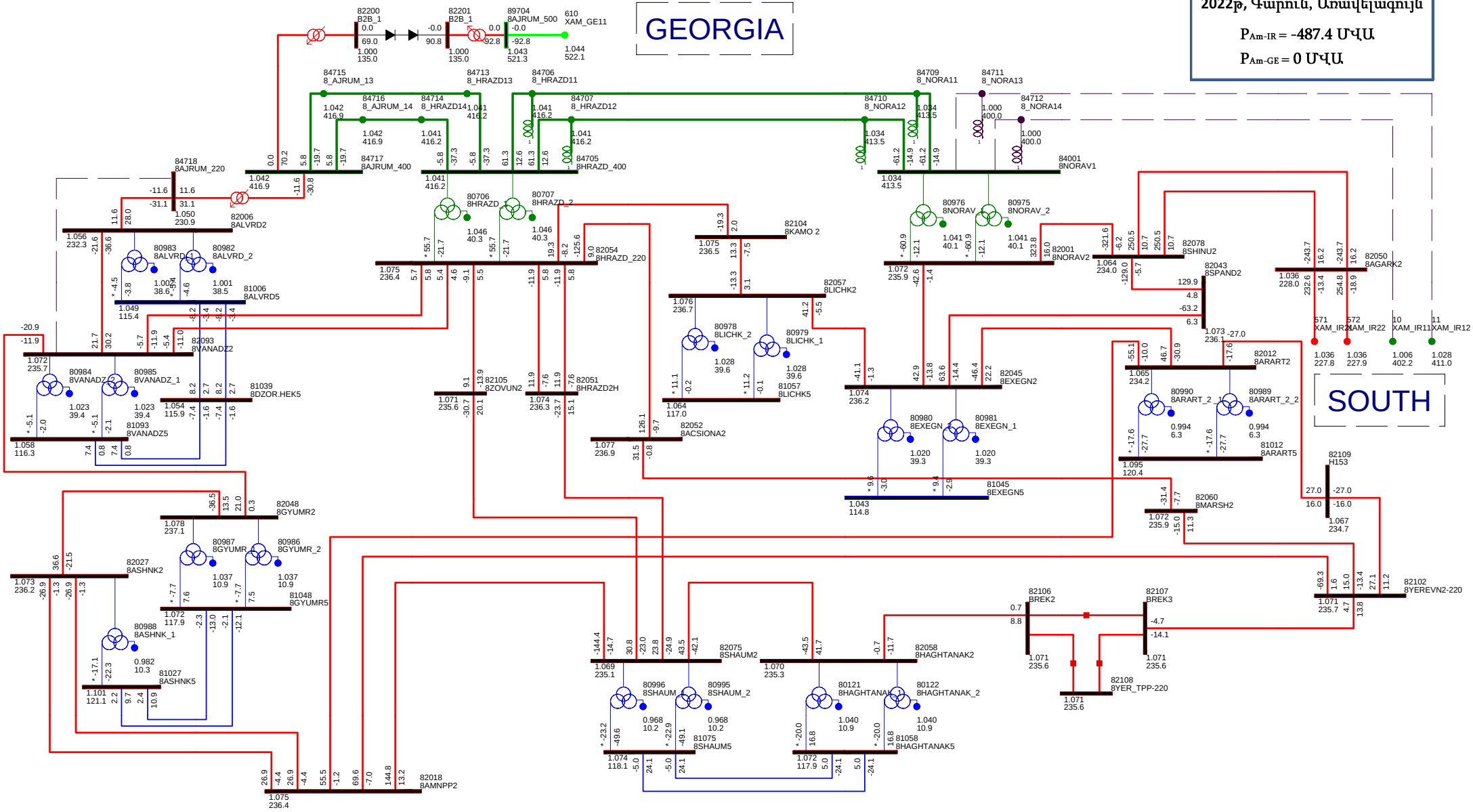
2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR}$ = -487.4 ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE}$ = 0 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH



Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 88 (N-1) (Սցենար 2)

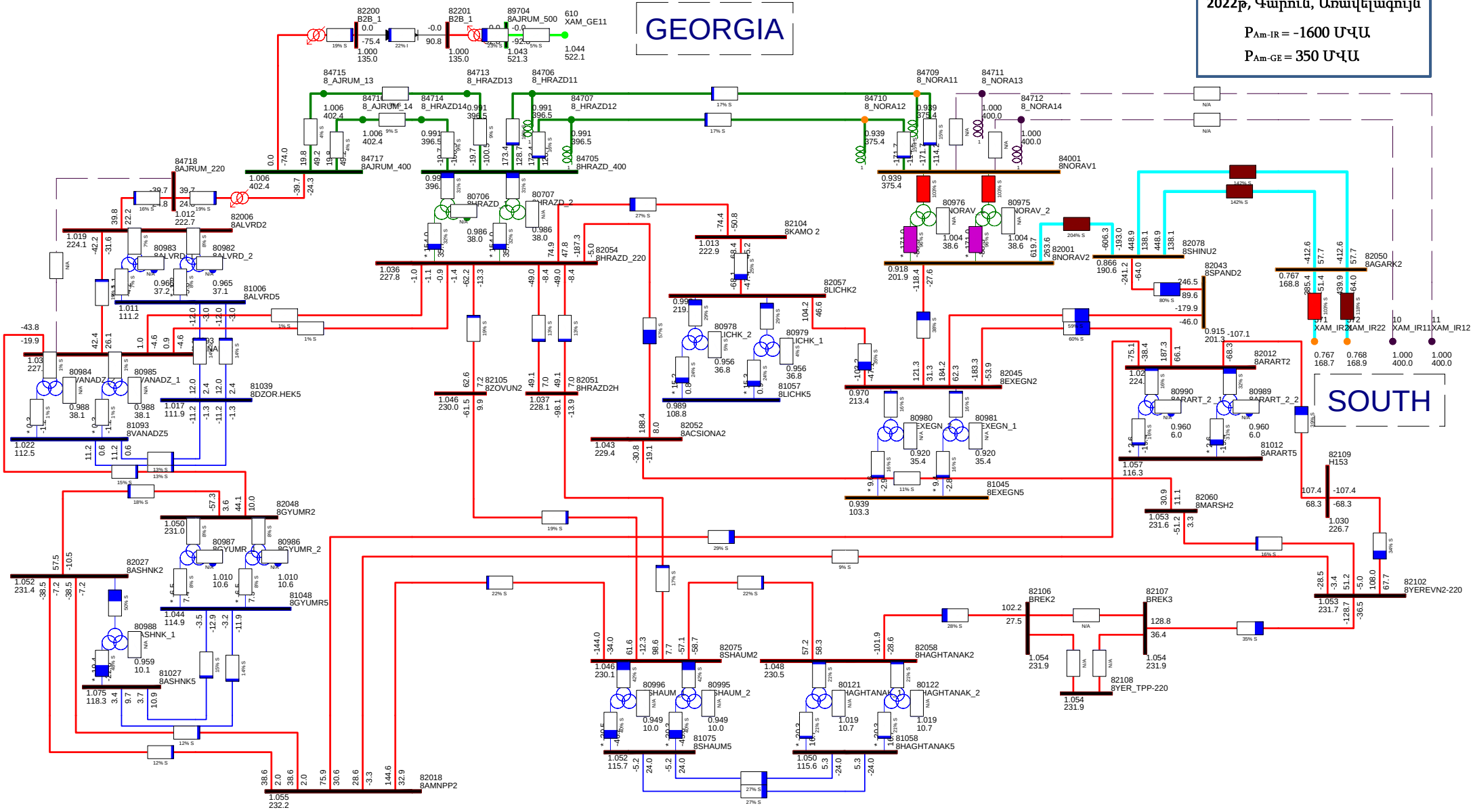
2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR}$ = -1600 ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE}$ = 350 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH



Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 89 (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR}$ = -1600 ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE}$ = 350 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH

82200 B2B_1 | 82201 B2B_1 | 89704 8AJRUM_500 | 610 XAM_GE11

84715 8_AJRUM_13 | 84716 8_AJRUM_14 | 84714 8_HRAZD14 | 84713 8_HRAZD13 | 84706 8_HRAZD11 | 84707 8_HRAZD12 | 84705 8HRAZD_400 | 84717 8AJRUM_400 | 84718 8AJRUM_220

80706 8HRAZD_1 | 80707 8HRAZD_2 | 82054 8HRAZD_220 | 82105 8ZOVUN2 | 82051 8HRAZD2H

82104 8KAMO 2 | 82057 8LICHK2 | 80978 8LICHK_2 | 80979 8LICHK_1 | 81057 8LICHK5

82052 8ACSIONA2

84709 8_NORA11 | 84711 8_NORA13 | 84710 8_NORA12 | 84712 8_NORA14 | 84001 8NORAV1

80976 8NORAV | 80975 8NORAV_2 | 82001 8NORAV2 | 82078 8SHINU2 | 82043 8SPAND2 | 82050 8AGARK2

82006 8ALVRD2 | 80983 8ALVRD_1 | 80982 8ALVRD_2 | 81006 8ALVRD5

82093 8VANADZ2 | 80984 8VANADZ_2 | 80985 8VANADZ_1 | 81039 8DZOR.HEK5 | 81093 8VANADZ5

82045 8EXEGN2 | 80980 8EXEGN | 80981 8EXEGN_1 | 81045 8EXEGN5

82012 8ARART2 | 80990 8ARART_2 | 80989 8ARART_2_2 | 81012 8ARART5

82060 8MARSH2

82109 H153

82048 8GYUMR2 | 80987 8GYUMR | 80986 8GYUMR_2 | 81048 8GYUMR5

82027 8ASHNK2 | 80988 8ASHNK_1 | 81027 8ASHNK5

82018 8AMNPP2

82075 8SHAUM2 | 80996 8SHAUM_1 | 80995 8SHAUM_2 | 81075 8SHAUM5

82058 8HAGHTANAK2 | 80121 8HAGHTANAK_1 | 80122 8HAGHTANAK_2 | 81058 8HAGHTANAK5

82106 BREK2 | 82107 BREK3 | 82108 8YER_TPP-220

82102 8YEREVN2-220

571 XAM_IR21 | 572 XAM_IR22 | 10 XAM_IR11 | 11 XAM_IR12

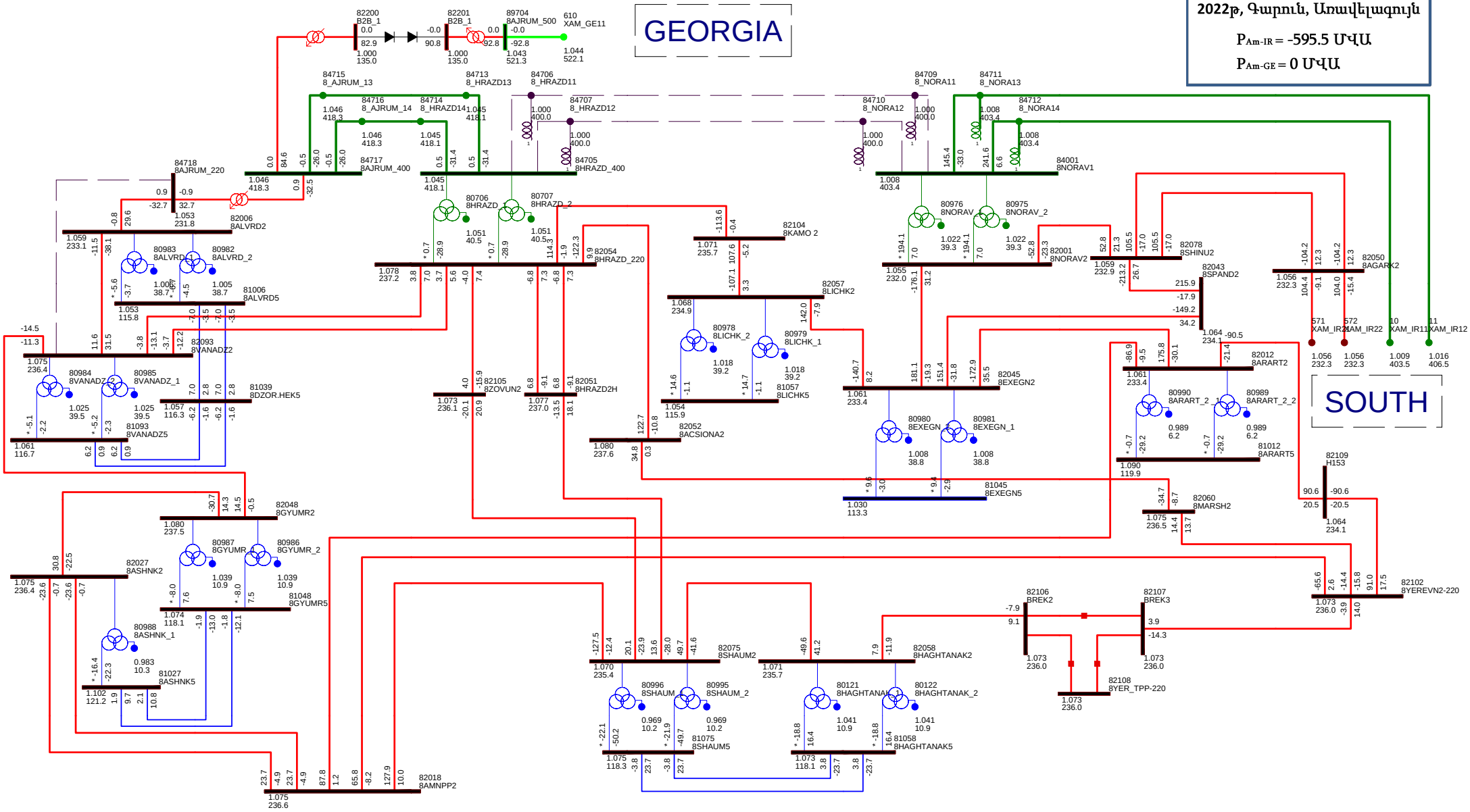
Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 89՛ (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

P_{Am-IR} = -595.5 ՄՎԱ

P_{Am-GE} = 0 ՄՎԱ



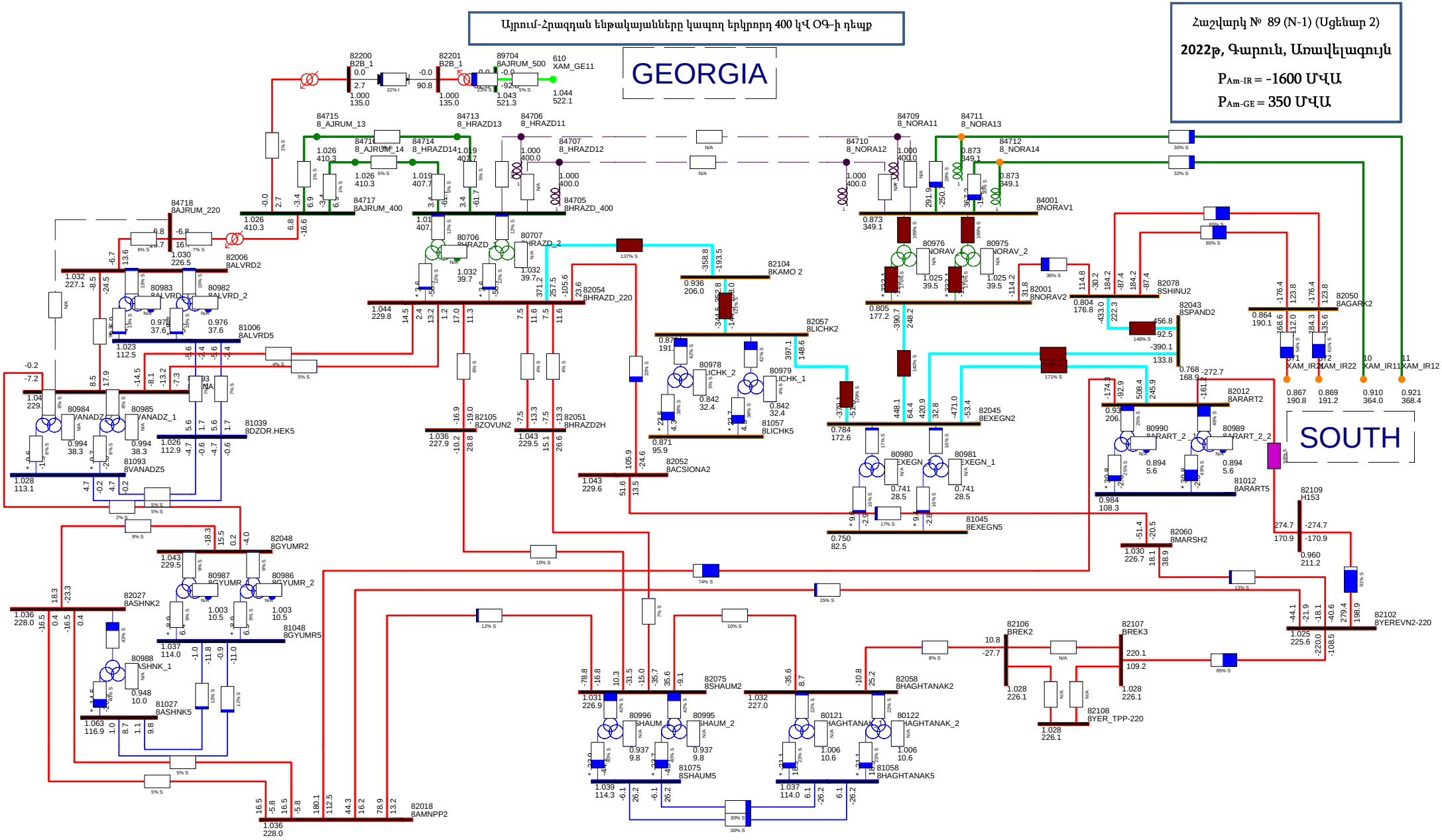
Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

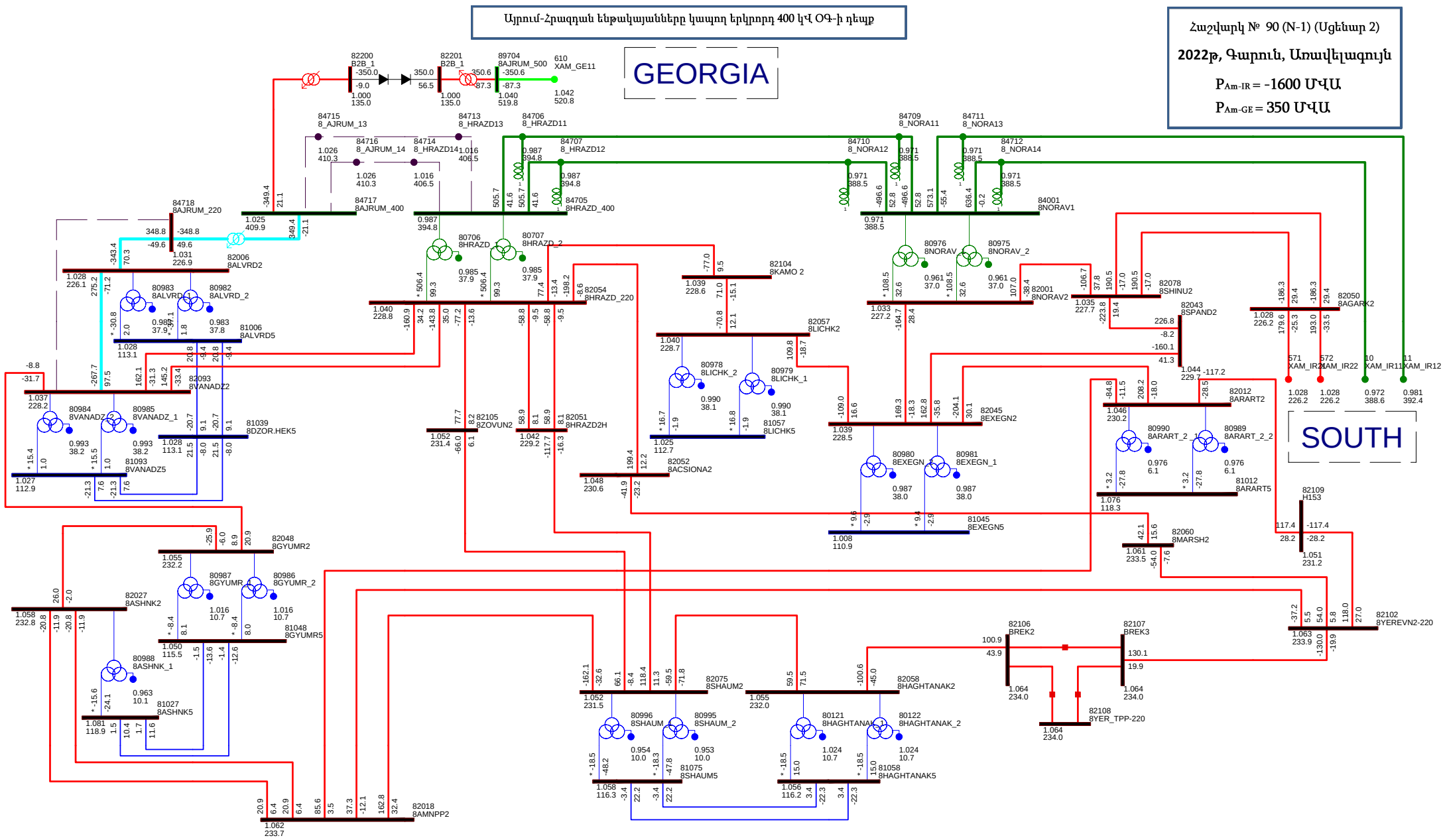
Հաշվարկ № 89 (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

P_{Am-IR} = -1600 ՄՎԱ

P_{Am-GE} = 350 ՄՎԱ




Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք
Հաշվարկ № 90 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
P Am-IR = -1600 ՄՎԱ
P Am-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82104 8KAMO 2
82054 8HRAZD_220
82057 8LICHK2
82001 8NORAV2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82052 8ACSIONA2
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82048 8GYUMR2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
82027 8ASHNK2
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
82058 8HAGHTANAK2
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
82102 8YEREVN2-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 90՛ (N-1) (Սցենար 2)

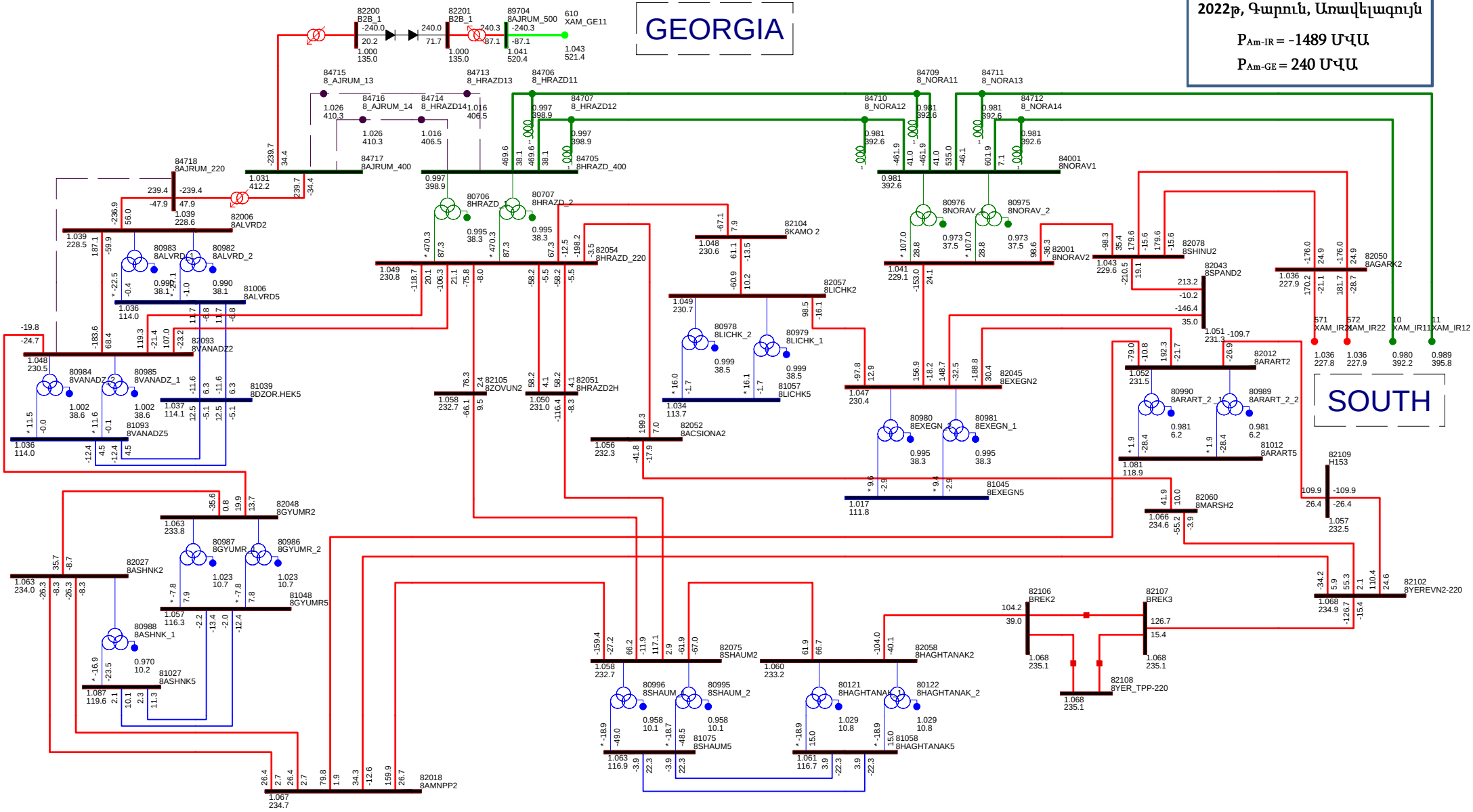
2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR}$ = -1489 ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE}$ = 240 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH



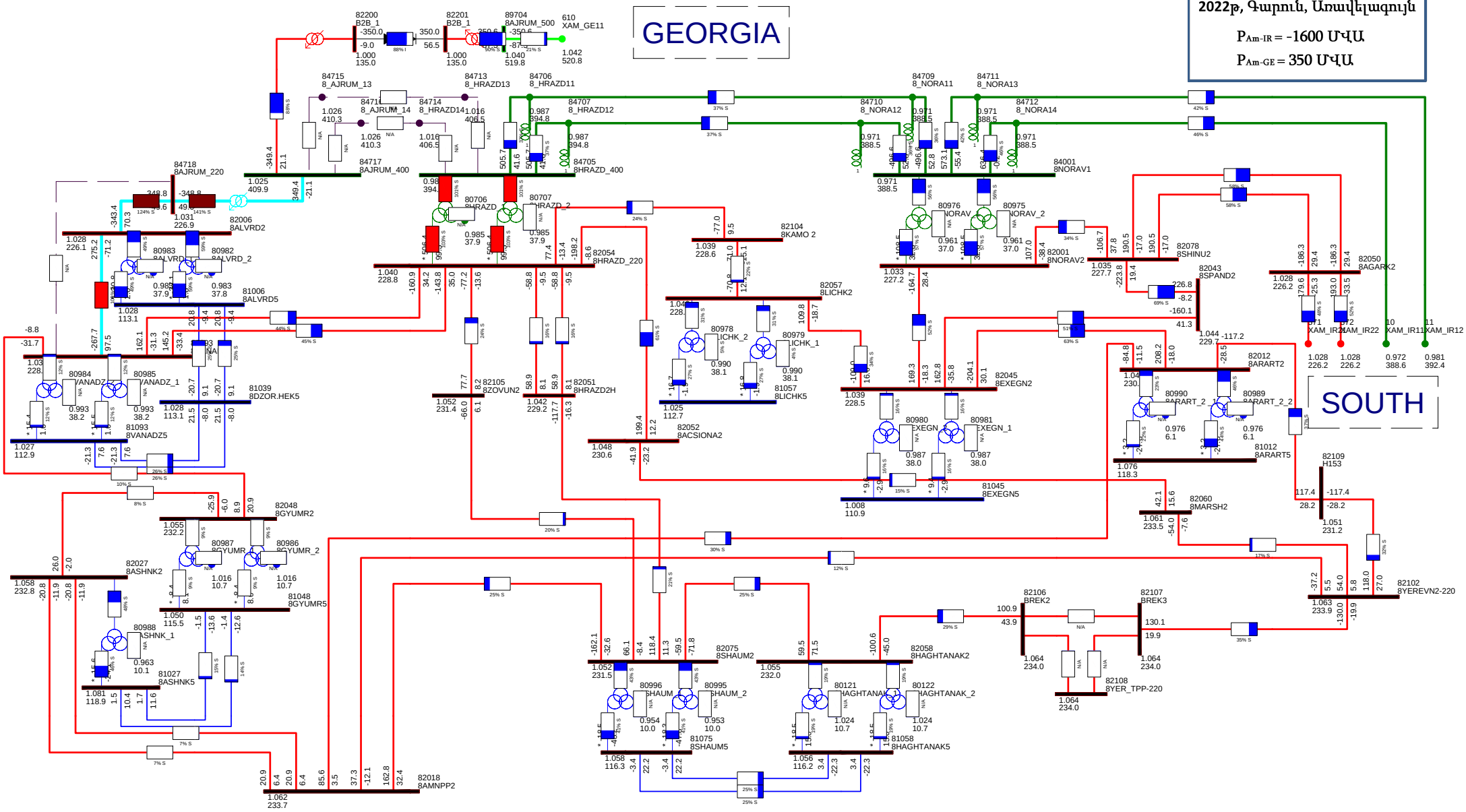
Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

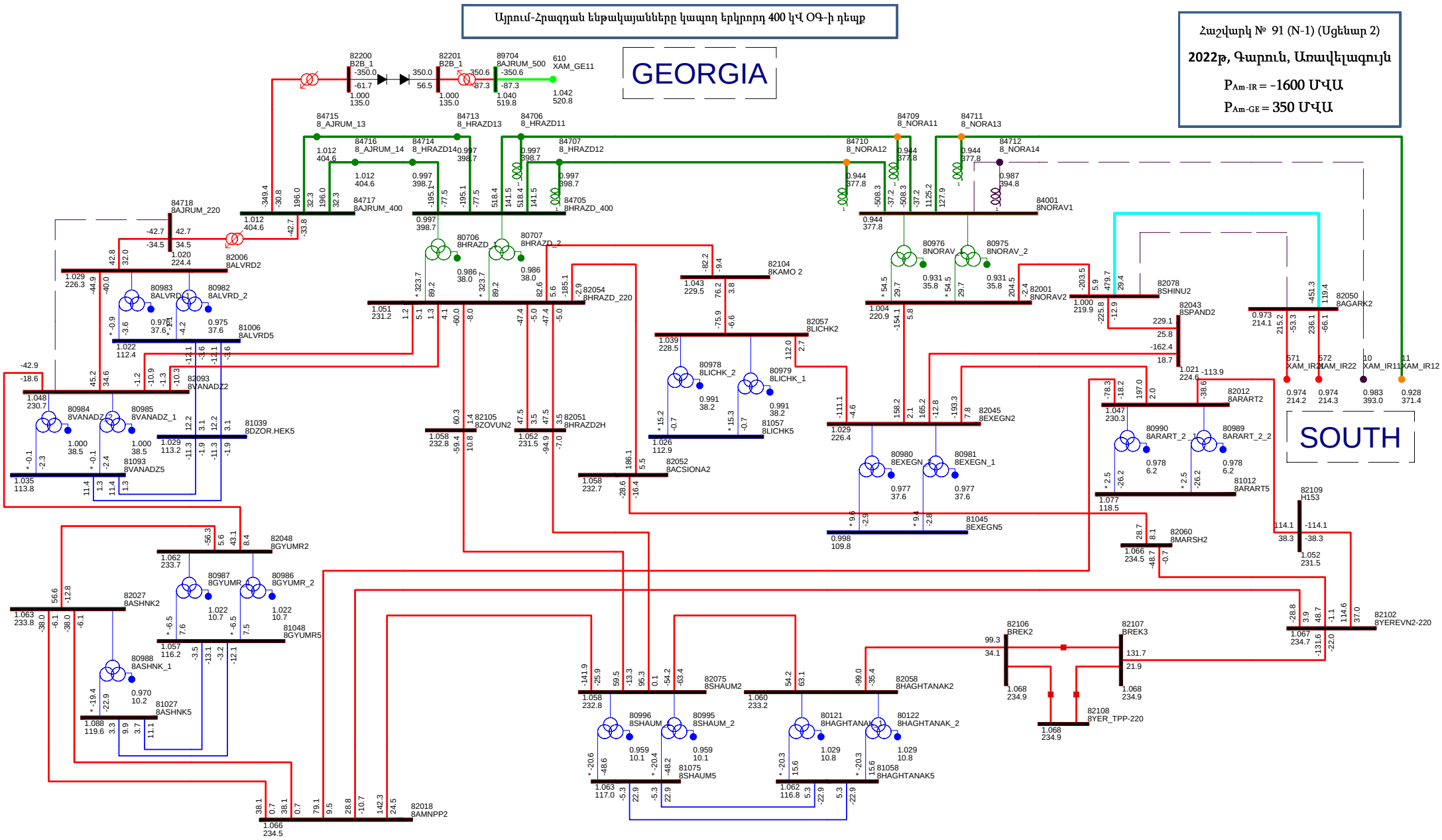
Հաշվարկ № 90 (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

P_{Am-IR} = -1600 ՄՎԱ

P_{Am-GE} = 350 ՄՎԱ




Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք
Հաշվարկ № 91 (N-1) (Սցենար 2)
2022թ, Գարուն, Առավելագույն
PAm-IR = -1600 ՄՎԱ
PAm-GE = 350 ՄՎԱ
GEORGIA
SOUTH
82200 B2B_1
82201 B2B_1
89704 8AJRUM_500
610 XAM_GE11
84715 8_AJRUM_13
84713 8_HRAZD13
84706 8_HRAZD11
84709 8_NORA11
84711 8_NORA13
84716 8_AJRUM_14
84714 8_HRAZD14
84707 8_HRAZD12
84710 8_NORA12
84712 8_NORA14
84718 8AJRUM_220
84717 8AJRUM_400
84705 8HRAZD_400
84001 8NORAV1
80706 8HRAZD_1
80707 8HRAZD_2
80976 8NORAV_1
80975 8NORAV_2
82006 8ALVRD2
82104 8KAMO 2
82078 8SHINU2
82043 8SPAND2
82050 8AGARK2
80983 8ALVRD_1
80982 8ALVRD_2
81006 8ALVRD5
82054 8HRAZD_220
82001 8NORAV2
82057 8LICHK2
82093 8VANADZ2
80984 8VANADZ_2
80985 8VANADZ_1
81039 8DZOR.HEK5
81093 8VANADZ5
82105 8ZOVUN2
82051 8HRAZD2H
82052 8ACSIONA2
80978 8LICHK_2
80979 8LICHK_1
81057 8LICHK5
82045 8EXEGN2
80980 8EXEGN_2
80981 8EXEGN_1
81045 8EXEGN5
82012 8ARART2
80990 8ARART_2_1
80989 8ARART_2_2
81012 8ARART5
82060 8MARSH2
82109 H153
82102 8YEREVN2-220
82048 8GYUMR2
82027 8ASHNK2
80987 8GYUMR_1
80986 8GYUMR_2
81048 8GYUMR5
80988 8ASHNK_1
81027 8ASHNK5
82018 8AMNPP2
82075 8SHAUM2
82058 8HAGHTANAK2
80996 8SHAUM_1
80995 8SHAUM_2
81075 8SHAUM5
80121 8HAGHTANAK_1
80122 8HAGHTANAK_2
81058 8HAGHTANAK5
82106 BREK2
82107 BREK3
82108 8YER_TPP-220
571 XAM_IR21
572 XAM_IR22
10 XAM_IR11
11 XAM_IR12

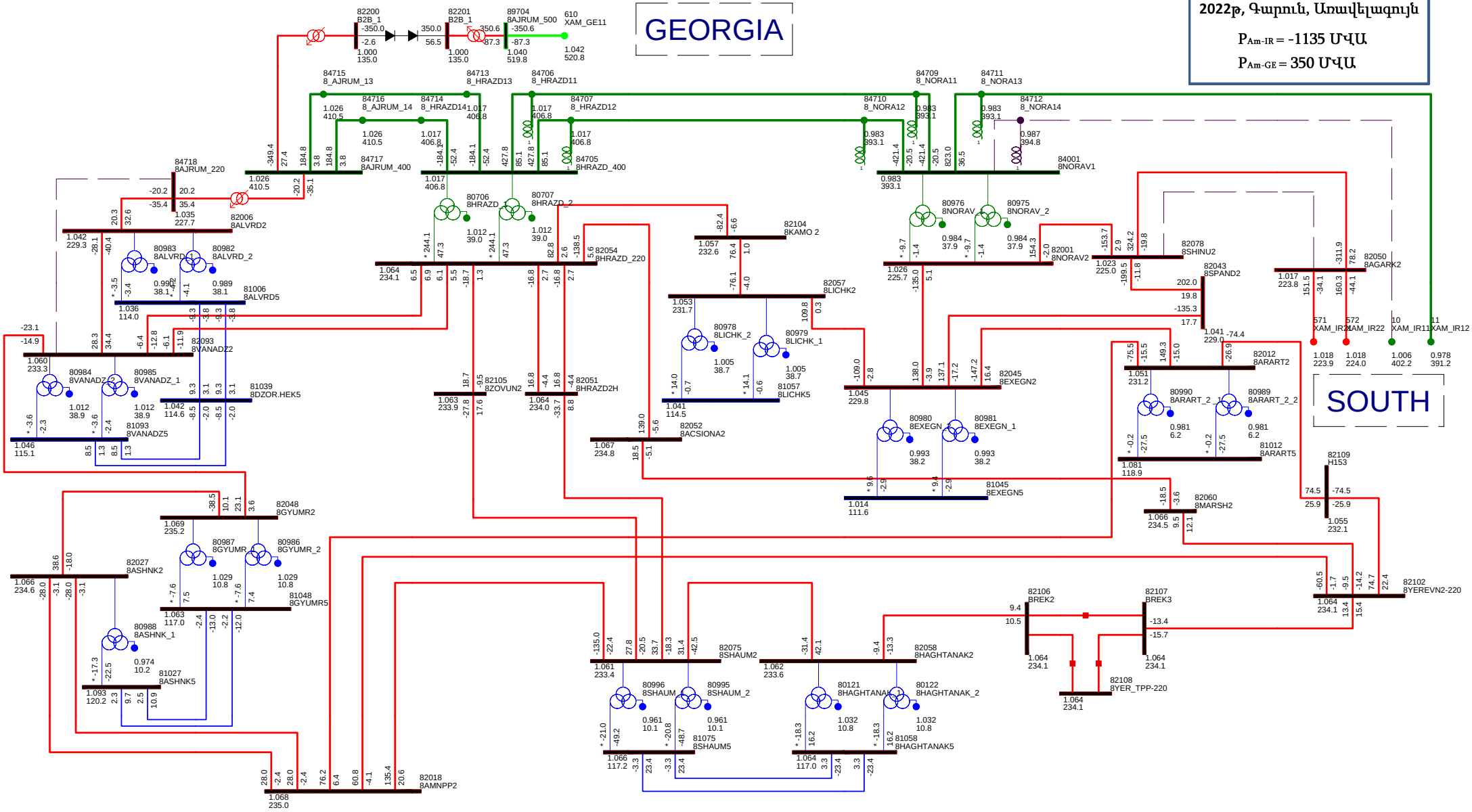
Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 91՛ (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR} = -1135$ ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE} = 350$ ՄՎԱ



Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 91 (N-1) (Ացենար 2)

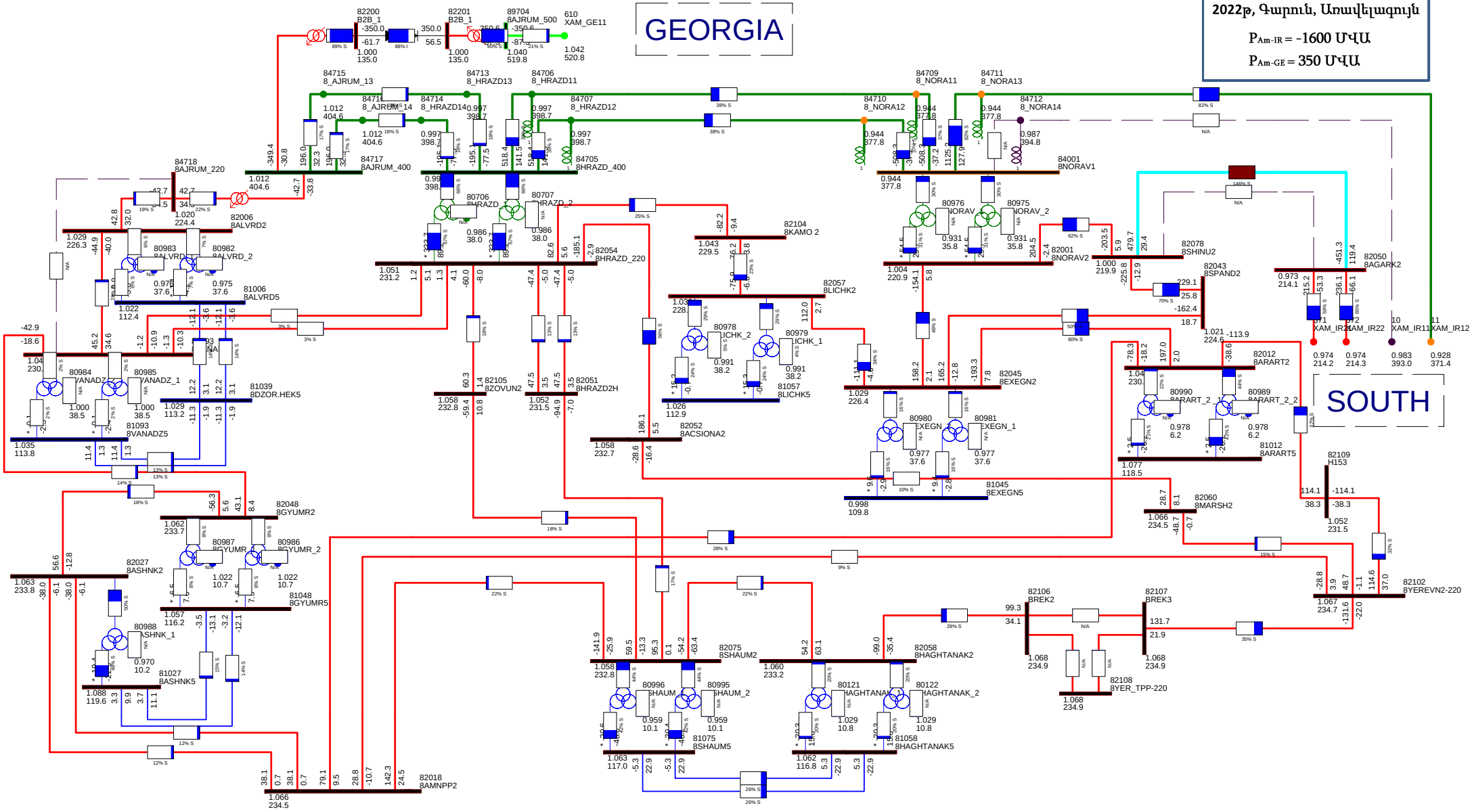
2022թ, Գարուն, Առավելագույն

P_{Am-IR} = -1600 ՄՎԱ

P_{Am-GE} = 350 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH



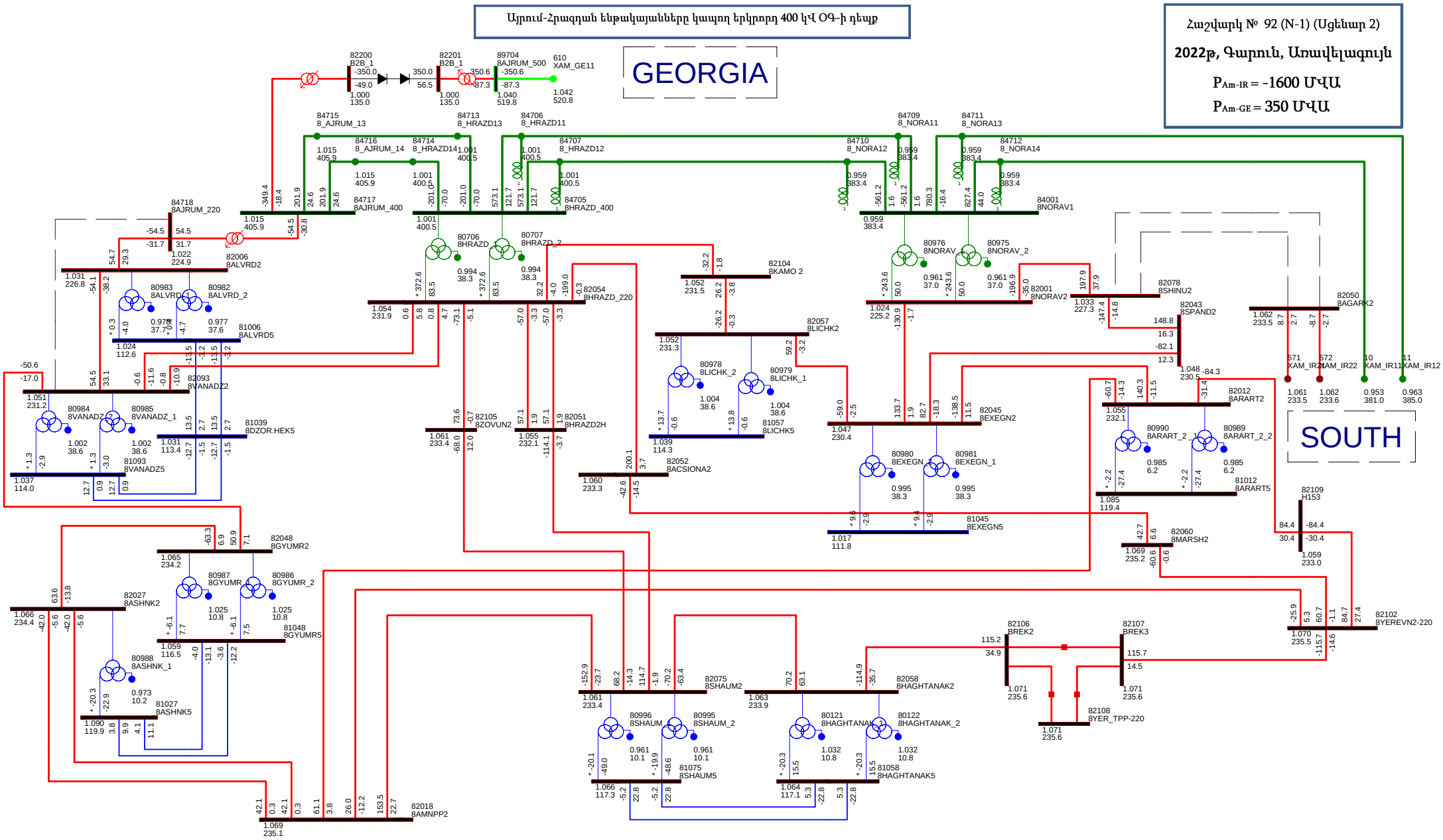
Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 92 (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

P_{Am-IR} = -1600 ՄՎԱ

P_{Am-GE} = 350 ՄՎԱ



Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 92՛ (N-1) (Սցենար 2)

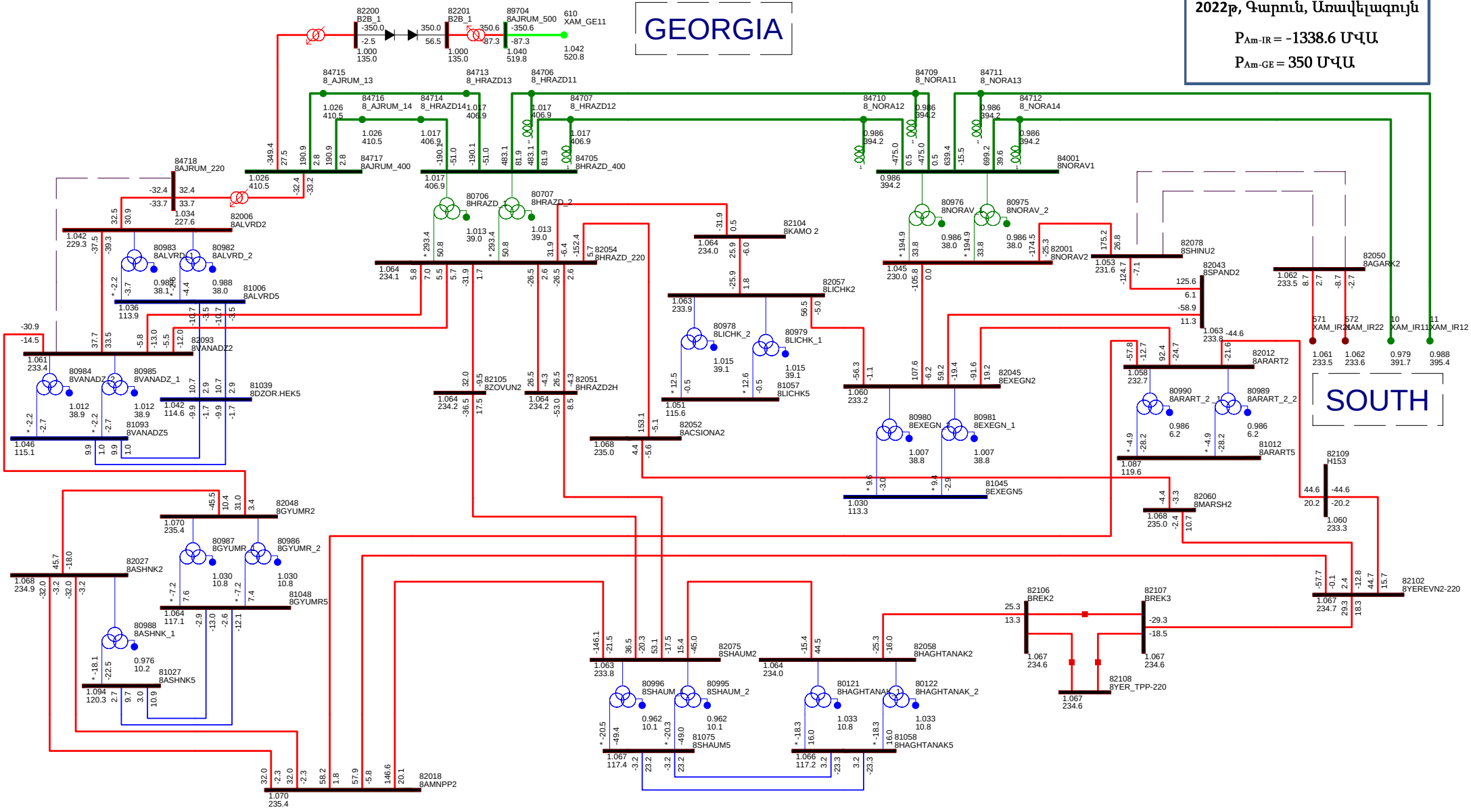
2022թ, Գարուն, Առավելագույն

P_{Am-IR} = -1338.6 ՄՎԱ

P_{Am-GE} = 350 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH



Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 92 (N-1) (Սցենար 2)

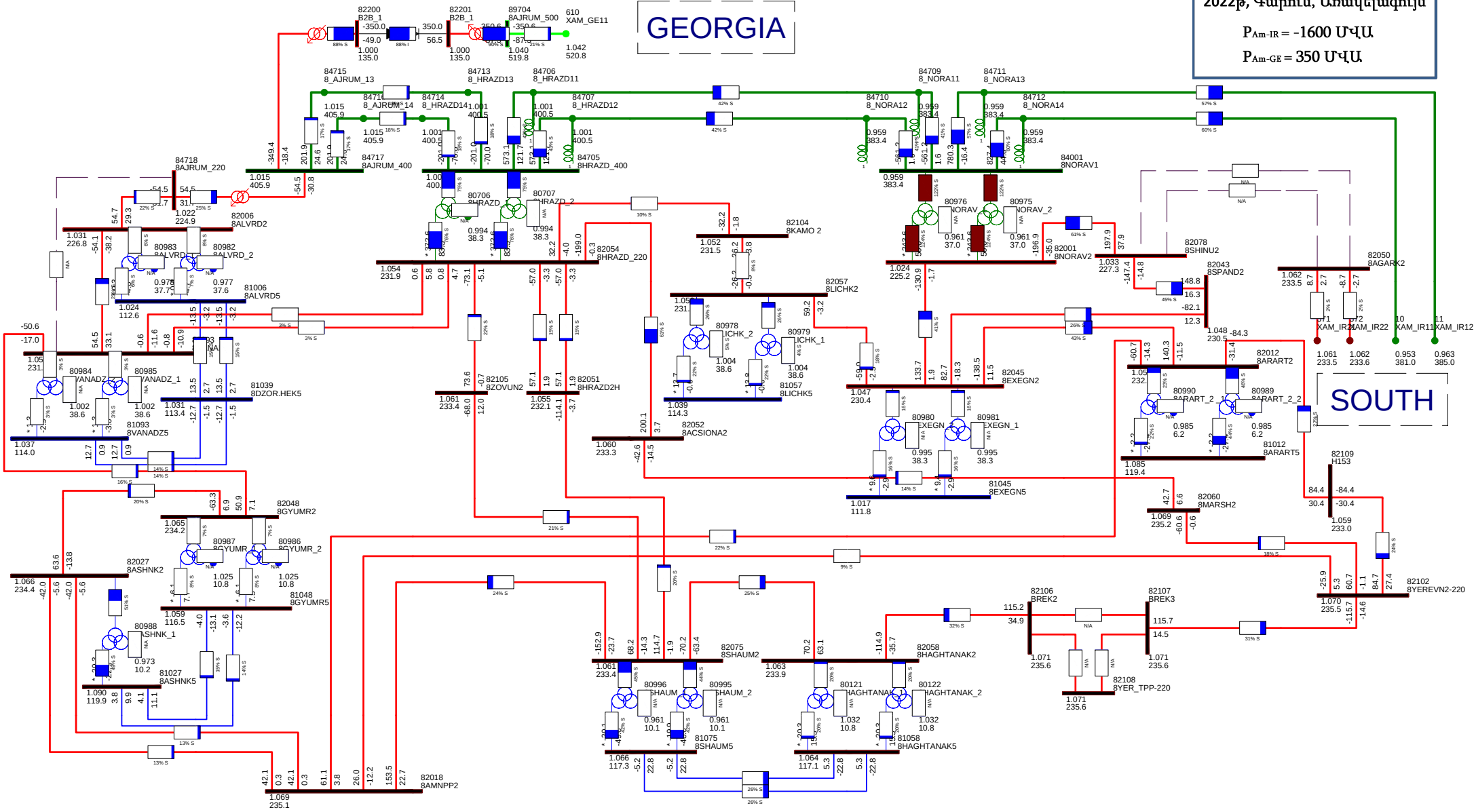
2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR}$ = -1600 ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE}$ = 350 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH



Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 93 (N-1) (Սցենար 2)

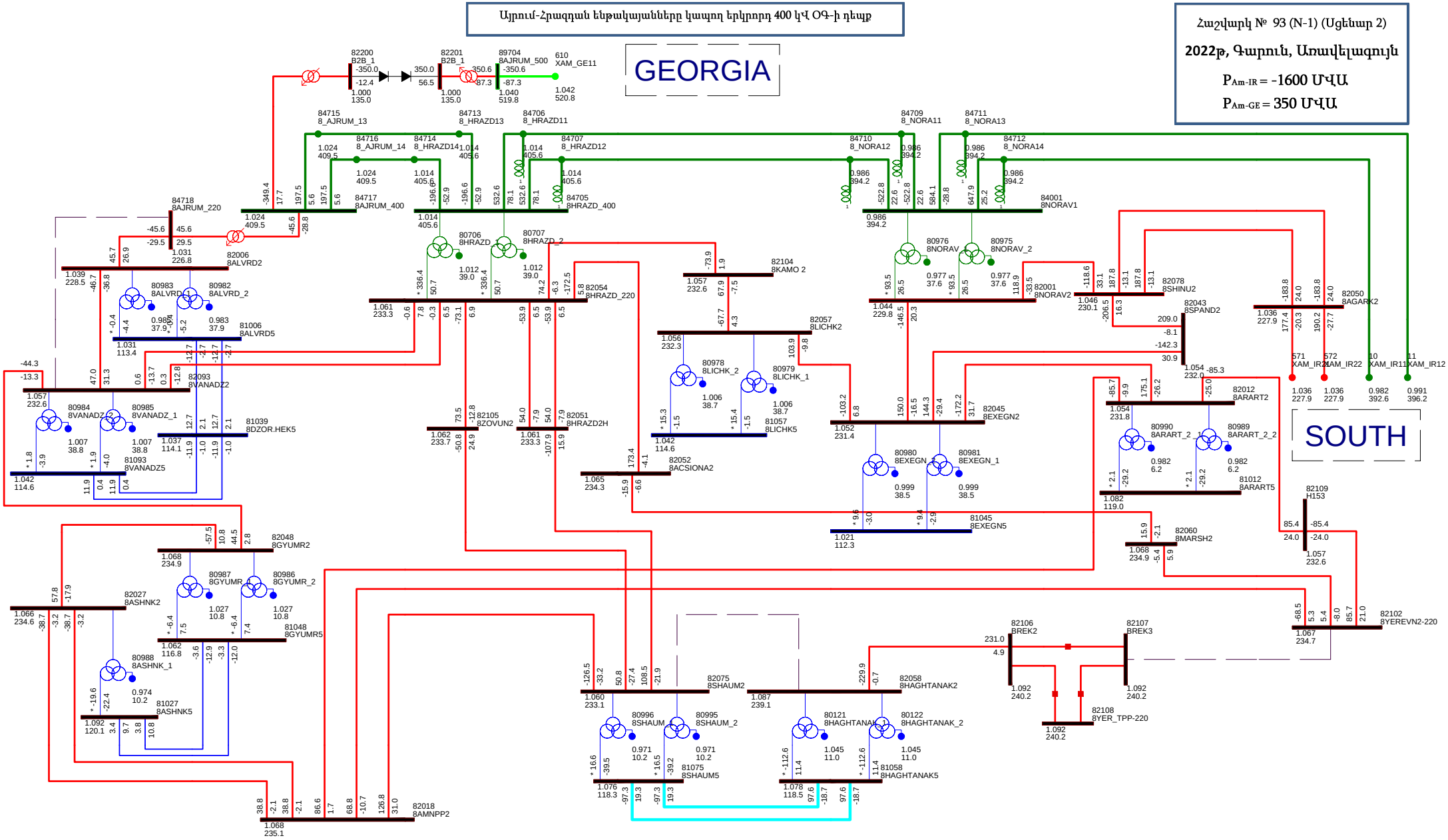
2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR}$ = -1600 ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE}$ = 350 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH



Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 93՛ (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR}$ = -1581.7 ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE}$ = 350 ՄՎԱ

GEORGIA

SOUTH

82200 B2B_1 -350.0 -8.8 1.000 135.0

82201 B2B_1 350.0 56.5 350.6 -87.3 1.000 135.0

89704 8AJRUM_500 -350.6 -87.3 1.040 519.8

610 XAM_GE11 1.042 520.8

84715 8_AJRUM_13

84716 8_AJRUM_14

84717 8AJRUM_400

84718 8AJRUM_220

84713 8_HRAZD13

84714 8_HRAZD14

84706 8_HRAZD11

84707 8_HRAZD12

84705 8HRAZD_400

84709 8_NORA11

84710 8_NORA12

84711 8_NORA13

84712 8_NORA14

84001 8NORAV1

82006 8ALVRD2

80983 8ALVRD_1

80982 8ALVRD_2

81006 8ALVRD5

80706 8HRAZD_1

80707 8HRAZD_2

82054 8HRAZD_220

82104 8KAMO 2

82057 8LICHK2

80978 8LICHK_2

80979 8LICHK_1

81057 8LICHK5

82051 8HRAZD2H

82105 8ZOVUN2

82052 8ACSIONA2

80976 8NORAV_1

80975 8NORAV_2

82001 8NORAV2

82078 8SHINU2

82043 8SPAND2

82050 8AGARK2

571 XAM_IR21

572 XAM_IR22

10 XAM_IR11

11 XAM_IR12

82093 8VANADZ2

80984 8VANADZ_2

80985 8VANADZ_1

81039 8DZOR.HEK5

81093 8VANADZ5

82045 8EXEGN2

80980 8EXEGN_1

80981 8EXEGN_2

81045 8EXEGN5

82012 8ARART2

80990 8ARART_2_1

80989 8ARART_2_2

81012 8ARART5

82060 8MARSH2

82109 H153

82048 8GYUMR2

80987 8GYUMR_1

80986 8GYUMR_2

81048 8GYUMR5

82027 8ASHNK2

80988 8ASHNK_1

81027 8ASHNK5

82075 8SHAUM2

80996 8SHAUM_1

80995 8SHAUM_2

81075 8SHAUM5

82058 8HAGHTANAK2

80121 8HAGHTANAK_1

80122 8HAGHTANAK_2

81058 8HAGHTANAK5

82018 8AMNPP2

82106 BREK2

82107 BREK3

82108 8YER_TPP-220

82102 8YEREVN2-220

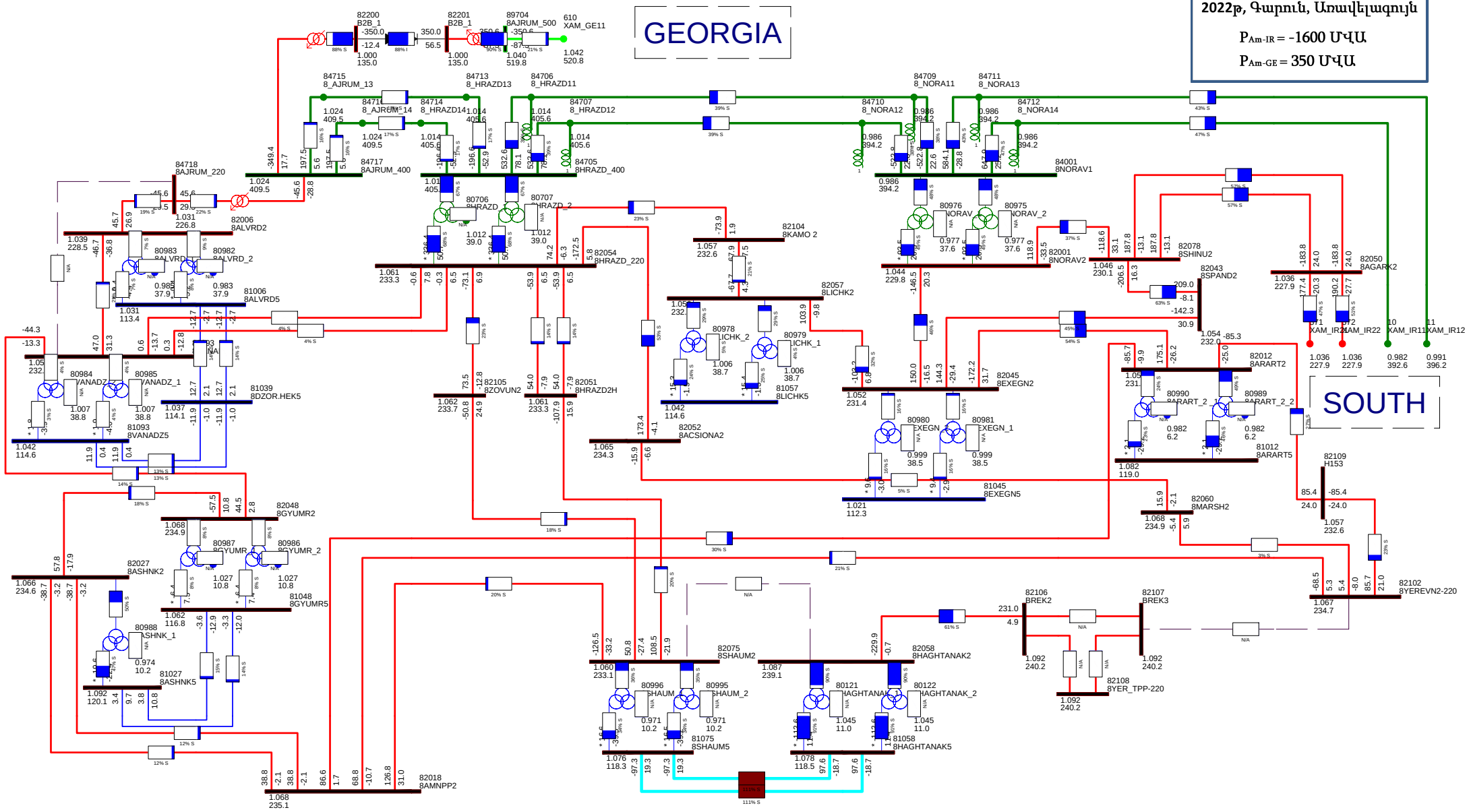
Այրում-Հրազդան ենթակայանները կապող երկրորդ 400 կՎ ՕԳ-ի դեպք

Հաշվարկ № 93 (N-1) (Սցենար 2)

2022թ, Գարուն, Առավելագույն

$P_{Am\text{-}IR}$ = -1600 ՄՎԱ

$P_{Am\text{-}GE}$ = 350 ՄՎԱ



Հավելված 6

Սցենար 1-ի բազային դեպքի 2020-2024թթ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ դողերին ԿՄ(3) հոսանքների առավելագույն արժեքները

2020-2024թթ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ դողերին ԿՍ$^{(3)}$ հոսանքների առավելագույն արժեքները (Ա)

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	2020	2021	2022	2023	2024
1	[XAM_IR11 400.00]	3PH		8,581	8,666	8,666	8,666
2	[XAM_IR12 400.00]	3PH		8,901	8,988	8,988	8,988
3	[8ABOVY51 110.00]	3PH	11,016	11,813	12,183	12,183	12,183
4	[8ABOVY52 110.00]	3PH	11,014	11,811	12,181	12,181	12,181
5	[8ALVRD5 110.00]	3PH	6,338	6,662	7,518	7,518	7,518
6	[8APARN5 110.00]	3PH	5,730	5,986	6,095	6,095	6,095
7	[8ARART5 110.00]	3PH	10,240	10,724	11,112	11,112	11,112
8	[8ARGEL5 110.00]	3PH	15,036	17,258	18,011	18,011	18,011
9	[8AMNPP5 110.00]	3PH	12,525	13,343	13,861	13,861	13,861
10	[8ARMAV52 110.00]	3PH	6,756	6,979	7,115	7,115	7,115
11	[8ARMAV51 110.00]	3PH	6,756	6,979	7,115	7,115	7,115
12	[8AZATAN5 110.00]	3PH	5,534	5,630	5,733	5,733	5,733
13	[8ARZNI5 110.00]	3PH	15,248	16,875	17,604	17,604	17,604
14	[8ARTIK5 110.00]	3PH	2,917	2,861	2,913	2,913	2,913
15	[8ASHNK5 110.00]	3PH	5,380	5,199	5,373	5,373	5,373
16	[8AVAN5 110.00]	3PH	16,592	18,268	19,337	19,337	19,337
17	[8CHARN5 110.00]	3PH	12,334	13,748	14,206	14,206	14,206
18	[8DALAR5 110.00]	3PH	4,124	4,025	4,117	4,117	4,117
19	[8DZOR.HEK5 110.00]	3PH	7,438	7,867	8,598	8,598	8,598
20	[8ECHMC52 110.00]	3PH	9,049	9,488	9,762	9,762	9,762
21	[8ECHMC51 110.00]	3PH	9,053	9,493	9,767	9,767	9,767
22	[8EXEGN5 110.00]	3PH	3,980	4,009	4,014	4,014	4,014
23	[Q_3 110.00]	3PH	3,416	3,817	3,844	3,844	3,844
24	[Q_4 110.00]	3PH	4,564	5,186	5,271	5,271	5,271
25	[8GYUMR5 110.00]	3PH	7,942	8,144	8,364	8,364	8,364
26	[Q_5 110.00]	3PH	4,564	5,186	5,271	5,271	5,271
27	[8SOVINAR5 110.00]	3PH	4,564	5,186	5,271	5,271	5,271
28	[8HRAZD5H 110.00]	3PH	9,862	10,724	10,992	10,992	10,992
29	[XAM_KARAB 110.00]	3PH	2,552	2,884	2,912	2,912	2,912
30	[8HRAZD5T 110.00]	3PH	8,534	9,191	9,416	9,416	9,416
31	[8VARDENIS5 110.00]	3PH	3,569	4,128	4,223	4,223	4,223
32	[8MASRIK_2 110.00]	3PH	3,544	4,095	4,190	4,190	4,190
33	[8LICHK5 110.00]	3PH	5,848	6,447	6,532	6,532	6,532
34	[8HAGHTANAK5 110.00]	3PH	16,096	17,669	18,724	18,724	18,724
35	[8TALIN5 110.00]	3PH	5,324	5,146	5,317	5,317	5,317
36	[8MARSH5 110.00]	3PH	19,392	21,469	23,100	23,100	23,100

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	2020	2021	2022	2023	2024
37	[8GAGARIN5 110.00]	3PH	7,117	7,597	7,789	7,789	7,789
38	[8DASTADEM5 110.00]	3PH	4,362	4,240	4,373	4,373	4,373
39	[8MASIS5 110.00]	3PH	9,850	10,263	10,602	10,602	10,602
40	[8POLIGON5 110.00]	3PH	5,495	5,590	5,692	5,692	5,692
41	[8GJUMRI1 110.00]	3PH	4,951	5,028	5,110	5,110	5,110
42	[8MXCHA5 110.00]	3PH	10,759	11,254	11,664	11,664	11,664
43	[8DILIJAN5 110.00]	3PH	3,709	3,833	3,884	3,884	3,884
44	[8HJUSIS5 110.00]	3PH	17,458	19,590	20,716	20,716	20,716
45	[8KANAK5 110.00]	3PH	17,761	19,989	21,167	21,167	21,167
46	[8SPANDAR5 110.00]	3PH	14,607	15,882	16,727	16,727	16,727
47	[8ARTASH5 110.00]	3PH	10,178	10,637	11,011	11,011	11,011
48	[8SEVAN5 110.00]	3PH	7,320	7,879	8,047	8,047	8,047
49	[Q_6 110.00]	3PH	3,708	4,515	4,592	4,592	4,592
50	[8SHAUM5 110.00]	3PH	17,064	18,845	20,033	20,033	20,033
51	[8SODK5_1 110.00]	3PH	3,708	4,515	4,592	4,592	4,592
52	[8SHINU5 110.00]	3PH	13,367	14,995	15,021	15,021	15,021
53	[8SODK5_2 110.00]	3PH	3,708	4,515	4,592	4,592	4,592
54	[Q_1 110.00]	3PH	3,175	4,288	4,334	4,334	4,334
55	[8SPITA5 110.00]	3PH	8,695	9,246	9,651	9,651	9,651
56	[Q_5 110.00]	3PH	2,549	3,221	3,247	3,247	3,247
57	[Q_2 110.00]	3PH	2,965	4,007	4,039	4,039	4,039
58	[8GEXAMASAR5 110.00]	3PH	2,488	3,124	3,148	3,148	3,148
59	[8AREGUNI5 110.00]	3PH	2,168	2,638	2,656	2,656	2,656
60	[8TATEV51 110.00]	3PH	9,378	10,082	10,092	10,092	10,092
61	[8TATEV52 110.00]	3PH	9,377	10,080	10,090	10,090	10,090
62	[8TATEV53 110.00]	3PH	9,378	10,082	10,092	10,092	10,092
63	[8VANDZ5T 110.00]	3PH	11,612	12,628	13,617	13,617	13,617
64	[8SHORZA5_1 110.00]	3PH	3,294	3,665	3,689	3,689	3,689
65	[8VANADZ5 110.00]	3PH	11,775	12,822	13,850	13,850	13,850
66	[8SHOVAG5_2 110.00]	3PH	5,150	5,531	5,604	5,604	5,604
67	[8SHOVAG5_1 110.00]	3PH	4,471	4,670	4,727	4,727	4,727
68	[8VARDA51 110.00]	3PH	15,581	16,799	17,762	17,762	17,762
69	[8VARDA52 110.00]	3PH	15,697	16,930	17,908	17,908	17,908
70	[8MASRIK5_1 110.00]	3PH	3,047	4,360	4,400	4,400	4,400
71	[8HYRVN51 110.00]	3PH	9,286	9,748	10,037	10,037	10,037
72	[8HYRVN52 110.00]	3PH	9,286	9,748	10,037	10,037	10,037
73	[8YEREVN5_110 110.00]	3PH	18,619	20,212	21,581	21,581	21,581
74	[8ZOVUN5 110.00]	3PH	18,635	21,066	22,370	22,370	22,370
75	[8_NAIRIT5 110.00]	3PH	17,639	19,078	20,297	20,297	20,297

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	2020	2021	2022	2023	2024
76	[8_HARAV5 110.00]	3PH	16,299	17,545	18,577	18,577	18,577
77	[8NORAV2 220.00]	3PH	4354.6	14,141	14,283	14,283	14,283
78	[8ALVRD2 220.00]	3PH		4,675	7,351	7,351	7,351
79	[8ARART2 220.00]	3PH	8,940	9,711	10,342	10,342	10,342
80	[8AMNPP2 220.00]	3PH	12,466	13,957	15,173	15,173	15,173
81	[8ASHNK2 220.00]	3PH	8,421	9,133	9,643	9,643	9,643
82	[8SPAND2 220.00]	3PH	7,089	8,066	8,120	8,120	8,120
83	[8EXEGN2 220.00]	3PH	8,629	9,714	9,930	9,930	9,930
84	[8SHAMB2 220.00]	3PH	8,286	12,968	13,084	13,084	13,084
85	[8GYUMR2 220.00]	3PH	6,014	6,404	6,689	6,689	6,689
86	[8AGARK2 220.00]	3PH	8,093	8,928	8,946	8,946	8,946
87	[8HRAZD2H 220.00]	3PH	11,194	14,961	15,983	15,983	15,983
88	[8ACSIONA2 220.00]	3PH	8,484	10,107	11,061	11,061	11,061
89	[8HRAZD_220 220.00]	3PH	12,638	17,693	19,060	19,060	19,060
90	[8LICHK2 220.00]	3PH	6,652	7,415	7,571	7,571	7,571
91	[8HAGHTANAK2 220.00]	3PH	11,641	13,423	14,925	14,925	14,925
92	[8MARSH2 220.00]	3PH	9,862	11,079	12,364	12,364	12,364
93	[8SHAUM2 220.00]	3PH	12,203	14,219	15,742	15,742	15,742
94	[8SHINU2 220.00]	3PH	9,793	13,308	13,400	13,400	13,400
95	[8VANADZ2 220.00]	3PH	8,951	10,623	12,024	12,024	12,024
96	[8YEREVN2-220 220.00]	3PH	11,403	12,921	15,156	15,156	15,156
97	[8KAMO2 220.00]	3PH	6,972	7,875	8,078	8,078	8,078
98	[8ZOVUN2 220.00]	3PH	9,756	11,218	12,021	12,021	12,021
99	[BREK2 220.00]	3PH	11,146	12,607	14,956	14,956	14,956
100	[BREK3 220.00]	3PH	11,146	12,607	14,956	14,956	14,956
101	[8YER_TPP-220 220.00]	3PH	11,146	12,607	14,956	14,956	14,956
102	[H153 220.00]	3PH	8,467	9,175	9,847	9,847	9,847
103	[8NORAV1 400.00]	3PH		11,096	11,396	11,396	11,396
104	[8HRAZD_400 400.00]	3PH		7,995	8,615	8,615	8,615
105	[8_HRAZD11 400.00]	3PH		7,995	8,615	8,615	8,615
106	[8_HRAZD12 400.00]	3PH		7,995	8,615	8,615	8,615
107	[8_NORA11 400.00]	3PH		11,096	11,396	11,396	11,396
108	[8_NORA12 400.00]	3PH		11,096	11,396	11,396	11,396
109	[8_NORA13 400.00]	3PH		11,096	11,396	11,396	11,396
110	[8_NORA14 400.00]	3PH		11,096	11,396	11,396	11,396
111	[8_HRAZD13 400.00]	3PH			8,615	8,615	8,615
112	[8_AJRUM_13 400.00]	3PH			5,061	5,061	5,061
113	[8AJRUM_400 400.00]	3PH			5,061	5,061	5,061
114	[8AJRUM_220 220.00]	3PH			7,261	7,261	7,261

2020թ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ ղողերին ԿՄ$^{(3)}$ հոսանքների արժեքները (Ա)

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
1	[8ABOVY51 110.00]	3PH	11,016	10,699	10,717	10,914	11,016
2	[8ABOVY52 110.00]	3PH	11,014	10,697	10,715	10,912	11,014
3	[8ALVRD5 110.00]	3PH	6,284	5,948	6,228	6,338	6,338
4	[8APARN5 110.00]	3PH	5,730	5,606	5,701	5,706	5,730
5	[8ARART5 110.00]	3PH	10,240	9,728	9,649	10,200	10,240
6	[8ARGEL5 110.00]	3PH	14,885	14,638	15,036	14,639	15,036
7	[8AMNPP5 110.00]	3PH	12,525	11,754	11,066	12,447	12,525
8	[8ARMAV52 110.00]	3PH	6,756	6,530	6,308	6,734	6,756
9	[8ARMAV51 110.00]	3PH	6,756	6,530	6,308	6,734	6,756
10	[8AZATAN5 110.00]	3PH	5,534	5,344	5,322	5,526	5,534
11	[8ARZNI5 110.00]	3PH	15,248	14,535	14,063	14,788	15,248
12	[8ARTIK5 110.00]	3PH	2,917	2,874	2,853	2,915	2,917
13	[8ASHNK5 110.00]	3PH	5,380	5,233	5,165	5,374	5,380
14	[8AVAN5 110.00]	3PH	16,592	15,412	14,942	16,388	16,592
15	[8CHARN5 110.00]	3PH	11,598	11,443	12,334	11,461	12,334
16	[8DALAR5 110.00]	3PH	4,124	4,048	4,011	4,120	4,124
17	[8DZOR.HEK5 110.00]	3PH	7,414	6,952	7,300	7,438	7,438
18	[8ECHMC52 110.00]	3PH	9,049	8,602	8,285	9,004	9,049
19	[8ECHMC51 110.00]	3PH	9,053	8,606	8,288	9,008	9,053
20	[8EXEGN5 110.00]	3PH	3,977	3,960	3,980	3,975	3,980
21	[Q_3 110.00]	3PH	3,256	3,270	3,416	3,251	3,416
22	[Q_4 110.00]	3PH	4,376	4,473	4,564	4,370	4,564
23	[8GYUMR5 110.00]	3PH	7,942	7,555	7,510	7,927	7,942
24	[Q_5 110.00]	3PH	4,376	4,473	4,564	4,370	4,564
25	[8SOVINAR5 110.00]	3PH	4,376	4,473	4,564	4,370	4,564
26	[8HRAZD5H 110.00]	3PH	7,848	7,770	9,862	7,799	9,862
27	[XAM_KARAB 110.00]	3PH	2,287	2,525	2,552	2,286	2,552
28	[8HRAZD5T 110.00]	3PH	7,299	7,228	8,534	7,255	8,534
29	[8VARDENIS5 110.00]	3PH	3,383	3,513	3,569	3,380	3,569
30	[8MASRIK_2 110.00]	3PH	3,361	3,489	3,544	3,358	3,544
31	[8LICHK5 110.00]	3PH	5,708	5,695	5,848	5,699	5,848
32	[8HAGHTANAK5 110.00]	3PH	16,096	14,614	13,874	15,946	16,096
33	[8TALIN5 110.00]	3PH	5,324	5,180	5,113	5,317	5,324
34	[8MARSH5 110.00]	3PH	19,392	17,707	17,295	19,182	19,392
35	[8GAGARIN5 110.00]	3PH	6,225	6,169	7,117	6,195	7,117
36	[8DASTADEM5 110.00]	3PH	4,362	4,266	4,220	4,358	4,362
37	[8MASIS5 110.00]	3PH	9,850	9,433	9,346	9,809	9,850
38	[8POLIGON5 110.00]	3PH	5,495	5,308	5,286	5,488	5,495

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
39	[8GJUMRI1 110.00]	3PH	4,951	4,798	4,780	4,945	4,951
40	[8MXCHA5 110.00]	3PH	10,759	10,257	10,156	10,711	10,759
41	[8DILIJAN5 110.00]	3PH	3,644	3,579	3,709	3,638	3,709
42	[8HJUSIS5 110.00]	3PH	17,458	16,218	15,470	17,156	17,458
43	[8KANAK5 110.00]	3PH	17,761	16,515	15,729	17,457	17,761
44	[8SPANDAR5 110.00]	3PH	14,607	13,400	12,710	14,480	14,607
45	[8ARTASH5 110.00]	3PH	10,178	9,695	9,612	10,137	10,178
46	[8SEVAN5 110.00]	3PH	6,362	6,299	7,320	6,334	7,320
47	[Q_6 110.00]	3PH	3,447	3,646	3,708	3,444	3,708
48	[8SHAUM5 110.00]	3PH	17,064	15,437	14,533	16,890	17,064
49	[8SODK5_1 110.00]	3PH	3,447	3,646	3,708	3,444	3,708
50	[8SHINU5 110.00]	3PH	12,587	13,305	13,124	13,367	13,367
51	[8SODK5_2 110.00]	3PH	3,447	3,646	3,708	3,444	3,708
52	[Q_1 110.00]	3PH	3,010	3,120	3,175	3,008	3,175
53	[8SPITA5 110.00]	3PH	8,695	8,200	8,538	8,666	8,695
54	[Q_5 110.00]	3PH	2,442	2,513	2,549	2,440	2,549
55	[Q_2 110.00]	3PH	2,835	2,906	2,965	2,833	2,965
56	[8GEXAMASAR5 110.00]	3PH	2,385	2,454	2,488	2,384	2,488
57	[8AREGUNI5 110.00]	3PH	2,090	2,143	2,168	2,089	2,168
58	[8TATEV51 110.00]	3PH	9,021	9,350	9,270	9,378	9,378
59	[8TATEV52 110.00]	3PH	9,019	9,349	9,268	9,377	9,377
60	[8TATEV53 110.00]	3PH	9,021	9,351	9,270	9,378	9,378
61	[8VANDZ5T 110.00]	3PH	11,612	10,558	11,287	11,585	11,612
62	[8SHORZA5_1 110.00]	3PH	3,146	3,159	3,294	3,141	3,294
63	[8VANADZ5 110.00]	3PH	11,775	10,686	11,439	11,748	11,775
64	[8SHOVAG5_2 110.00]	3PH	4,705	4,682	5,150	4,690	5,150
65	[8SHOVAG5_1 110.00]	3PH	4,089	4,064	4,471	4,077	4,471
66	[8VARDA51 110.00]	3PH	15,581	14,508	14,258	15,457	15,581
67	[8VARDA52 110.00]	3PH	15,697	14,610	14,357	15,572	15,697
68	[8MASRIK5_1 110.00]	3PH	2,903	2,991	3,047	2,901	3,047
69	[8HYRVN51 110.00]	3PH	9,286	8,811	8,393	9,238	9,286
70	[8HYRVN52 110.00]	3PH	9,286	8,811	8,393	9,238	9,286
71	[8YEREVN5_110 110.00]	3PH	18,619	17,175	16,889	18,468	18,619
72	[8ZOVUN5 110.00]	3PH	18,635	17,170	16,350	18,278	18,635
73	[8_NAIRIT5 110.00]	3PH	17,639	16,331	16,065	17,500	17,639
74	[8_HARAV5 110.00]	3PH	16,299	15,165	14,926	16,177	16,299
75	[8ALVRD2 220.00]	3PH	4,355	3,906	4,210	4,327	4,355
76	[8ARART2 220.00]	3PH	8,940	8,181	8,076	8,885	8,940
77	[8AMNPP2 220.00]	3PH	12,466	10,939	9,089	12,365	12,466
78	[8ASHNK2 220.00]	3PH	8,421	7,633	6,946	8,377	8,421

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
79	[8SPAND2 220.00]	3PH	6,444	6,266	7,089	6,382	7,089
80	[8EXEGN2 220.00]	3PH	8,521	7,997	8,629	8,461	8,629
81	[8SHAMB2 220.00]	3PH	7,349	7,144	8,286	7,254	8,286
82	[8GYUMR2 220.00]	3PH	6,014	5,489	5,474	5,993	6,014
83	[8AGARK2 220.00]	3PH	7,846	7,743	8,093	7,784	8,093
84	[8HRAZD2H 220.00]	3PH	11,194	8,138	10,623	11,114	11,194
85	[8ACSIONA2 220.00]	3PH	8,484	6,766	7,977	8,436	8,484
86	[8HRAZD_220 220.00]	3PH	12,638	8,654	11,793	12,540	12,638
87	[8LICHK2 220.00]	3PH	6,652	6,074	6,602	6,624	6,652
88	[8HAGHTANAK2 220.00]	3PH	11,641	9,879	9,823	11,523	11,641
89	[8MARSH2 220.00]	3PH	9,862	8,629	8,795	9,778	9,862
90	[8SHAUM2 220.00]	3PH	12,203	10,228	10,224	12,076	12,203
91	[8SHINU2 220.00]	3PH	9,004	8,695	9,793	8,818	9,793
92	[8VANADZ2 220.00]	3PH	8,951	7,171	8,388	8,895	8,951
93	[8YEREVN2-220 220.00]	3PH	11,403	9,902	9,745	11,297	11,403
94	[8KAMO2 220.00]	3PH	6,972	6,033	6,813	6,943	6,972
95	[8ZOVUN2 220.00]	3PH	9,756	8,310	8,730	9,660	9,756
96	[BREK2 220.00]	3PH	11,146	9,690	9,548	11,044	11,146
97	[BREK3 220.00]	3PH	11,146	9,690	9,548	11,044	11,146
98	[8YER_TPP-220 220.00]	3PH	11,146	9,690	9,548	11,044	11,146
99	[H153 220.00]	3PH	8,467	7,741	7,644	8,416	8,467

2021թ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ դողերին ԿՍ$^{(3)}$ հոսանքների արժեքները (Ա)

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
1	[XAM_IR11 400.00]	3PH	8548.8	8567.5	8580.9	8541.9	8,581
2	[XAM_IR12 400.00]	3PH	8867.9	8887	8900.7	8860.9	8,901
3	[8ABOVY51 110.00]	3PH	11379.2	11813.1	11802	11378.2	11,813
4	[8ABOVY52 110.00]	3PH	11377.5	11810.7	11799.2	11376.5	11,811
5	[8ALVRD5 110.00]	3PH	6543.5	6655.4	6662.1	6613.7	6,662
6	[8APARN5 110.00]	3PH	5852.1	5960	5985.6	5853.2	5,986
7	[8ARART5 110.00]	3PH	10604	10724.4	10677.3	10600.7	10,724
8	[8ARGEL5 110.00]	3PH	15564.4	16835.2	17258	15563.8	17,258
9	[8AMNPP5 110.00]	3PH	13087.5	13343.1	13172.6	13085	13,343
10	[8ARMAV52 110.00]	3PH	6910.6	6978.9	6933.3	6909.9	6,979
11	[8ARMAV51 110.00]	3PH	6910.6	6978.9	6933.3	6909.9	6,979
12	[8AZATAN5 110.00]	3PH	5610.9	5629.9	5629.5	5610.3	5,630
13	[8ARZNI5 110.00]	3PH	15740.1	16874.8	16257.9	15737.8	16,875
14	[8ARTIK5 110.00]	3PH	2856.4	2861.1	2860.6	2856.3	2,861
15	[8ASHNK5 110.00]	3PH	5183	5198.9	5197.4	5182.6	5,199
16	[8AVAN5 110.00]	3PH	17546.1	18267.5	17605.8	17541.6	18,268
17	[8CHARN5 110.00]	3PH	12052.1	12731.8	13748	12051.9	13,748
18	[8DALAR5 110.00]	3PH	4016.5	4024.8	4024	4016.3	4,025
19	[8DZOR.HEK5 110.00]	3PH	7750.6	7856.7	7866.9	7794.8	7,867
20	[8ECHMC52 110.00]	3PH	9353.9	9488.1	9308.5	9352.6	9,488
21	[8ECHMC51 110.00]	3PH	9358.5	9492.9	9313	9357.2	9,493
22	[8EXEGN5 110.00]	3PH	4003	4008.1	4008.5	4002.5	4,009
23	[Q_3 110.00]	3PH	3638	3683.5	3817.3	3638	3,817
24	[Q_4 110.00]	3PH	4994.8	5177.2	5185.7	4994.1	5,186
25	[8GYUMR5 110.00]	3PH	8103.3	8144	8143.1	8102	8,144
26	[Q_5 110.00]	3PH	4994.8	5177.2	5185.7	4994.1	5,186
27	[8SOVINAR5 110.00]	3PH	4994.8	5177.2	5185.7	4994.1	5,186
28	[8HRAZD5H 110.00]	3PH	8128.3	8362.4	10724.1	8128.4	10,724
29	[XAM_KARAB 110.00]	3PH	2612.2	2878.1	2883.5	2612.1	2,884
30	[8HRAZD5T 110.00]	3PH	7556.2	7762.2	9191.3	7556.3	9,191
31	[8VARDENIS5 110.00]	3PH	3944.6	4119.6	4128.3	3944.2	4,128
32	[8MASRIK_2 110.00]	3PH	3914.3	4086.5	4095.1	3913.9	4,095
33	[8LICHK5 110.00]	3PH	6287.7	6439.7	6446.6	6286.1	6,447
34	[8HAGHTANAK5 110.00]	3PH	17191.9	17669.3	16918.7	17187	17,669
35	[8TALIN5 110.00]	3PH	5130.4	5146	5144.5	5130	5,146
36	[8MARSH5 110.00]	3PH	20723.4	21469	20806.9	20716.8	21,469
37	[8GAGARIN5 110.00]	3PH	6452.4	6592.8	7596.5	6452.5	7,597
38	[8DASTADEM5 110.00]	3PH	4229	4239.5	4238.5	4228.8	4,240

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
39	[8MASIS5 110.00]	3PH	10136.6	10263.3	10172	10134.9	10,263
40	[8POLIGON5 110.00]	3PH	5571.5	5590.4	5590	5570.9	5,590
41	[8GJUMRI1 110.00]	3PH	5012.4	5027.6	5027.3	5011.9	5,028
42	[8MXCHA5 110.00]	3PH	11105.1	11253.8	11152	11103	11,254
43	[8DILIJAN5 110.00]	3PH	3717.1	3744.3	3832.9	3717.9	3,833
44	[8HJUSIS5 110.00]	3PH	18520.9	19590.3	18535.5	18516.1	19,590
45	[8KANAK5 110.00]	3PH	18860.5	19989.2	18883.5	18855.6	19,989
46	[8SPANDAR5 110.00]	3PH	15485.1	15882.3	15205.5	15481.1	15,882
47	[8ARTASH5 110.00]	3PH	10513.9	10636.8	10574.1	10511.2	10,637
48	[8SEVAN5 110.00]	3PH	6660.6	6800.5	7879.1	6660.8	7,879
49	[Q_6 110.00]	3PH	4234.6	4500.9	4515.3	4234.2	4,515
50	[8SHAUM5 110.00]	3PH	18284.6	18845.3	17902.5	18279.1	18,845
51	[8SODK5_1 110.00]	3PH	4234.6	4500.9	4515.3	4234.2	4,515
52	[8SHINU5 110.00]	3PH	13942.6	14994.8	14250.8	14904.2	14,995
53	[8SODK5_2 110.00]	3PH	4234.6	4500.9	4515.3	4234.2	4,515
54	[Q_1 110.00]	3PH	4105.4	4262.3	4287.7	4105.1	4,288
55	[8SPITA5 110.00]	3PH	9070.6	9221.6	9246.1	9078.4	9,246
56	[Q_5 110.00]	3PH	3117.4	3206.7	3220.9	3117.3	3,221
57	[Q_2 110.00]	3PH	3868.4	3968.5	4006.9	3868.2	4,007
58	[8GEXAMASAR5 110.00]	3PH	3026.3	3110.4	3123.7	3026.2	3,124
59	[8AREGUNI5 110.00]	3PH	2568.7	2629	2638.4	2568.6	2,638
60	[8TATEV51 110.00]	3PH	9636.1	10081.5	9769.3	10044	10,082
61	[8TATEV52 110.00]	3PH	9634.5	10079.8	9767.7	10042.3	10,080
62	[8TATEV53 110.00]	3PH	9636.3	10081.7	9769.5	10044.2	10,082
63	[8VANDZ5T 110.00]	3PH	12395.5	12594.8	12628.3	12418.1	12,628
64	[8SHORZA5_1 110.00]	3PH	3499.6	3541.5	3664.6	3499.5	3,665
65	[8VANADZ5 110.00]	3PH	12584	12787.3	12821.6	12607.5	12,822
66	[8SHOVAG5_2 110.00]	3PH	4984.1	5059.6	5531.4	4984.1	5,531
67	[8SHOVAG5_1 110.00]	3PH	4209.3	4264.4	4669.7	4209.4	4,670
68	[8VARDA51 110.00]	3PH	16383	16798.9	16448.3	16378.9	16,799
69	[8VARDA52 110.00]	3PH	16509.3	16929.8	16576.3	16505.2	16,930
70	[8MASRIK5_1 110.00]	3PH	4195.7	4326.8	4359.9	4195.5	4,360
71	[8HYRVN51 110.00]	3PH	9607.4	9748.1	9368	9606	9,748
72	[8HYRVN52 110.00]	3PH	9607.4	9748.1	9368	9606	9,748
73	[8YEREVN5_110 110.00]	3PH	19701	20211.8	19832.8	19695.1	20,212
74	[8ZOVUN5 110.00]	3PH	19859.8	21066.3	19865.5	19854.4	21,066
75	[8_NAIRIT5 110.00]	3PH	18613.6	19077.6	18727.6	18608.3	19,078
76	[8_HARAV5 110.00]	3PH	17138.5	17544.8	17229.4	17134	17,545
77	[8NORAV2 220.00]	3PH	13922	14049.6	14140.9	13814.2	14,141
78	[8ALVRD2 220.00]	3PH	4646.3	4665.7	4675.1	4629.9	4,675

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
79	[8ARART2 220.00]	3PH	9536.3	9711	9676.4	9529.7	9,711
80	[8AMNPP2 220.00]	3PH	13627.5	13957.1	13877.8	13621.3	13,957
81	[8ASHNK2 220.00]	3PH	9001	9133.1	9109.2	8998.2	9,133
82	[8SPAND2 220.00]	3PH	7538.3	8037	8066.4	7502.1	8,066
83	[8EXEGN2 220.00]	3PH	9486.9	9696.3	9713.5	9465.7	9,714
84	[8SHAMB2 220.00]	3PH	12789.3	12893.6	12968.1	12701.1	12,968
85	[8GYUMR2 220.00]	3PH	6345.1	6403.4	6403.5	6343.2	6,404
86	[8AGARK2 220.00]	3PH	8872.8	8899.5	8927.9	8835.7	8,928
87	[8HRAZD2H 220.00]	3PH	14122.9	14401.7	14961	14112	14,961
88	[8ACSIONA2 220.00]	3PH	9876.8	10027.1	10107.2	9871.7	10,107
89	[8HRAZD_220 220.00]	3PH	16922	17294.7	17692.8	16905.8	17,693
90	[8LICHK2 220.00]	3PH	7278.9	7394.4	7414.8	7272.1	7,415
91	[8HAGHTANAK2 220.00]	3PH	13027	13423.4	13348.3	13020.4	13,423
92	[8MARSH2 220.00]	3PH	10794.7	11078.6	11061.5	10790	11,079
93	[8SHAUM2 220.00]	3PH	13783.9	14219.2	14178.5	13776.6	14,219
94	[8SHINU2 220.00]	3PH	13030.6	13164.8	13308.3	12848.7	13,308
95	[8VANADZ2 220.00]	3PH	10397.5	10559.4	10622.8	10387.5	10,623
96	[8YEREVN2-220 220.00]	3PH	12561.1	12920.6	12847.3	12554.6	12,921
97	[8KAMO2 220.00]	3PH	7734.4	7834.2	7875	7728.9	7,875
98	[8ZOVUN2 220.00]	3PH	10878.9	11197.2	11217.9	10874.3	11,218
99	[BREK2 220.00]	3PH	12263.8	12607	12536.8	12257.6	12,607
100	[BREK3 220.00]	3PH	12263.8	12607	12536.8	12257.6	12,607
101	[8YER_TPP-220 220.00]	3PH	12263.8	12607	12536.8	12257.6	12,607
102	[H153 220.00]	3PH	9013.7	9175.2	9142.5	9008.5	9,175
103	[8NORAV1 400.00]	3PH	10986.5	11050.3	11096.2	10963.2	11,096
104	[8HRAZD_400 400.00]	3PH	7862.1	7932.5	7995.3	7853.5	7,995
105	[8_HRAZD11 400.00]	3PH	7862.1	7932.5	7995.3	7853.5	7,995
106	[8_HRAZD12 400.00]	3PH	7862.1	7932.5	7995.3	7853.5	7,995
107	[8_NORA11 400.00]	3PH	10986.5	11050.3	11096.2	10963.2	11,096
108	[8_NORA12 400.00]	3PH	10986.5	11050.3	11096.2	10963.2	11,096
109	[8_NORA13 400.00]	3PH	10986.5	11050.3	11096.2	10963.2	11,096
110	[8_NORA14 400.00]	3PH	10986.5	11050.3	11096.2	10963.2	11,096

2022թ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ դողերին ԿՄ(3) հոսանքների արժեքները (Ա)

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
1	[XAM_IR11 400.00]	3PH	8637	8653.5	8666.2	8630.2	8,666
2	[XAM_IR12 400.00]	3PH	8957.8	8974.6	8987.6	8950.8	8,988
3	[8ABOVY51 110.00]	3PH	11776.7	12179.6	12183.3	11776.2	12,183
4	[8ABOVY52 110.00]	3PH	11774.9	12177.3	12180.5	11774.5	12,181
5	[8ALVRD5 110.00]	3PH	7386.4	7510.4	7517.6	7474.8	7,518
6	[8APARN5 110.00]	3PH	5970.4	6068	6095.4	5971.8	6,095
7	[8ARART5 110.00]	3PH	11013.8	11112	11070	11011.1	11,112
8	[8ARGEL5 110.00]	3PH	16285.4	17530.9	18010.6	16286	18,011
9	[8AMNPP5 110.00]	3PH	13639	13861.1	13700	13637.3	13,861
10	[8ARMAV52 110.00]	3PH	7058.1	7115.1	7073.7	7057.7	7,115
11	[8ARMAV51 110.00]	3PH	7058.1	7115.1	7073.7	7057.7	7,115
12	[8AZATAN5 110.00]	3PH	5718.4	5732.8	5732.9	5718.1	5,733
13	[8ARZNI5 110.00]	3PH	16500.8	17603.7	16996.4	16499.6	17,604
14	[8ARTIK5 110.00]	3PH	2909.4	2912.9	2912.6	2909.4	2,913
15	[8ASHNK5 110.00]	3PH	5360.6	5372.7	5371.7	5360.3	5,373
16	[8AVAN5 110.00]	3PH	18660.1	19337.3	18670.1	18657	19,337
17	[8CHARN5 110.00]	3PH	12480.6	13130.3	14206.2	12481.1	14,206
18	[8DALAR5 110.00]	3PH	4110.5	4116.7	4116.1	4110.4	4,117
19	[8DZOR.HEK5 110.00]	3PH	8482.1	8587.8	8598.1	8535.1	8,598
20	[8ECHMC52 110.00]	3PH	9648.2	9762.3	9590.4	9647.3	9,762
21	[8ECHMC51 110.00]	3PH	9653.2	9767.3	9595.3	9652.3	9,767
22	[8EXEGN5 110.00]	3PH	4008.6	4013.1	4013.5	4008.1	4,014
23	[Q_3 110.00]	3PH	3670.2	3712.3	3844.4	3670.2	3,844
24	[Q_4 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
25	[8GYUMR5 110.00]	3PH	8332.7	8364	8364.2	8332	8,364
26	[Q_5 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
27	[8SOVINAR5 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
28	[8HRAZD5H 110.00]	3PH	8334.4	8551.1	10992.1	8334.7	10,992
29	[XAM_KARAB 110.00]	3PH	2642	2907.3	2912.4	2641.8	2,912
30	[8HRAZD5T 110.00]	3PH	7755.5	7946.1	9415.9	7755.8	9,416
31	[8VARDENIS5 110.00]	3PH	4041.2	4214.8	4223.2	4040.9	4,223
32	[8MASRIK_2 110.00]	3PH	4010.7	4181.5	4189.8	4010.4	4,190
33	[8LICHK5 110.00]	3PH	6379.8	6525.5	6531.9	6378.5	6,532
34	[8HAGHTANAK5 110.00]	3PH	18294.2	18724.1	17956.8	18290.6	18,724

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
35	[8TALIN5 110.00]	3PH	5305.5	5317.4	5316.4	5305.3	5,317
36	[8MARSH5 110.00]	3PH	22405.1	23100.4	22414.8	22400.2	23,100
37	[8GAGARIN5 110.00]	3PH	6632.3	6761.5	7788.5	6632.6	7,789
38	[8DASTADEM5 110.00]	3PH	4365.1	4373	4372.3	4364.9	4,373
39	[8MASIS5 110.00]	3PH	10497.2	10602.3	10517.4	10496	10,602
40	[8POLIGON5 110.00]	3PH	5677.9	5692.2	5692.3	5677.6	5,692
41	[8GJUMRI1 110.00]	3PH	5098.1	5109.6	5109.7	5097.9	5,110
42	[8MXCHA5 110.00]	3PH	11539.8	11663.5	11568.6	11538.2	11,664
43	[8DILIJAN5 110.00]	3PH	3773	3796.4	3884	3773.9	3,884
44	[8HJUSIS5 110.00]	3PH	19682.3	20715.8	19638.1	19679	20,716
45	[8KANAK5 110.00]	3PH	20071.1	21166.5	20033.7	20067.7	21,167
46	[8SPANDAR5 110.00]	3PH	16372.6	16727.2	16041.5	16369.7	16,727
47	[8ARTASH5 110.00]	3PH	10910.5	11011.2	10954.2	10908.4	11,011
48	[8SEVAN5 110.00]	3PH	6819.7	6947.6	8046.5	6820.1	8,047
49	[Q_6 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
50	[8SHAUM5 110.00]	3PH	19522.3	20033.4	19059.6	19518.3	20,033
51	[8SODK5_1 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
52	[8SHINU5 110.00]	3PH	13968.2	15020.6	14274.3	14933.1	15,021
53	[8SODK5_2 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
54	[Q_1 110.00]	3PH	4156.1	4309.7	4334.4	4155.9	4,334
55	[8SPITA5 110.00]	3PH	9488.7	9624.8	9650.8	9498	9,651
56	[Q_5 110.00]	3PH	3146.3	3233.2	3246.9	3146.2	3,247
57	[Q_2 110.00]	3PH	3905	4001.7	4039.4	3904.9	4,039
58	[8GEXAMASAR5 110.00]	3PH	3053.5	3135.2	3148.1	3053.4	3,148
59	[8AREGUNI5 110.00]	3PH	2588.2	2646.7	2655.8	2588.1	2,656
60	[8TATEV51 110.00]	3PH	9647.2	10092.1	9779.3	10055.9	10,092
61	[8TATEV52 110.00]	3PH	9645.6	10090.4	9777.7	10054.2	10,090
62	[8TATEV53 110.00]	3PH	9647.4	10092.3	9779.5	10056.1	10,092
63	[8VANDZ5T 110.00]	3PH	13396.7	13582	13617	13425	13,617
64	[8SHORZA5_1 110.00]	3PH	3529.2	3567.9	3689.4	3529.2	3,689
65	[8VANADZ5 110.00]	3PH	13624.3	13813.7	13849.7	13653.9	13,850
66	[8SHOVAG5_2 110.00]	3PH	5062.5	5131	5603.9	5062.7	5,604
67	[8SHOVAG5_1 110.00]	3PH	4271.9	4321.5	4727.3	4272.1	4,727
68	[8VARDA51 110.00]	3PH	17392	17762.3	17414.1	17389	17,762
69	[8VARDA52 110.00]	3PH	17533.3	17907.8	17556.6	17530.3	17,908
70	[8MASRIK5_1 110.00]	3PH	4240.5	4368	4400.3	4240.4	4,400

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
71	[8HYRVN51 110.00]	3PH	9916.7	10036.5	9662.5	9915.7	10,037
72	[8HYRVN52 110.00]	3PH	9916.7	10036.5	9662.5	9915.7	10,037
73	[8YEREVN5_110 110.00]	3PH	21124.7	21581.1	21202.2	21120.2	21,581
74	[8ZOVUN5 110.00]	3PH	21196.3	22369.8	21132.4	21192.6	22,370
75	[8_NAIRIT5 110.00]	3PH	19884.8	20297.1	19949.2	19880.9	20,297
76	[8_HARAV5 110.00]	3PH	18218.6	18577.3	18265.9	18215.3	18,577
77	[8NORAV2 220.00]	3PH	14072.7	14191.9	14282.6	13964.9	14,283
78	[8ALVRD2 220.00]	3PH	7294.6	7328	7351.4	7277.2	7,351
79	[8ARART2 220.00]	3PH	10192.3	10342.3	10311.7	10186.3	10,342
80	[8AMNPP2 220.00]	3PH	14880.6	15173.4	15098.7	14875.8	15,173
81	[8ASHNK2 220.00]	3PH	9533	9642.6	9622.2	9531	9,643
82	[8SPAND2 220.00]	3PH	7595.4	8091	8120.2	7559.5	8,120
83	[8EXEGN2 220.00]	3PH	9715.4	9911.3	9929.5	9694.5	9,930
84	[8SHAMB2 220.00]	3PH	12912.5	13009.6	13083.5	12824.4	13,084
85	[8GYUMR2 220.00]	3PH	6640.6	6687.3	6688.9	6639.5	6,689
86	[8AGARK2 220.00]	3PH	8892.7	8917.7	8945.8	8856	8,946
87	[8HRAZD2H 220.00]	3PH	15125.5	15366.8	15983	15116.2	15,983
88	[8ACSIONA2 220.00]	3PH	10844.8	10973.3	11060.9	10840.6	11,061
89	[8HRAZD_220 220.00]	3PH	18289.6	18618.4	19060.3	18275.3	19,060
90	[8LICHK2 220.00]	3PH	7446.5	7550.6	7570.8	7440.2	7,571
91	[8HAGHTANAK2 220.00]	3PH	14555.6	14924.5	14853.3	14550.2	14,925
92	[8MARSH2 220.00]	3PH	12105.1	12364.1	12353.1	12101.3	12,364
93	[8SHAUM2 220.00]	3PH	15335.9	15741.7	15709	15329.9	15,742
94	[8SHINU2 220.00]	3PH	13129.9	13256.6	13400	12947.9	13,400
95	[8VANADZ2 220.00]	3PH	11792.1	11944.4	12023.6	11787	12,024
96	[8YEREVN2-220 220.00]	3PH	14808.8	15155.5	15081.4	14803	15,156
97	[8KAMO2 220.00]	3PH	7951.2	8037.4	8078.3	7946.2	8,078
98	[8ZOVUN2 220.00]	3PH	11704	11992.9	12021.1	11700.4	12,021
99	[BREK2 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
100	[BREK3 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
101	[8YER_TPP-22 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
102	[H153 220.00]	3PH	9709.7	9847.3	9818.4	9705.1	9,847
103	[8NORAV1 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
104	[8HRAZD_400 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
105	[8_HRAZD11 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
106	[8_HRAZD12 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
107	[8_NORA11 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
108	[8_NORA12 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
109	[8_NORA13 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
110	[8_NORA14 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
111	[8_HRAZD13 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
112	[8_AJRUM_13 400.00]	3PH	5012.9	5039.1	5061.2	5007.1	5,061
113	[8AJRUM_400 400.00]	3PH	5012.9	5039.1	5061.2	5007.1	5,061
114	[8AJRUM_220 220.00]	3PH	7205.8	7237.5	7261.2	7194.5	7,261

2023թ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ դողերին ԿՄ(3) հոսանքների արժեքները (Ա)

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
1	[XAM_IR11 400.00]	3PH	8637	8653.5	8666.2	8630.2	8,666
2	[XAM_IR12 400.00]	3PH	8957.8	8974.6	8987.6	8950.8	8,988
3	[8ABOVY51 110.00]	3PH	11776.7	12179.6	12183.3	11776.2	12,183
4	[8ABOVY52 110.00]	3PH	11774.9	12177.3	12180.5	11774.5	12,181
5	[8ALVRD5 110.00]	3PH	7386.4	7510.4	7517.6	7474.8	7,518
6	[8APARN5 110.00]	3PH	5970.4	6068	6095.4	5971.8	6,095
7	[8ARART5 110.00]	3PH	11013.8	11112	11070	11011.1	11,112
8	[8ARGEL5 110.00]	3PH	16285.4	17530.9	18010.6	16286	18,011
9	[8AMNPP5 110.00]	3PH	13639	13861.1	13700	13637.3	13,861
10	[8ARMAV52 110.00]	3PH	7058.1	7115.1	7073.7	7057.7	7,115
11	[8ARMAV51 110.00]	3PH	7058.1	7115.1	7073.7	7057.7	7,115
12	[8AZATAN5 110.00]	3PH	5718.4	5732.8	5732.9	5718.1	5,733
13	[8ARZNI5 110.00]	3PH	16500.8	17603.7	16996.4	16499.6	17,604
14	[8ARTIK5 110.00]	3PH	2909.4	2912.9	2912.6	2909.4	2,913
15	[8ASHNK5 110.00]	3PH	5360.6	5372.7	5371.7	5360.3	5,373
16	[8AVAN5 110.00]	3PH	18660.1	19337.3	18670.1	18657	19,337
17	[8CHARN5 110.00]	3PH	12480.6	13130.3	14206.2	12481.1	14,206
18	[8DALAR5 110.00]	3PH	4110.5	4116.7	4116.1	4110.4	4,117
19	[8DZOR.HEK5 110.00]	3PH	8482.1	8587.8	8598.1	8535.1	8,598
20	[8ECHMC52 110.00]	3PH	9648.2	9762.3	9590.4	9647.3	9,762
21	[8ECHMC51 110.00]	3PH	9653.2	9767.3	9595.3	9652.3	9,767
22	[8EXEGN5 110.00]	3PH	4008.6	4013.1	4013.5	4008.1	4,014
23	[Q_3 110.00]	3PH	3670.2	3712.3	3844.4	3670.2	3,844
24	[Q_4 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
25	[8GYUMR5 110.00]	3PH	8332.7	8364	8364.2	8332	8,364
26	[Q_5 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
27	[8SOVINAR5 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
28	[8HRAZD5H 110.00]	3PH	8334.4	8551.1	10992.1	8334.7	10,992
29	[XAM_KARAB 110.00]	3PH	2642	2907.3	2912.4	2641.8	2,912
30	[8HRAZD5T 110.00]	3PH	7755.5	7946.1	9415.9	7755.8	9,416
31	[8VARDENIS5 110.00]	3PH	4041.2	4214.8	4223.2	4040.9	4,223
32	[8MASRIK_2 110.00]	3PH	4010.7	4181.5	4189.8	4010.4	4,190
33	[8LICHK5 110.00]	3PH	6379.8	6525.5	6531.9	6378.5	6,532
34	[8HAGHTANAK5 110.00]	3PH	18294.2	18724.1	17956.8	18290.6	18,724
35	[8TALIN5 110.00]	3PH	5305.5	5317.4	5316.4	5305.3	5,317
36	[8MARSH5 110.00]	3PH	22405.1	23100.4	22414.8	22400.2	23,100
37	[8GAGARIN5 110.00]	3PH	6632.3	6761.5	7788.5	6632.6	7,789
38	[8DASTADEM5 110.00]	3PH	4365.1	4373	4372.3	4364.9	4,373

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
39	[8MASIS5 110.00]	3PH	10497.2	10602.3	10517.4	10496	10,602
40	[8POLIGON5 110.00]	3PH	5677.9	5692.2	5692.3	5677.6	5,692
41	[8GJUMRI1 110.00]	3PH	5098.1	5109.6	5109.7	5097.9	5,110
42	[8MXCHA5 110.00]	3PH	11539.8	11663.5	11568.6	11538.2	11,664
43	[8DILIJAN5 110.00]	3PH	3773	3796.4	3884	3773.9	3,884
44	[8HJUSIS5 110.00]	3PH	19682.3	20715.8	19638.1	19679	20,716
45	[8KANAK5 110.00]	3PH	20071.1	21166.5	20033.7	20067.7	21,167
46	[8SPANDAR5 110.00]	3PH	16372.6	16727.2	16041.5	16369.7	16,727
47	[8ARTASH5 110.00]	3PH	10910.5	11011.2	10954.2	10908.4	11,011
48	[8SEVAN5 110.00]	3PH	6819.7	6947.6	8046.5	6820.1	8,047
49	[Q_6 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
50	[8SHAUM5 110.00]	3PH	19522.3	20033.4	19059.6	19518.3	20,033
51	[8SODK5_1 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
52	[8SHINU5 110.00]	3PH	13968.2	15020.6	14274.3	14933.1	15,021
53	[8SODK5_2 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
54	[Q_1 110.00]	3PH	4156.1	4309.7	4334.4	4155.9	4,334
55	[8SPITA5 110.00]	3PH	9488.7	9624.8	9650.8	9498	9,651
56	[Q_5 110.00]	3PH	3146.3	3233.2	3246.9	3146.2	3,247
57	[Q_2 110.00]	3PH	3905	4001.7	4039.4	3904.9	4,039
58	[8GEXAMASAR5 110.00]	3PH	3053.5	3135.2	3148.1	3053.4	3,148
59	[8AREGUNI5 110.00]	3PH	2588.2	2646.7	2655.8	2588.1	2,656
60	[8TATEV51 110.00]	3PH	9647.2	10092.1	9779.3	10055.9	10,092
61	[8TATEV52 110.00]	3PH	9645.6	10090.4	9777.7	10054.2	10,090
62	[8TATEV53 110.00]	3PH	9647.4	10092.3	9779.5	10056.1	10,092
63	[8VANDZ5T 110.00]	3PH	13396.7	13582	13617	13425	13,617
64	[8SHORZA5_1 110.00]	3PH	3529.2	3567.9	3689.4	3529.2	3,689
65	[8VANADZ5 110.00]	3PH	13624.3	13813.7	13849.7	13653.9	13,850
66	[8SHOVAG5_2 110.00]	3PH	5062.5	5131	5603.9	5062.7	5,604
67	[8SHOVAG5_1 110.00]	3PH	4271.9	4321.5	4727.3	4272.1	4,727
68	[8VARDA51 110.00]	3PH	17392	17762.3	17414.1	17389	17,762
69	[8VARDA52 110.00]	3PH	17533.3	17907.8	17556.6	17530.3	17,908
70	[8MASRIK5_1 110.00]	3PH	4240.5	4368	4400.3	4240.4	4,400
71	[8HYRVN51 110.00]	3PH	9916.7	10036.5	9662.5	9915.7	10,037
72	[8HYRVN52 110.00]	3PH	9916.7	10036.5	9662.5	9915.7	10,037
73	[8YEREVN5_110 110.00]	3PH	21124.7	21581.1	21202.2	21120.2	21,581
74	[8ZOVUN5 110.00]	3PH	21196.3	22369.8	21132.4	21192.6	22,370
75	[8_NAIRIT5 110.00]	3PH	19884.8	20297.1	19949.2	19880.9	20,297
76	[8_HARAV5 110.00]	3PH	18218.6	18577.3	18265.9	18215.3	18,577
77	[8NORAV2 220.00]	3PH	14072.7	14191.9	14282.6	13964.9	14,283
78	[8ALVRD2 220.00]	3PH	7294.6	7328	7351.4	7277.2	7,351

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
79	[8ARART2 220.00]	3PH	10192.3	10342.3	10311.7	10186.3	10,342
80	[8AMNPP2 220.00]	3PH	14880.6	15173.4	15098.7	14875.8	15,173
81	[8ASHNK2 220.00]	3PH	9533	9642.6	9622.2	9531	9,643
82	[8SPAND2 220.00]	3PH	7595.4	8091	8120.2	7559.5	8,120
83	[8EXEGN2 220.00]	3PH	9715.4	9911.3	9929.5	9694.5	9,930
84	[8SHAMB2 220.00]	3PH	12912.5	13009.6	13083.5	12824.4	13,084
85	[8GYUMR2 220.00]	3PH	6640.6	6687.3	6688.9	6639.5	6,689
86	[8AGARK2 220.00]	3PH	8892.7	8917.7	8945.8	8856	8,946
87	[8HRAZD2H 220.00]	3PH	15125.5	15366.8	15983	15116.2	15,983
88	[8ACSIONA2 220.00]	3PH	10844.8	10973.3	11060.9	10840.6	11,061
89	[8HRAZD_220 220.00]	3PH	18289.6	18618.4	19060.3	18275.3	19,060
90	[8LICHK2 220.00]	3PH	7446.5	7550.6	7570.8	7440.2	7,571
91	[8HAGHTANAK2 220.00]	3PH	14555.6	14924.5	14853.3	14550.2	14,925
92	[8MARSH2 220.00]	3PH	12105.1	12364.1	12353.1	12101.3	12,364
93	[8SHAUM2 220.00]	3PH	15335.9	15741.7	15709	15329.9	15,742
94	[8SHINU2 220.00]	3PH	13129.9	13256.6	13400	12947.9	13,400
95	[8VANADZ2 220.00]	3PH	11792.1	11944.4	12023.6	11787	12,024
96	[8YEREVN2-220 220.00]	3PH	14808.8	15155.5	15081.4	14803	15,156
97	[8KAMO2 220.00]	3PH	7951.2	8037.4	8078.3	7946.2	8,078
98	[8ZOVUN2 220.00]	3PH	11704	11992.9	12021.1	11700.4	12,021
99	[BREK2 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
100	[BREK3 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
101	[8YER_TPP-220 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
102	[H153 220.00]	3PH	9709.7	9847.3	9818.4	9705.1	9,847
103	[8NORAV1 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
104	[8HRAZD_400 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
105	[8_HRAZD11 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
106	[8_HRAZD12 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
107	[8_NORA11 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
108	[8_NORA12 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
109	[8_NORA13 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
110	[8_NORA14 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
111	[8_HRAZD13 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
112	[8_AJRUM_13 400.00]	3PH	5012.9	5039.1	5061.2	5007.1	5,061
113	[8AJRUM_400 400.00]	3PH	5012.9	5039.1	5061.2	5007.1	5,061
114	[8AJRUM_220 220.00]	3PH	7205.8	7237.5	7261.2	7194.5	7,261

2024թ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ ղողերին ԿՄ[3] հոսանքների արժեքները (Ա)

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
1	[XAM_IR11 400.00]	3PH	8637	8653.5	8666.2	8630.2	8,666
2	[XAM_IR12 400.00]	3PH	8957.8	8974.6	8987.6	8950.8	8,988
3	[8ABOVY51 110.00]	3PH	11776.7	12179.6	12183.3	11776.2	12,183
4	[8ABOVY52 110.00]	3PH	11774.9	12177.3	12180.5	11774.5	12,181
5	[8ALVRD5 110.00]	3PH	7386.4	7510.4	7517.6	7474.8	7,518
6	[8APARN5 110.00]	3PH	5970.4	6068	6095.4	5971.8	6,095
7	[8ARART5 110.00]	3PH	11013.8	11112	11070	11011.1	11,112
8	[8ARGEL5 110.00]	3PH	16285.4	17530.9	18010.6	16286	18,011
9	[8AMNPP5 110.00]	3PH	13639	13861.1	13700	13637.3	13,861
10	[8ARMAV52 110.00]	3PH	7058.1	7115.1	7073.7	7057.7	7,115
11	[8ARMAV51 110.00]	3PH	7058.1	7115.1	7073.7	7057.7	7,115
12	[8AZATAN5 110.00]	3PH	5718.4	5732.8	5732.9	5718.1	5,733
13	[8ARZNI5 110.00]	3PH	16500.8	17603.7	16996.4	16499.6	17,604
14	[8ARTIK5 110.00]	3PH	2909.4	2912.9	2912.6	2909.4	2,913
15	[8ASHNK5 110.00]	3PH	5360.6	5372.7	5371.7	5360.3	5,373
16	[8AVAN5 110.00]	3PH	18660.1	19337.3	18670.1	18657	19,337
17	[8CHARN5 110.00]	3PH	12480.6	13130.3	14206.2	12481.1	14,206
18	[8DALAR5 110.00]	3PH	4110.5	4116.7	4116.1	4110.4	4,117
19	[8DZOR.HEK5 110.00]	3PH	8482.1	8587.8	8598.1	8535.1	8,598
20	[8ECHMC52 110.00]	3PH	9648.2	9762.3	9590.4	9647.3	9,762
21	[8ECHMC51 110.00]	3PH	9653.2	9767.3	9595.3	9652.3	9,767
22	[8EXEGN5 110.00]	3PH	4008.6	4013.1	4013.5	4008.1	4,014
23	[Q_3 110.00]	3PH	3670.2	3712.3	3844.4	3670.2	3,844
24	[Q_4 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
25	[8GYUMR5 110.00]	3PH	8332.7	8364	8364.2	8332	8,364
26	[Q_5 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
27	[8SOVINAR5 110.00]	3PH	5084.6	5263	5271.1	5083.9	5,271
28	[8HRAZD5H 110.00]	3PH	8334.4	8551.1	10992.1	8334.7	10,992
29	[XAM_KARAB 110.00]	3PH	2642	2907.3	2912.4	2641.8	2,912
30	[8HRAZD5T 110.00]	3PH	7755.5	7946.1	9415.9	7755.8	9,416
31	[8VARDENIS5 110.00]	3PH	4041.2	4214.8	4223.2	4040.9	4,223
32	[8MASRIK_2 110.00]	3PH	4010.7	4181.5	4189.8	4010.4	4,190
33	[8LICHK5 110.00]	3PH	6379.8	6525.5	6531.9	6378.5	6,532
34	[8HAGHTANAK5 110.00]	3PH	18294.2	18724.1	17956.8	18290.6	18,724
35	[8TALIN5 110.00]	3PH	5305.5	5317.4	5316.4	5305.3	5,317
36	[8MARSH5 110.00]	3PH	22405.1	23100.4	22414.8	22400.2	23,100
37	[8GAGARIN5 110.00]	3PH	6632.3	6761.5	7788.5	6632.6	7,789
38	[8DASTADEM5 110.00]	3PH	4365.1	4373	4372.3	4364.9	4,373

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
39	[8MASIS5 110.00]	3PH	10497.2	10602.3	10517.4	10496	10,602
40	[8POLIGON5 110.00]	3PH	5677.9	5692.2	5692.3	5677.6	5,692
41	[8GJUMRI1 110.00]	3PH	5098.1	5109.6	5109.7	5097.9	5,110
42	[8MXCHA5 110.00]	3PH	11539.8	11663.5	11568.6	11538.2	11,664
43	[8DILIJAN5 110.00]	3PH	3773	3796.4	3884	3773.9	3,884
44	[8HJUSIS5 110.00]	3PH	19682.3	20715.8	19638.1	19679	20,716
45	[8KANAK5 110.00]	3PH	20071.1	21166.5	20033.7	20067.7	21,167
46	[8SPANDAR5 110.00]	3PH	16372.6	16727.2	16041.5	16369.7	16,727
47	[8ARTASH5 110.00]	3PH	10910.5	11011.2	10954.2	10908.4	11,011
48	[8SEVAN5 110.00]	3PH	6819.7	6947.6	8046.5	6820.1	8,047
49	[Q_6 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
50	[8SHAUM5 110.00]	3PH	19522.3	20033.4	19059.6	19518.3	20,033
51	[8SODK5_1 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
52	[8SHINU5 110.00]	3PH	13968.2	15020.6	14274.3	14933.1	15,021
53	[8SODK5_2 110.00]	3PH	4313.1	4577.9	4592	4312.7	4,592
54	[Q_1 110.00]	3PH	4156.1	4309.7	4334.4	4155.9	4,334
55	[8SPITA5 110.00]	3PH	9488.7	9624.8	9650.8	9498	9,651
56	[Q_5 110.00]	3PH	3146.3	3233.2	3246.9	3146.2	3,247
57	[Q_2 110.00]	3PH	3905	4001.7	4039.4	3904.9	4,039
58	[8GEXAMASAR5 110.00]	3PH	3053.5	3135.2	3148.1	3053.4	3,148
59	[8AREGUNI5 110.00]	3PH	2588.2	2646.7	2655.8	2588.1	2,656
60	[8TATEV51 110.00]	3PH	9647.2	10092.1	9779.3	10055.9	10,092
61	[8TATEV52 110.00]	3PH	9645.6	10090.4	9777.7	10054.2	10,090
62	[8TATEV53 110.00]	3PH	9647.4	10092.3	9779.5	10056.1	10,092
63	[8VANDZ5T 110.00]	3PH	13396.7	13582	13617	13425	13,617
64	[8SHORZA5_1 110.00]	3PH	3529.2	3567.9	3689.4	3529.2	3,689
65	[8VANADZ5 110.00]	3PH	13624.3	13813.7	13849.7	13653.9	13,850
66	[8SHOVAG5_2 110.00]	3PH	5062.5	5131	5603.9	5062.7	5,604
67	[8SHOVAG5_1 110.00]	3PH	4271.9	4321.5	4727.3	4272.1	4,727
68	[8VARDA51 110.00]	3PH	17392	17762.3	17414.1	17389	17,762
69	[8VARDA52 110.00]	3PH	17533.3	17907.8	17556.6	17530.3	17,908
70	[8MASRIK5_1 110.00]	3PH	4240.5	4368	4400.3	4240.4	4,400
71	[8HYRVN51 110.00]	3PH	9916.7	10036.5	9662.5	9915.7	10,037
72	[8HYRVN52 110.00]	3PH	9916.7	10036.5	9662.5	9915.7	10,037
73	[8YEREVN5_110 110.00]	3PH	21124.7	21581.1	21202.2	21120.2	21,581
74	[8ZOVUN5 110.00]	3PH	21196.3	22369.8	21132.4	21192.6	22,370
75	[8_NAIRIT5 110.00]	3PH	19884.8	20297.1	19949.2	19880.9	20,297
76	[8_HARAV5 110.00]	3PH	18218.6	18577.3	18265.9	18215.3	18,577
77	[8NORAV2 220.00]	3PH	14072.7	14191.9	14282.6	13964.9	14,283
78	[8ALVRD2 220.00]	3PH	7294.6	7328	7351.4	7277.2	7,351

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	Ձմեռ	Գարուն	Ամառ	Աշուն	Առավելագույն
79	[8ARART2 220.00]	3PH	10192.3	10342.3	10311.7	10186.3	10,342
80	[8AMNPP2 220.00]	3PH	14880.6	15173.4	15098.7	14875.8	15,173
81	[8ASHNK2 220.00]	3PH	9533	9642.6	9622.2	9531	9,643
82	[8SPAND2 220.00]	3PH	7595.4	8091	8120.2	7559.5	8,120
83	[8EXEGN2 220.00]	3PH	9715.4	9911.3	9929.5	9694.5	9,930
84	[8SHAMB2 220.00]	3PH	12912.5	13009.6	13083.5	12824.4	13,084
85	[8GYUMR2 220.00]	3PH	6640.6	6687.3	6688.9	6639.5	6,689
86	[8AGARK2 220.00]	3PH	8892.7	8917.7	8945.8	8856	8,946
87	[8HRAZD2H 220.00]	3PH	15125.5	15366.8	15983	15116.2	15,983
88	[8ACSIONA2 220.00]	3PH	10844.8	10973.3	11060.9	10840.6	11,061
89	[8HRAZD_220 220.00]	3PH	18289.6	18618.4	19060.3	18275.3	19,060
90	[8LICHK2 220.00]	3PH	7446.5	7550.6	7570.8	7440.2	7,571
91	[8HAGHTANAK2 220.00]	3PH	14555.6	14924.5	14853.3	14550.2	14,925
92	[8MARSH2 220.00]	3PH	12105.1	12364.1	12353.1	12101.3	12,364
93	[8SHAUM2 220.00]	3PH	15335.9	15741.7	15709	15329.9	15,742
94	[8SHINU2 220.00]	3PH	13129.9	13256.6	13400	12947.9	13,400
95	[8VANADZ2 220.00]	3PH	11792.1	11944.4	12023.6	11787	12,024
96	[8YEREVN2-220 220.00]	3PH	14808.8	15155.5	15081.4	14803	15,156
97	[8KAMO2 220.00]	3PH	7951.2	8037.4	8078.3	7946.2	8,078
98	[8ZOVUN2 220.00]	3PH	11704	11992.9	12021.1	11700.4	12,021
99	[BREK2 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
100	[BREK3 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
101	[8YER_TPP-220 220.00]	3PH	14622.4	14955.7	14884.3	14616.9	14,956
102	[H153 220.00]	3PH	9709.7	9847.3	9818.4	9705.1	9,847
103	[8NORAV1 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
104	[8HRAZD_400 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
105	[8_HRAZD11 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
106	[8_HRAZD12 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
107	[8_NORA11 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
108	[8_NORA12 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
109	[8_NORA13 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
110	[8_NORA14 400.00]	3PH	11292.3	11350.5	11395.6	11268.4	11,396
111	[8_HRAZD13 400.00]	3PH	8479.2	8548.2	8615.3	8468.4	8,615
112	[8_AJRUM_13 400.00]	3PH	5012.9	5039.1	5061.2	5007.1	5,061
113	[8AJRUM_400 400.00]	3PH	5012.9	5039.1	5061.2	5007.1	5,061
114	[8AJRUM_220 220.00]	3PH	7205.8	7237.5	7261.2	7194.5	7,261

Սցենար 2-ի 2020-2024թթ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ դողերին ԿՄ$^{(3)}$ հոսանքների արժեքները

Սցենար 2-ի 2020-2024թթ-ի կանխատեսումային ռեժիմների համար հաղորդող համակարգի 110-400կՎ դողերին ԿՍ[3] հոսանքների արժեքները (Ա)

հ/հ	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	2020	2021	2022	2023	2024
1	[XAM_IR11 400.00]	3PH		8,568	8,654	8,654	8,654
2	[XAM_IR12 400.00]	3PH		8,887	8,975	8,975	8,975
3	[8ABOVY51 110.00]	3PH	10,699	11,813	12,180	12,180	12,180
4	[8ABOVY52 110.00]	3PH	10,697	11,811	12,177	12,177	12,177
5	[8ALVRD5 110.00]	3PH	5,948	6,655	7,510	7,510	7,510
6	[8APARN5 110.00]	3PH	5,606	5,960	6,068	6,068	6,068
7	[8ARART5 110.00]	3PH	9,728	10,724	11,112	11,112	11,112
8	[8ARGEL5 110.00]	3PH	14,638	16,835	17,531	17,531	17,531
9	[8AMNPP5 110.00]	3PH	11,754	13,343	13,861	13,861	13,861
10	[8ARMAV52 110.00]	3PH	6,530	6,979	7,115	7,115	7,115
11	[8ARMAV51 110.00]	3PH	6,530	6,979	7,115	7,115	7,115
12	[8AZATAN5 110.00]	3PH	5,344	5,630	5,733	5,733	5,733
13	[8ARZNI5 110.00]	3PH	14,535	16,875	17,604	17,604	17,604
14	[8ARTIK5 110.00]	3PH	2,874	2,861	2,913	2,913	2,913
15	[8ASHNK5 110.00]	3PH	5,233	5,199	5,373	5,373	5,373
16	[8AVAN5 110.00]	3PH	15,412	18,268	19,337	19,337	19,337
17	[8CHARN5 110.00]	3PH	11,443	12,732	13,130	13,130	13,130
18	[8DALAR5 110.00]	3PH	4,048	4,025	4,117	4,117	4,117
19	[8DZOR.HEK5 110.00]	3PH	6,952	7,857	8,588	8,588	8,588
20	[8ECHMC52 110.00]	3PH	8,602	9,488	9,762	9,762	9,762
21	[8ECHMC51 110.00]	3PH	8,606	9,493	9,767	9,767	9,767
22	[8EXEGN5 110.00]	3PH	3,960	4,008	4,013	4,013	4,013
23	[Q_3 110.00]	3PH	3,270	3,684	3,712	3,712	3,712
24	[Q_4 110.00]	3PH	4,473	5,177	5,263	5,263	5,263
25	[8GYUMR5 110.00]	3PH	7,555	8,144	8,364	8,364	8,364
26	[Q_5 110.00]	3PH	4,473	5,177	5,263	5,263	5,263
27	[8SOVINAR5 110.00]	3PH	4,473	5,177	5,263	5,263	5,263
28	[8HRAZD5H 110.00]	3PH	7,770	8,362	8,551	8,551	8,551
29	[XAM_KARAB 110.00]	3PH	2,525	2,878	2,907	2,907	2,907
30	[8HRAZD5T 110.00]	3PH	7,228	7,762	7,946	7,946	7,946
31	[8VARDENIS5 110.00]	3PH	3,513	4,120	4,215	4,215	4,215
32	[8MASRIK_2 110.00]	3PH	3,489	4,087	4,182	4,182	4,182
33	[8LICHK5 110.00]	3PH	5,695	6,440	6,526	6,526	6,526
34	[8HAGHTANAK5 110.00]	3PH	14,614	17,669	18,724	18,724	18,724
35	[8TALIN5 110.00]	3PH	5,180	5,146	5,317	5,317	5,317
36	[8MARSH5 110.00]	3PH	17,707	21,469	23,100	23,100	23,100
37	[8GAGARIN5 110.00]	3PH	6,169	6,593	6,762	6,762	6,762
38	[8DASTADEM5 110.00]	3PH	4,266	4,240	4,373	4,373	4,373

h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	2020	2021	2022	2023	2024
39	[8MASIS5 110.00]	3PH	9,433	10,263	10,602	10,602	10,602
40	[8POLIGON5 110.00]	3PH	5,308	5,590	5,692	5,692	5,692
41	[8GJUMRI1 110.00]	3PH	4,798	5,028	5,110	5,110	5,110
42	[8MXCHA5 110.00]	3PH	10,257	11,254	11,664	11,664	11,664
43	[8DILIJAN5 110.00]	3PH	3,579	3,744	3,796	3,796	3,796
44	[8HJUSIS5 110.00]	3PH	16,218	19,590	20,716	20,716	20,716
45	[8KANAK5 110.00]	3PH	16,515	19,989	21,167	21,167	21,167
46	[8SPANDAR5 110.00]	3PH	13,400	15,882	16,727	16,727	16,727
47	[8ARTASH5 110.00]	3PH	9,695	10,637	11,011	11,011	11,011
48	[8SEVAN5 110.00]	3PH	6,299	6,801	6,948	6,948	6,948
49	[Q_6 110.00]	3PH	3,646	4,501	4,578	4,578	4,578
50	[8SHAUM5 110.00]	3PH	15,437	18,845	20,033	20,033	20,033
51	[8SODK5_1 110.00]	3PH	3,646	4,501	4,578	4,578	4,578
52	[8SHINU5 110.00]	3PH	13,305	14,995	15,021	15,021	15,021
53	[8SODK5_2 110.00]	3PH	3,646	4,501	4,578	4,578	4,578
54	[Q_1 110.00]	3PH	3,120	4,262	4,310	4,310	4,310
55	[8SPITA5 110.00]	3PH	8,200	9,222	9,625	9,625	9,625
56	[Q_5 110.00]	3PH	2,513	3,207	3,233	3,233	3,233
57	[Q_2 110.00]	3PH	2,906	3,969	4,002	4,002	4,002
58	[8GEXAMASAR5 110.00]	3PH	2,454	3,110	3,135	3,135	3,135
59	[8AREGUNI5 110.00]	3PH	2,143	2,629	2,647	2,647	2,647
60	[8TATEV51 110.00]	3PH	9,350	10,082	10,092	10,092	10,092
61	[8TATEV52 110.00]	3PH	9,349	10,080	10,090	10,090	10,090
62	[8TATEV53 110.00]	3PH	9,351	10,082	10,092	10,092	10,092
63	[8VANDZ5T 110.00]	3PH	10,558	12,595	13,582	13,582	13,582
64	[8SHORZA5_1 110.00]	3PH	3,159	3,542	3,568	3,568	3,568
65	[8VANADZ5 110.00]	3PH	10,686	12,787	13,814	13,814	13,814
66	[8SHOVAG5_2 110.00]	3PH	4,682	5,060	5,131	5,131	5,131
67	[8SHOVAG5_1 110.00]	3PH	4,064	4,264	4,322	4,322	4,322
68	[8VARDA51 110.00]	3PH	14,508	16,799	17,762	17,762	17,762
69	[8VARDA52 110.00]	3PH	14,610	16,930	17,908	17,908	17,908
70	[8MASRIK5_1 110.00]	3PH	2,991	4,327	4,368	4,368	4,368
71	[8HYRVN51 110.00]	3PH	8,811	9,748	10,037	10,037	10,037
72	[8HYRVN52 110.00]	3PH	8,811	9,748	10,037	10,037	10,037
73	[8YEREVN5_110 110.00]	3PH	17,175	20,212	21,581	21,581	21,581
74	[8ZOVUN5 110.00]	3PH	17,170	21,066	22,370	22,370	22,370
75	[8_NAIRIT5 110.00]	3PH	16,331	19,078	20,297	20,297	20,297
76	[8_HARAV5 110.00]	3PH	15,165	17,545	18,577	18,577	18,577
77	[8NORAV2 220.00]	3PH		14,050	14,192	14,192	14,192

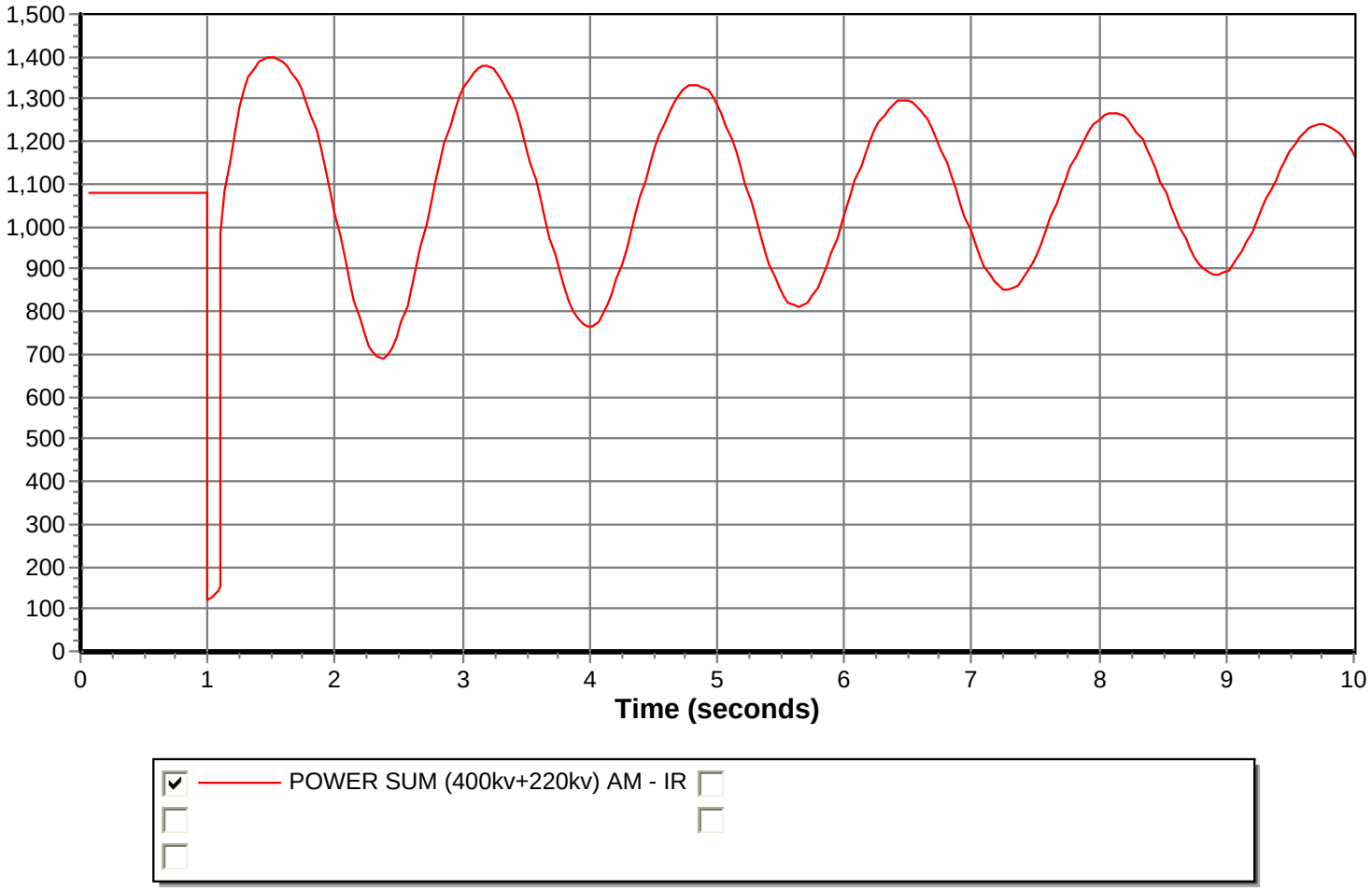
h/h	Հանգույցի անվանումը	Կ.Մ.	2020	2021	2022	2023	2024
78	[8ALVRD2 220.00]	3PH	3,906	4,666	7,328	7,328	7,328
79	[8ARART2 220.00]	3PH	8,181	9,711	10,342	10,342	10,342
80	[8AMNPP2 220.00]	3PH	10,939	13,957	15,173	15,173	15,173
81	[8ASHNK2 220.00]	3PH	7,633	9,133	9,643	9,643	9,643
82	[8SPAND2 220.00]	3PH	6,266	8,037	8,091	8,091	8,091
83	[8EXEGN2 220.00]	3PH	7,997	9,696	9,911	9,911	9,911
84	[8SHAMB2 220.00]	3PH	7,144	12,894	13,010	13,010	13,010
85	[8GYUMR2 220.00]	3PH	5,489	6,403	6,687	6,687	6,687
86	[8AGARK2 220.00]	3PH	7,743	8,900	8,918	8,918	8,918
87	[8HRAZD2H 220.00]	3PH	8,138	14,402	15,367	15,367	15,367
88	[8ACSIONA2 220.00]	3PH	6,766	10,027	10,973	10,973	10,973
89	[8HRAZD_220 220.00]	3PH	8,654	17,295	18,618	18,618	18,618
90	[8LICHK2 220.00]	3PH	6,074	7,394	7,551	7,551	7,551
91	[8HAGHTANAK2 220.00]	3PH	9,879	13,423	14,925	14,925	14,925
92	[8MARSH2 220.00]	3PH	8,629	11,079	12,364	12,364	12,364
93	[8SHAUM2 220.00]	3PH	10,228	14,219	15,742	15,742	15,742
94	[8SHINU2 220.00]	3PH	8,695	13,165	13,257	13,257	13,257
95	[8VANADZ2 220.00]	3PH	7,171	10,559	11,944	11,944	11,944
96	[8YEREVN2-220 220.00]	3PH	9,902	12,921	15,156	15,156	15,156
97	[8KAMO2 220.00]	3PH	6,033	7,834	8,037	8,037	8,037
98	[8ZOVUN2 220.00]	3PH	8,310	11,197	11,993	11,993	11,993
99	[BREK2 220.00]	3PH	9,690	12,607	14,956	14,956	14,956
100	[BREK3 220.00]	3PH	9,690	12,607	14,956	14,956	14,956
101	[8YER_TPP-220 220.00]	3PH	9,690	12,607	14,956	14,956	14,956
102	[H153 220.00]	3PH	7,741	9,175	9,847	9,847	9,847
103	[B2B_1 135.00]	3PH			8,690	8,690	8,690
104	[B2B_1 135.00]	3PH			8,590	8,590	8,590
105	[8NORAV1 400.00]	3PH		11,050	11,351	11,351	11,351
106	[8HRAZD_400 400.00]	3PH		7,933	8,548	8,548	8,548
107	[8_HRAZD11 400.00]	3PH		7,933	8,548	8,548	8,548
108	[8_HRAZD12 400.00]	3PH		7,933	8,548	8,548	8,548
109	[8_NORA11 400.00]	3PH		11,050	11,351	11,351	11,351
110	[8_NORA12 400.00]	3PH		11,050	11,351	11,351	11,351
111	[8_NORA13 400.00]	3PH		11,050	11,351	11,351	11,351
112	[8_NORA14 400.00]	3PH		11,050	11,351	11,351	11,351
113	[8_HRAZD13 400.00]	3PH			8,548	8,548	8,548
114	[8_AJRUM_13 400.00]	3PH			5,039	5,039	5,039
115	[8AJRUM_400 400.00]	3PH			5,039	5,039	5,039
116	[8AJRUM_220 220.00]	3PH			7,238	7,238	7,238

Հավելված 7

ԷԷՀ-ի դինամիկ կայունության հաշվարկների իրականացման արդյունքների գրաֆիկական արտապատկերումները Սցենար 1 և Սցենար 2-ի համար

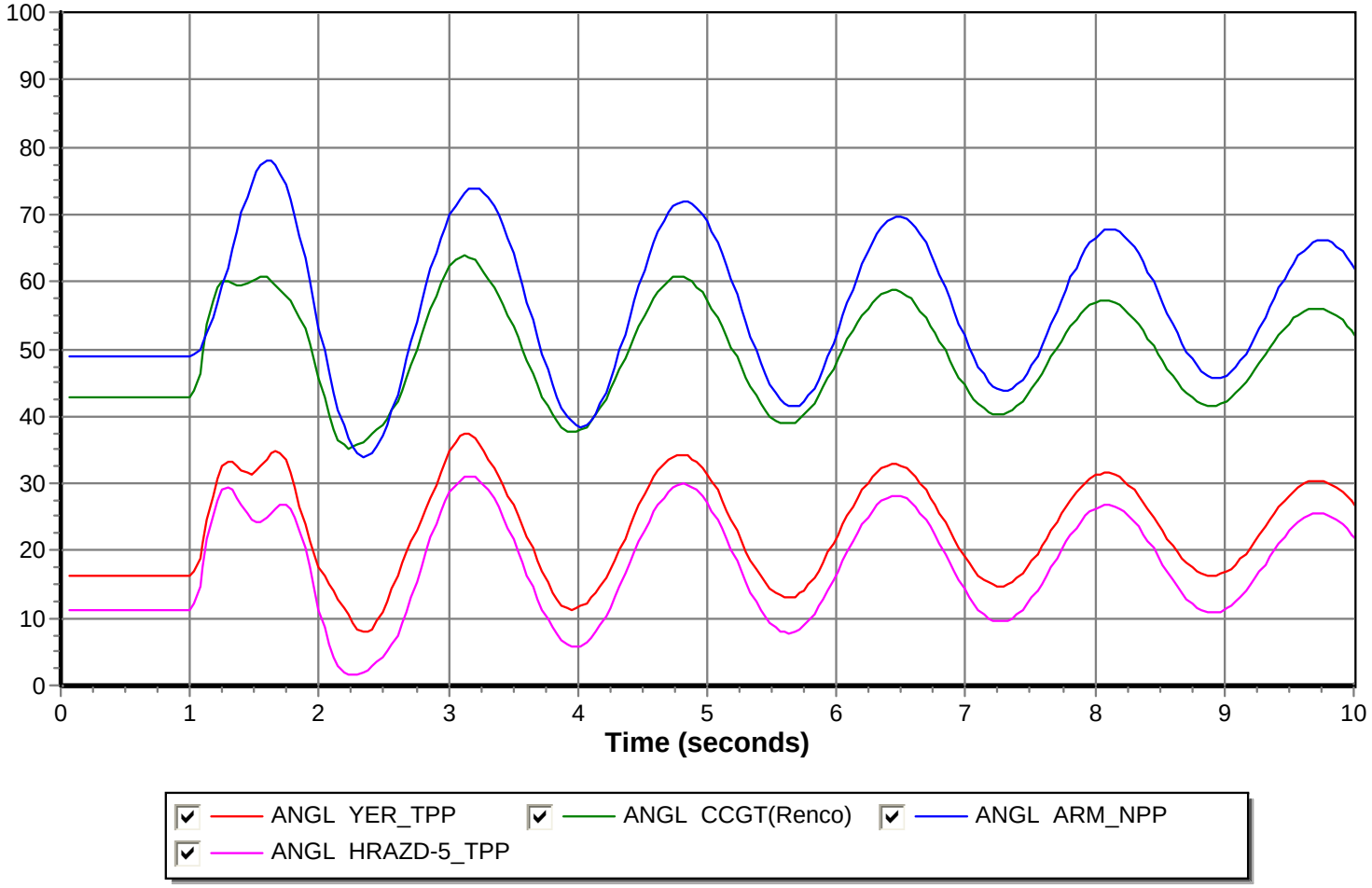
Հաշվարկ № 1 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 1.1



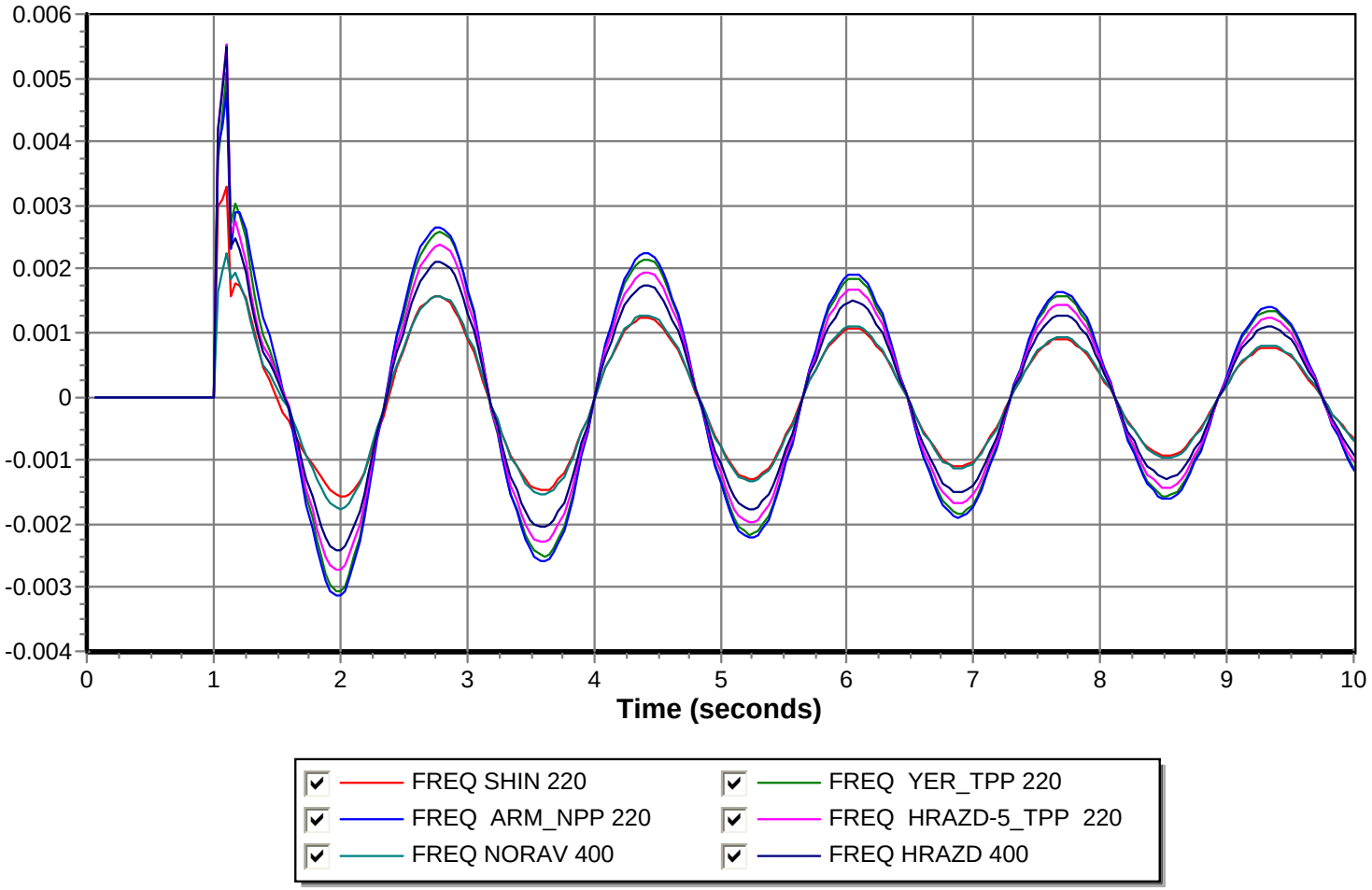
Հաշվարկ № 1 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 1.2



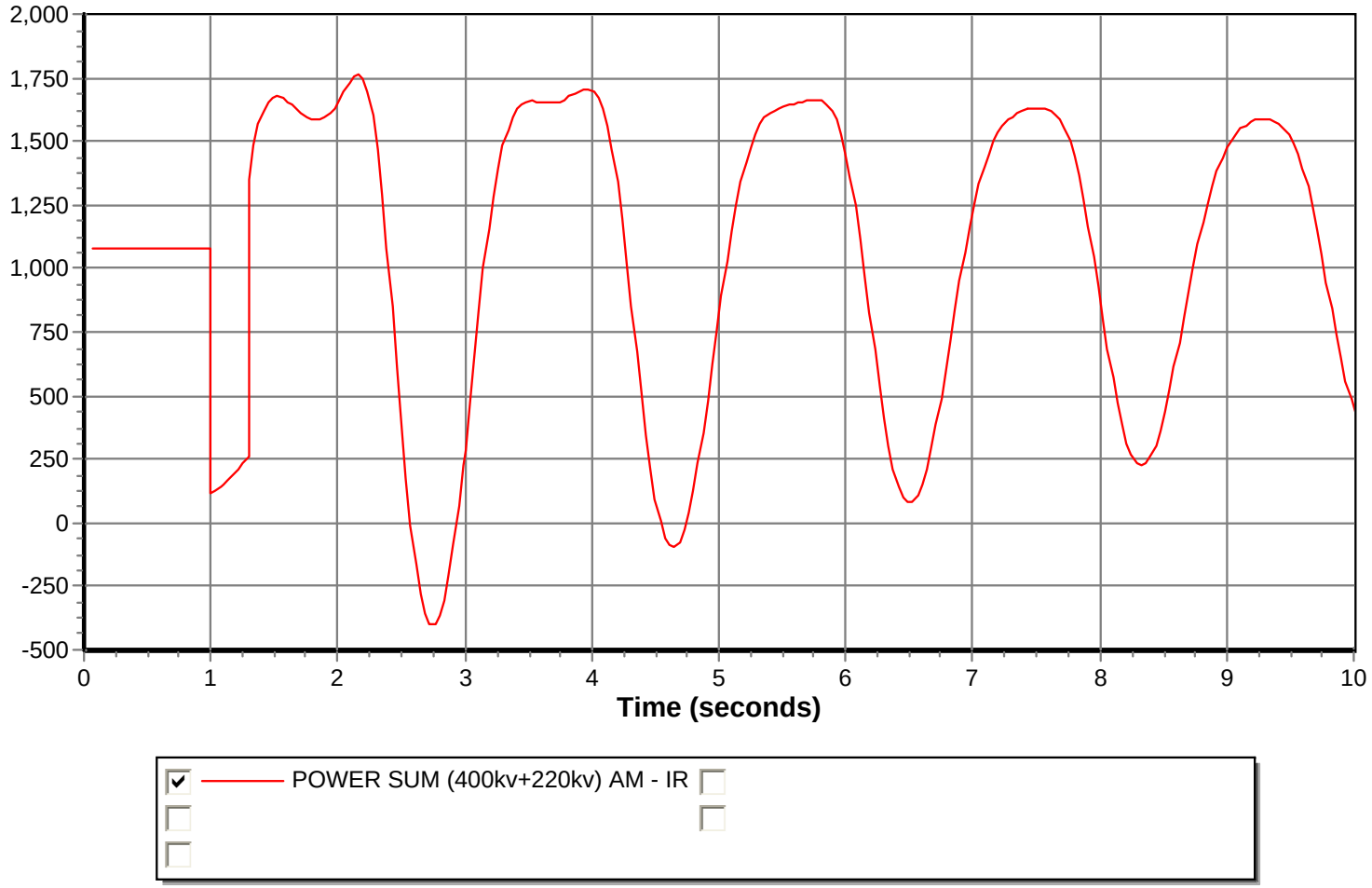
Հաշվարկ № 1 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 1.3



Հաշվարկ № 2 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

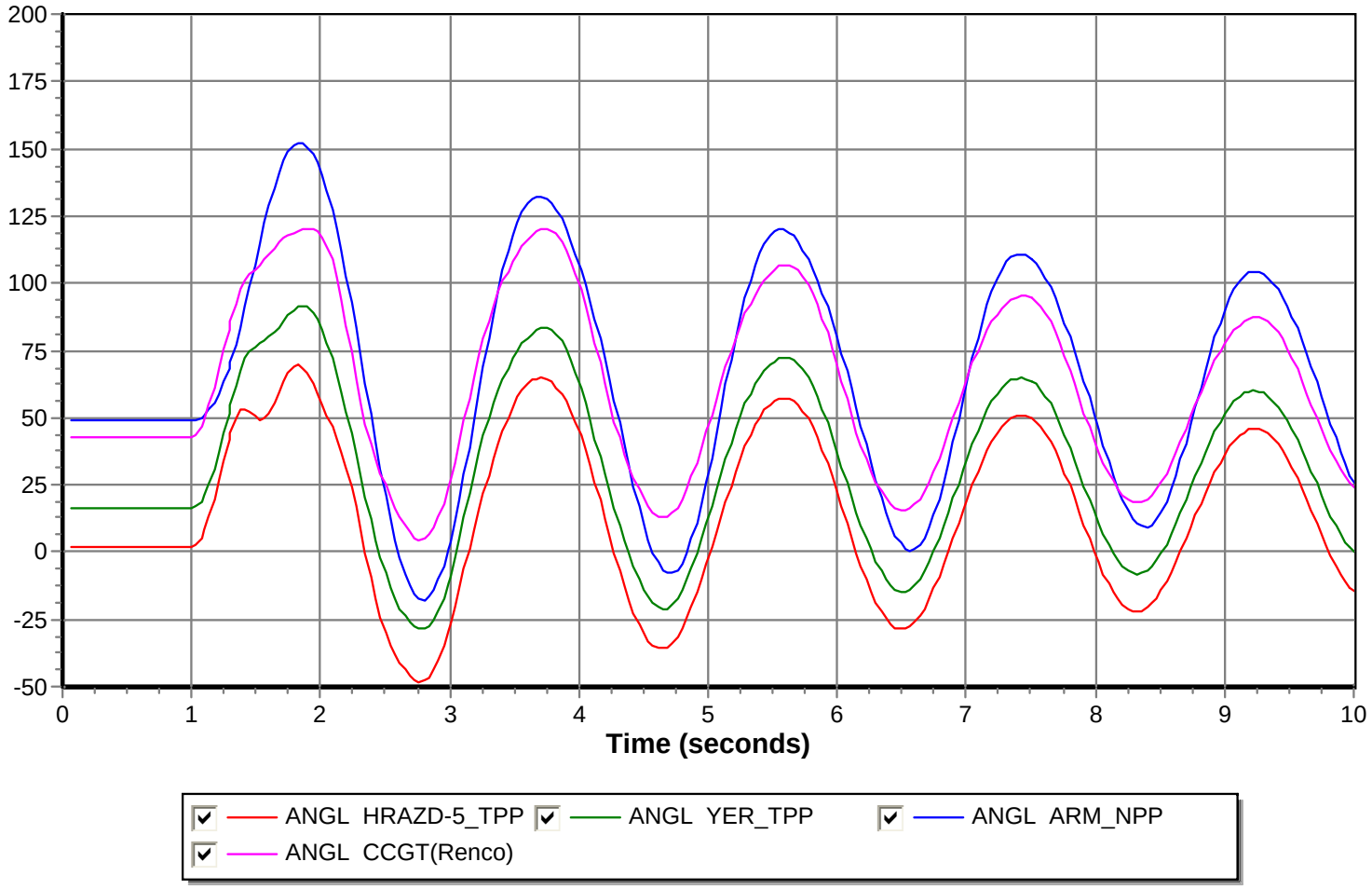
Նկ. 2.1



Հաշվարկ № 2 (Սցենար 1)

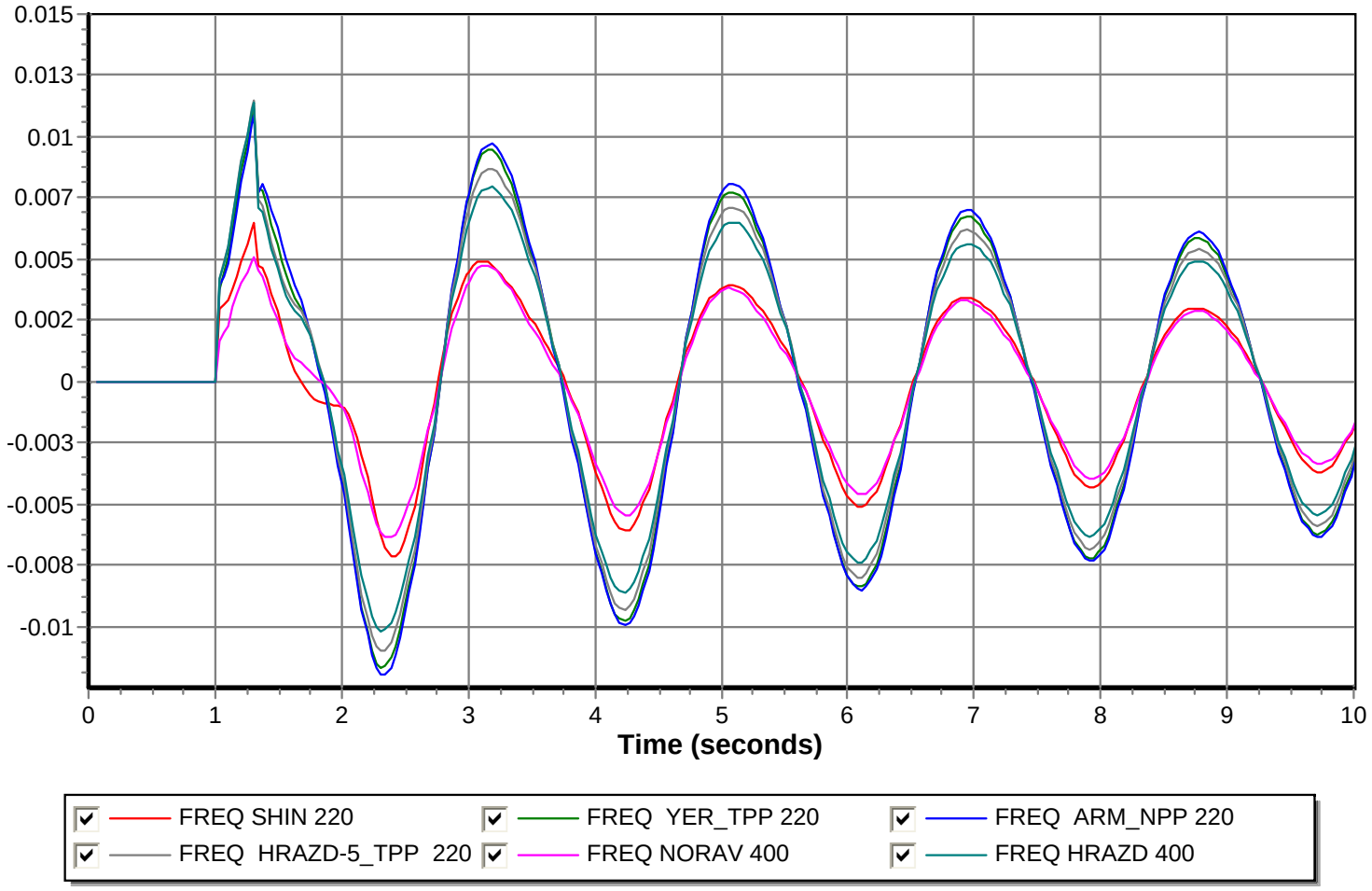
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 2.2



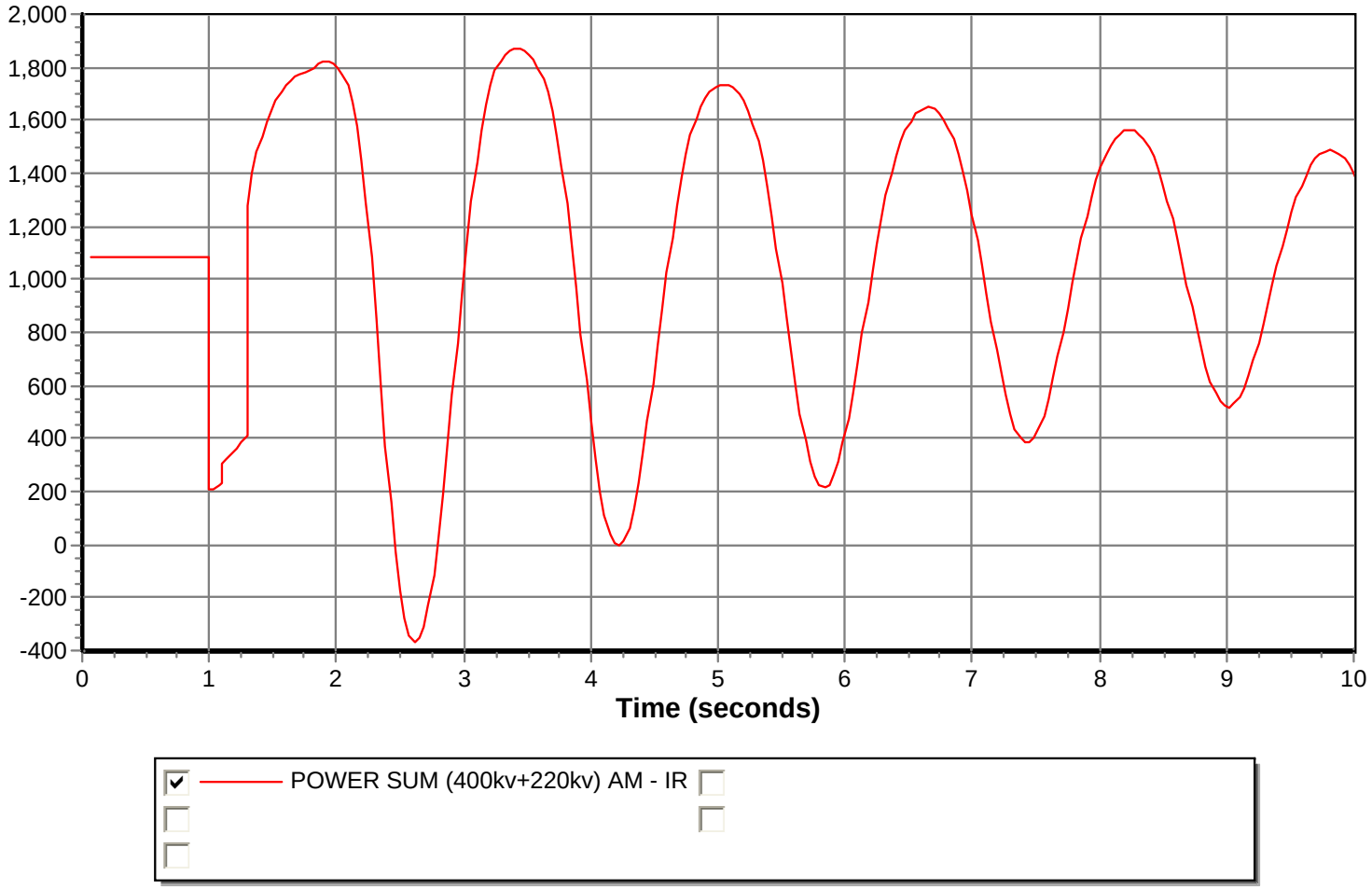
Հաշվարկ № 2 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 2.3



Հաշվարկ № 3 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

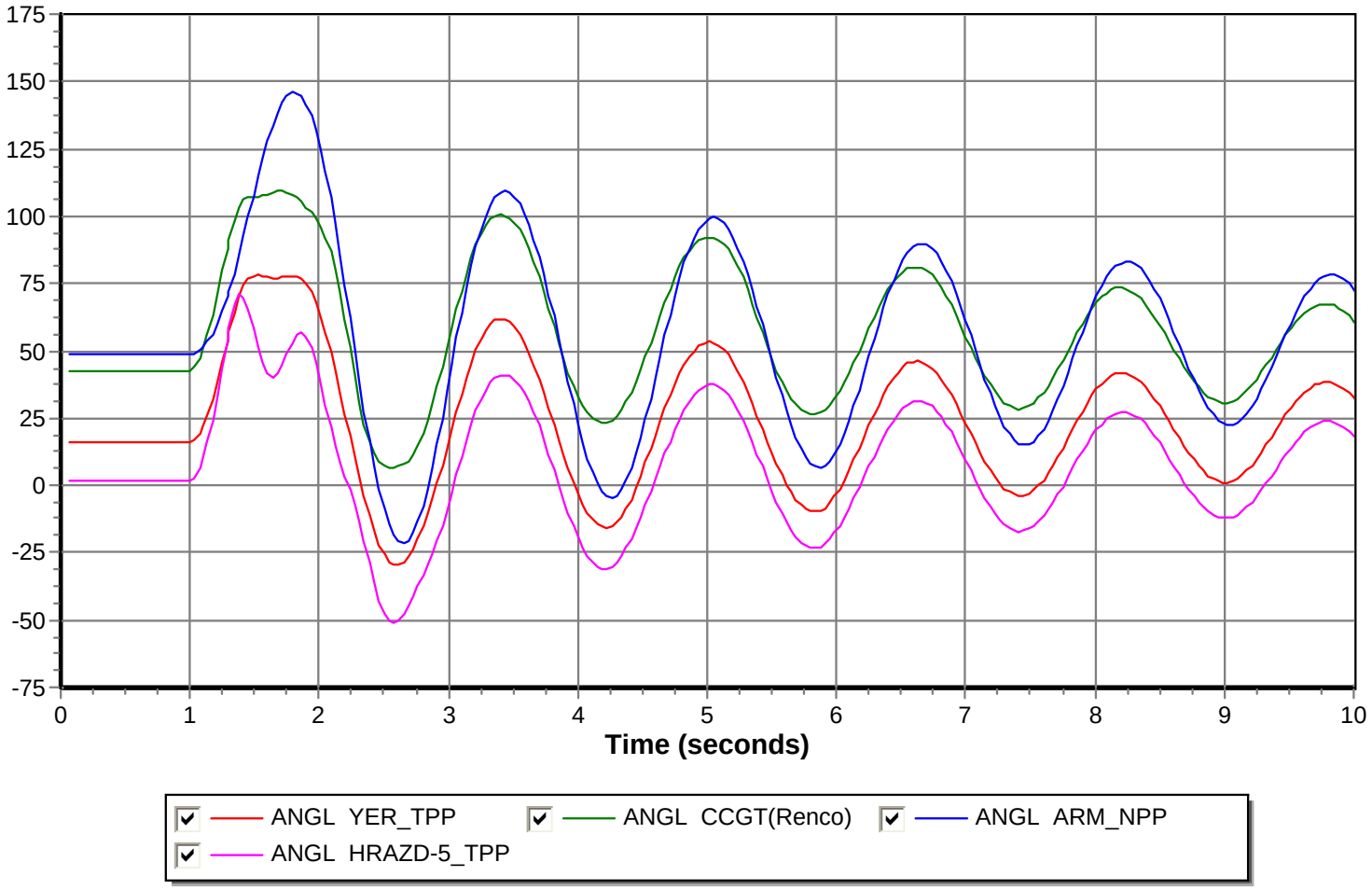
Նկ. 3.1



Հաշվարկ № 3 (Սցենար 1)

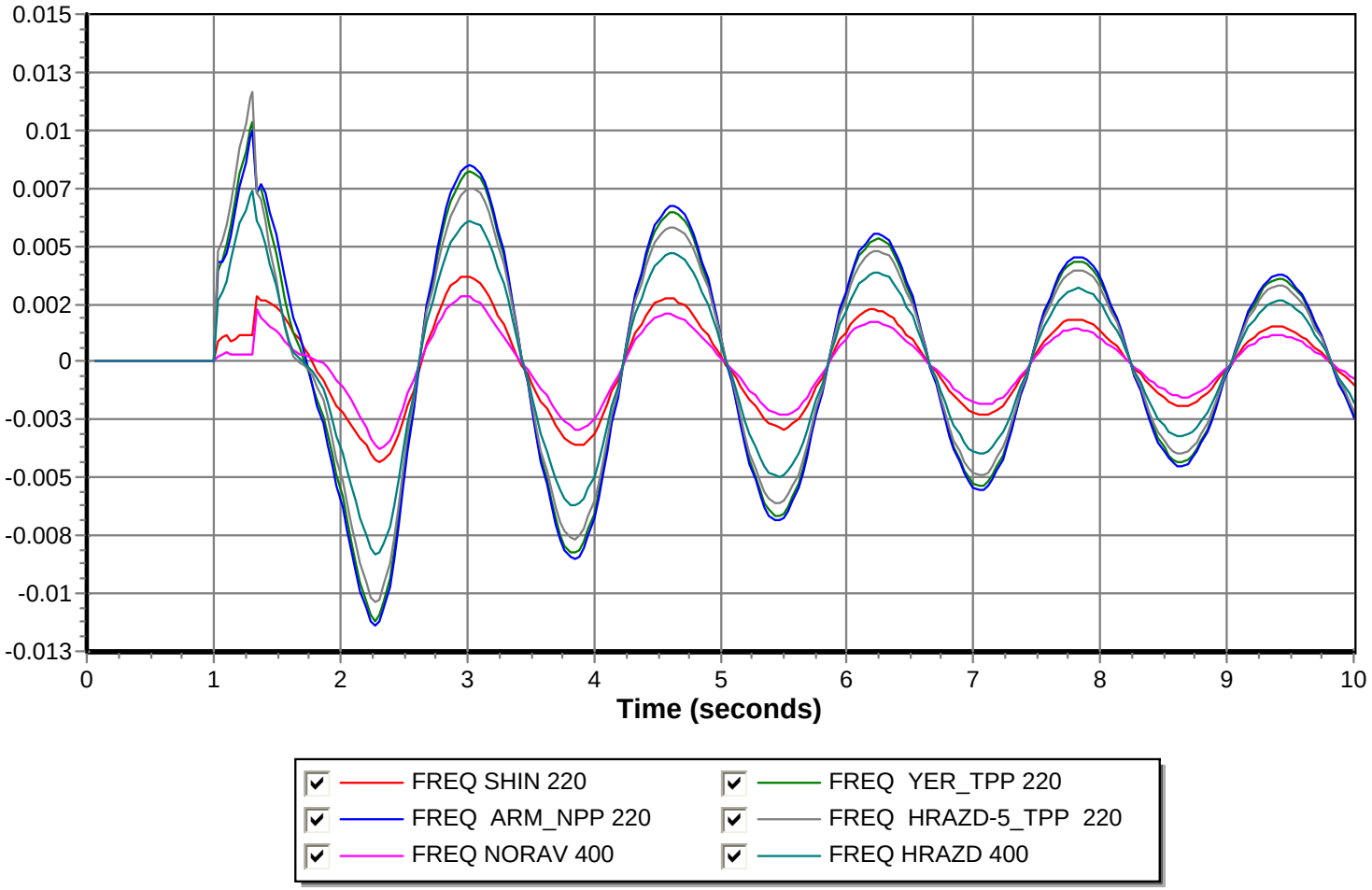
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 3.2



Հաշվարկ № 3 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

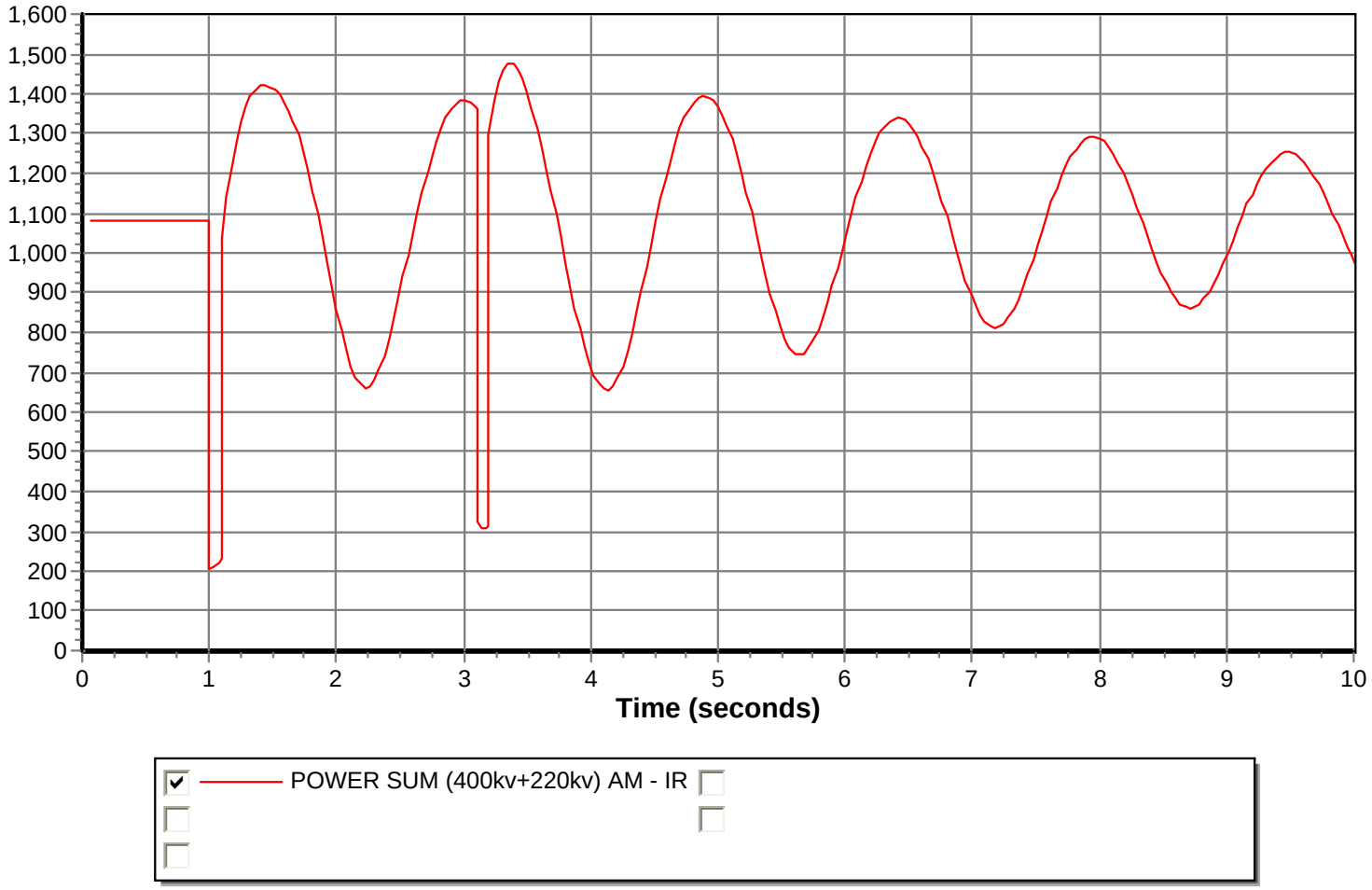
Նկ. 3.3



Հաշվարկ № 4 (Սցենար 1)

Հարաչափ՝ P(t)

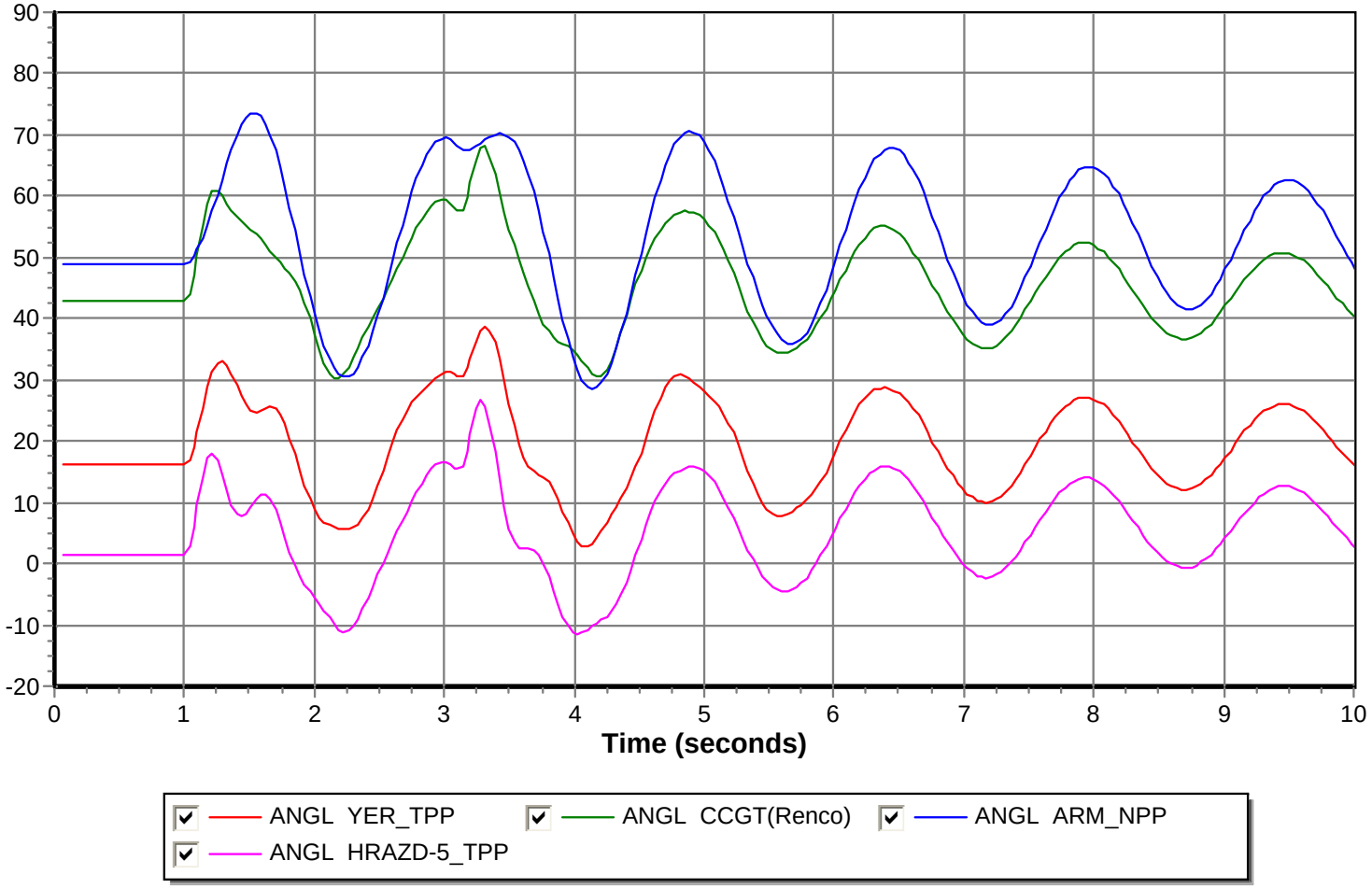
Նկ. 4.1



Հաշվարկ № 4 (Սցենար 1)

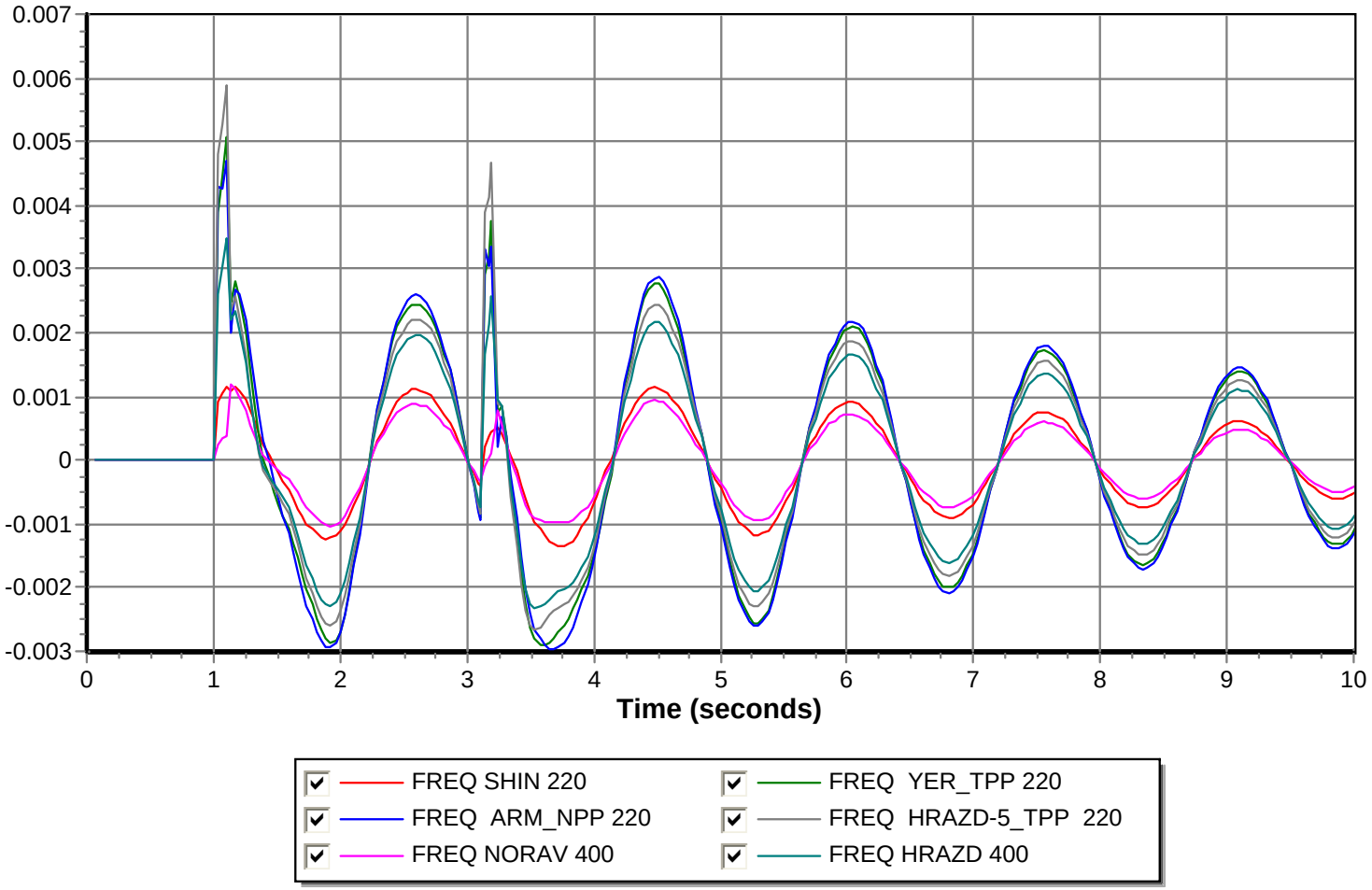
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 4.2



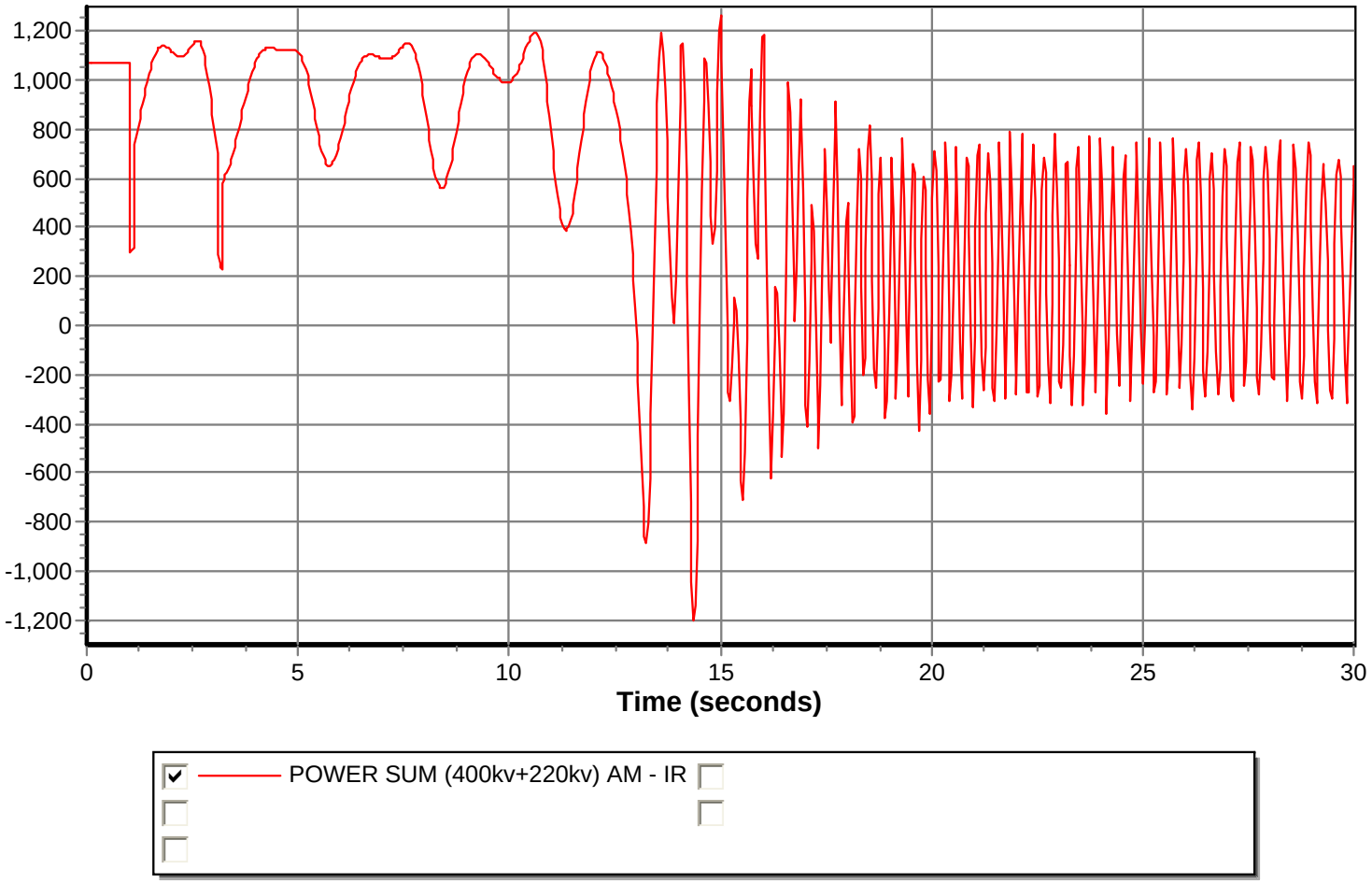
Հաշվարկ № 4 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 4.3



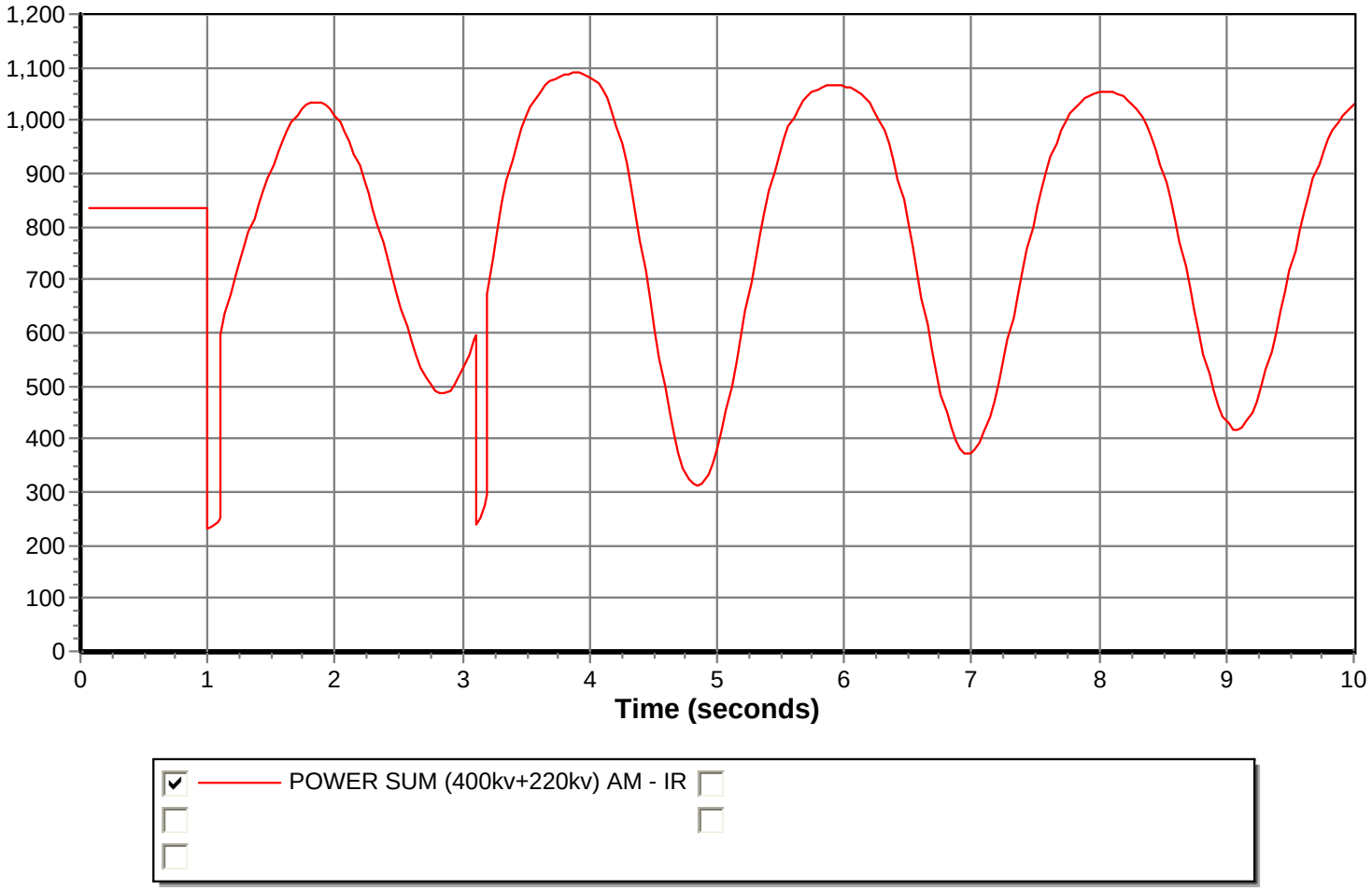
Հաշվարկ № 5 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 5.1



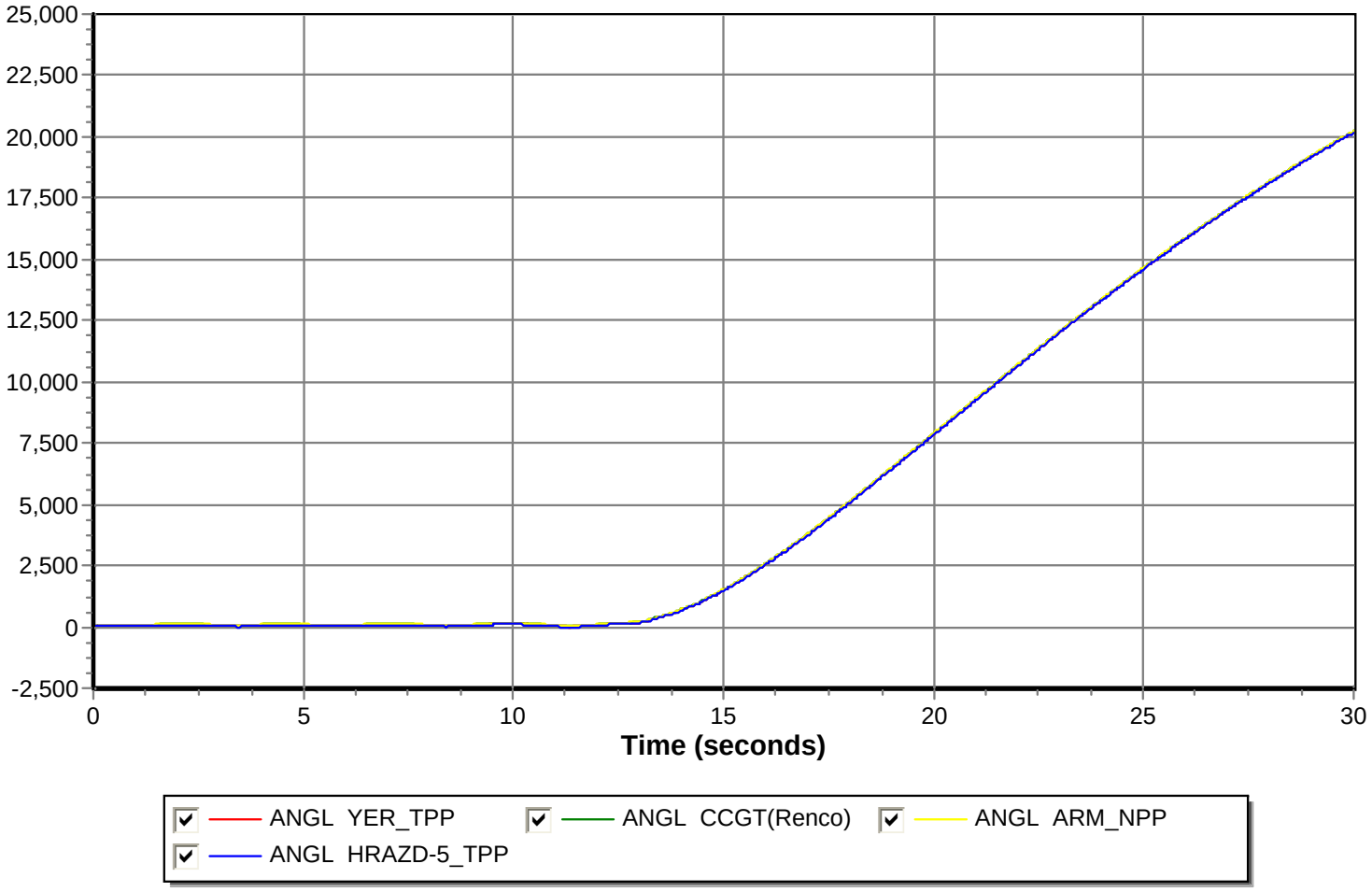
Հաշվարկ № 5՛ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 5՛.1



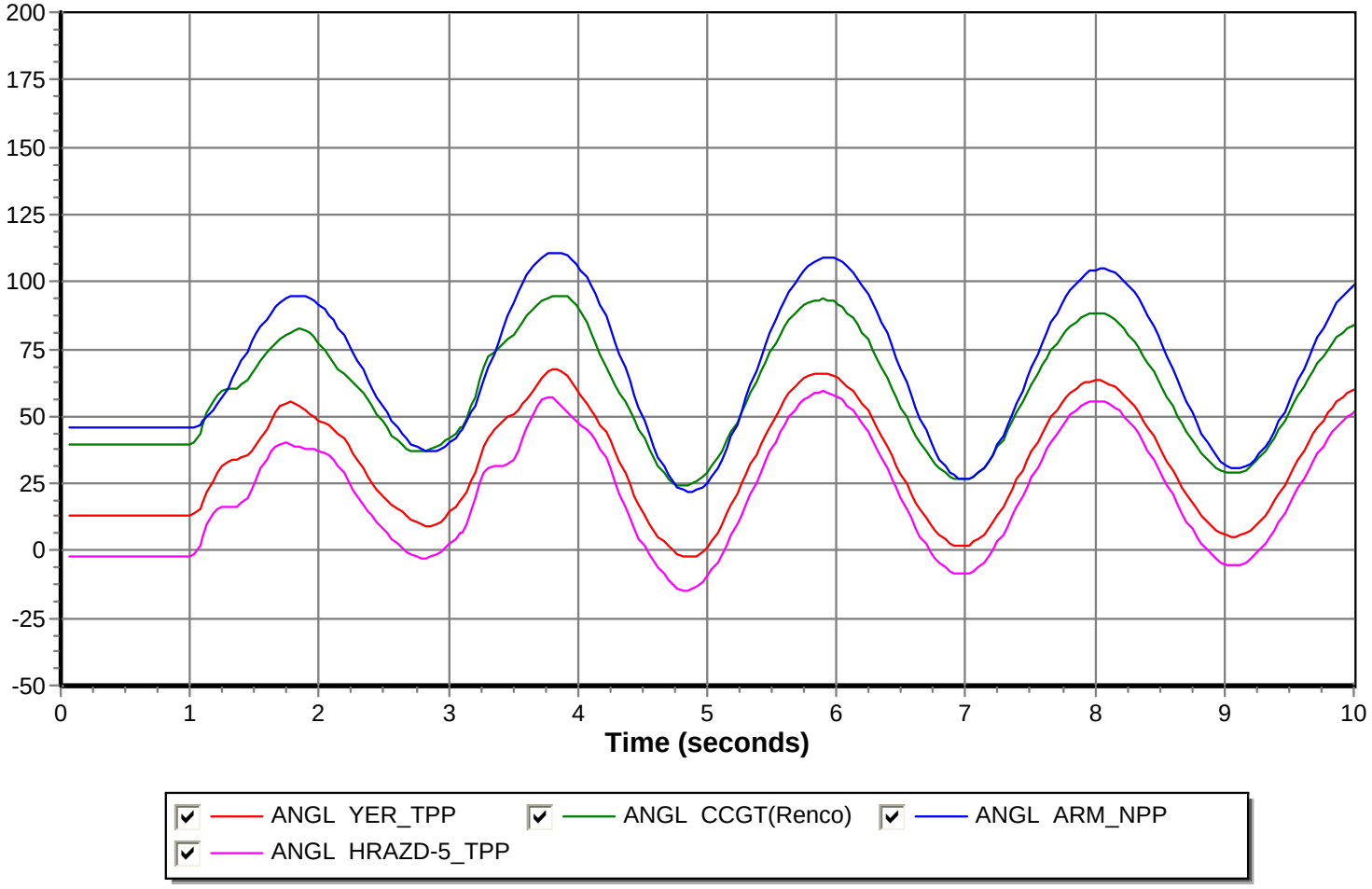
Հաշվարկ № 5 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 5.2



Հաշվարկ № 5՝ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

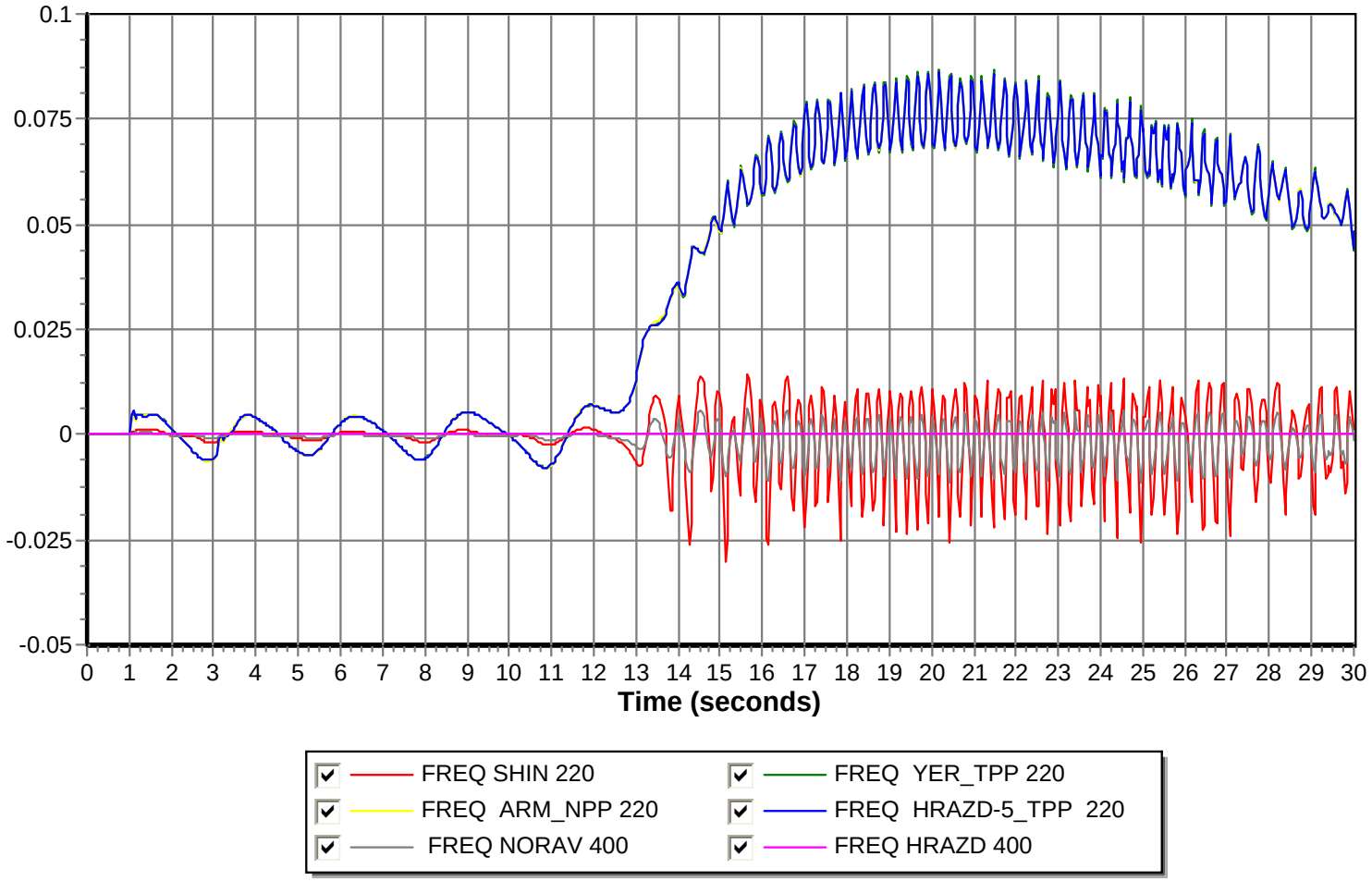
Նկ. 5՝.2



Հաշվարկ № 5 (Սցենար 1)

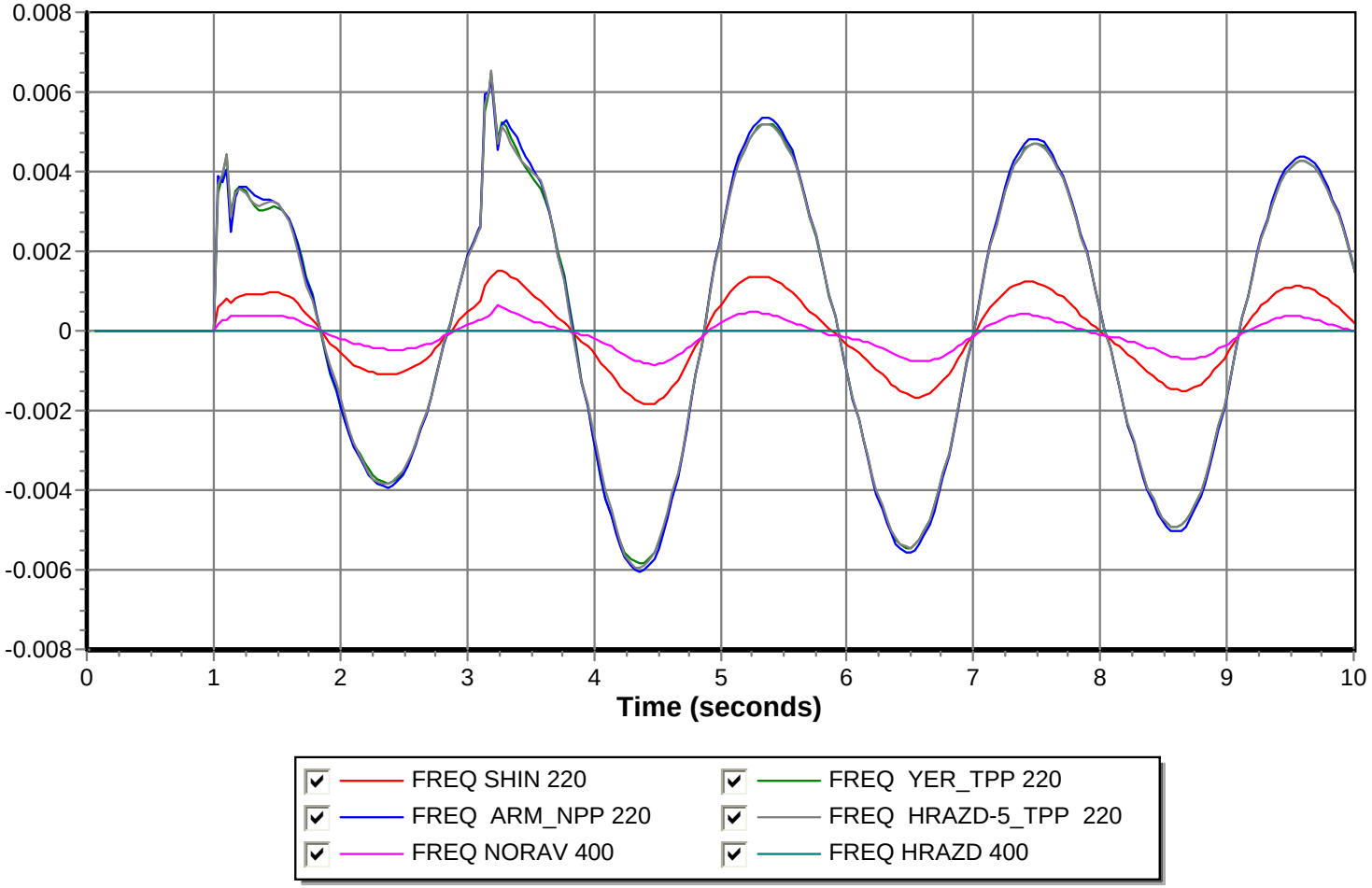
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 5.3



Հաշվարկ № 5′ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

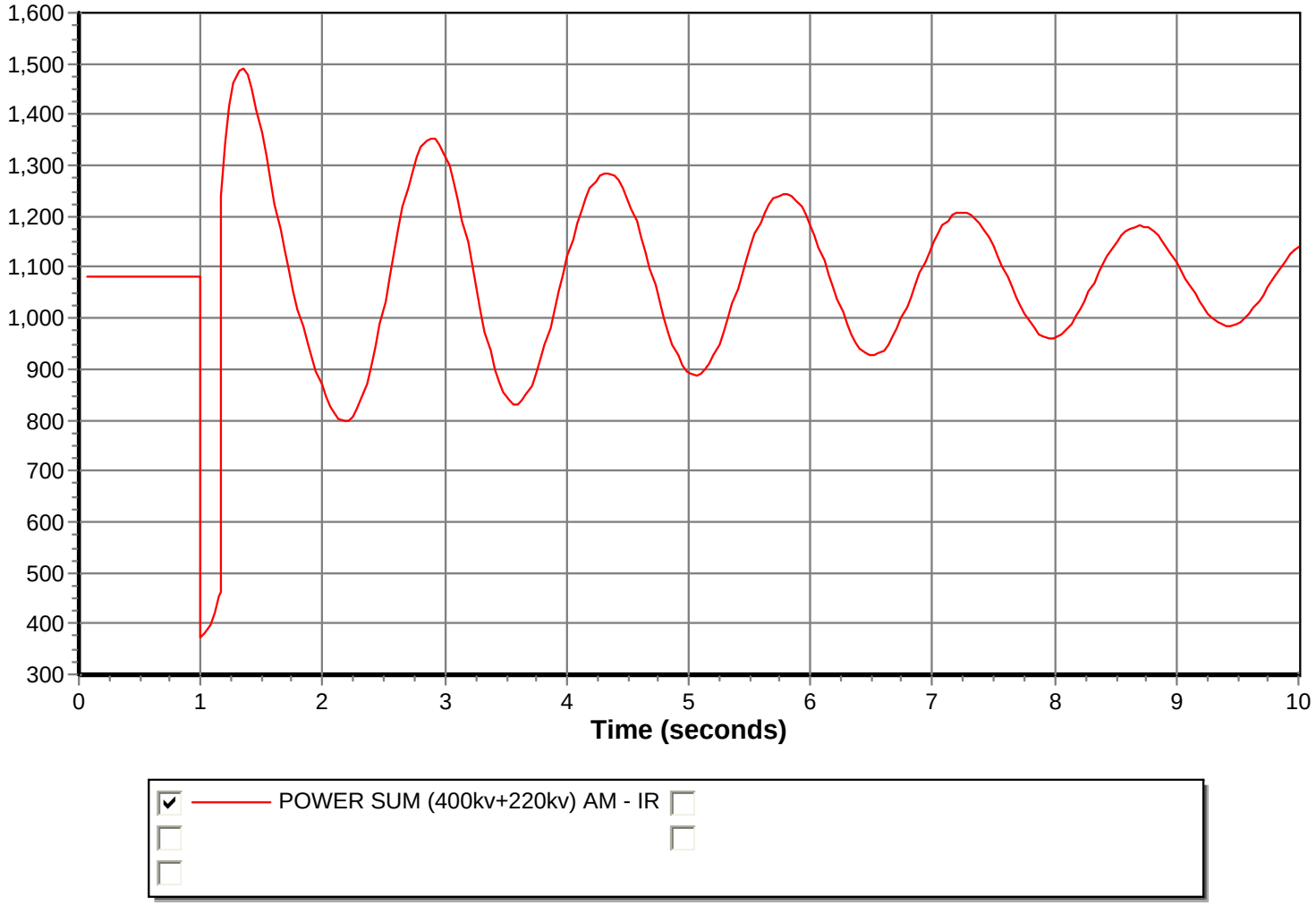
Նկ. 5′.3



Հաշվարկ № 6 (Սցենար 1)

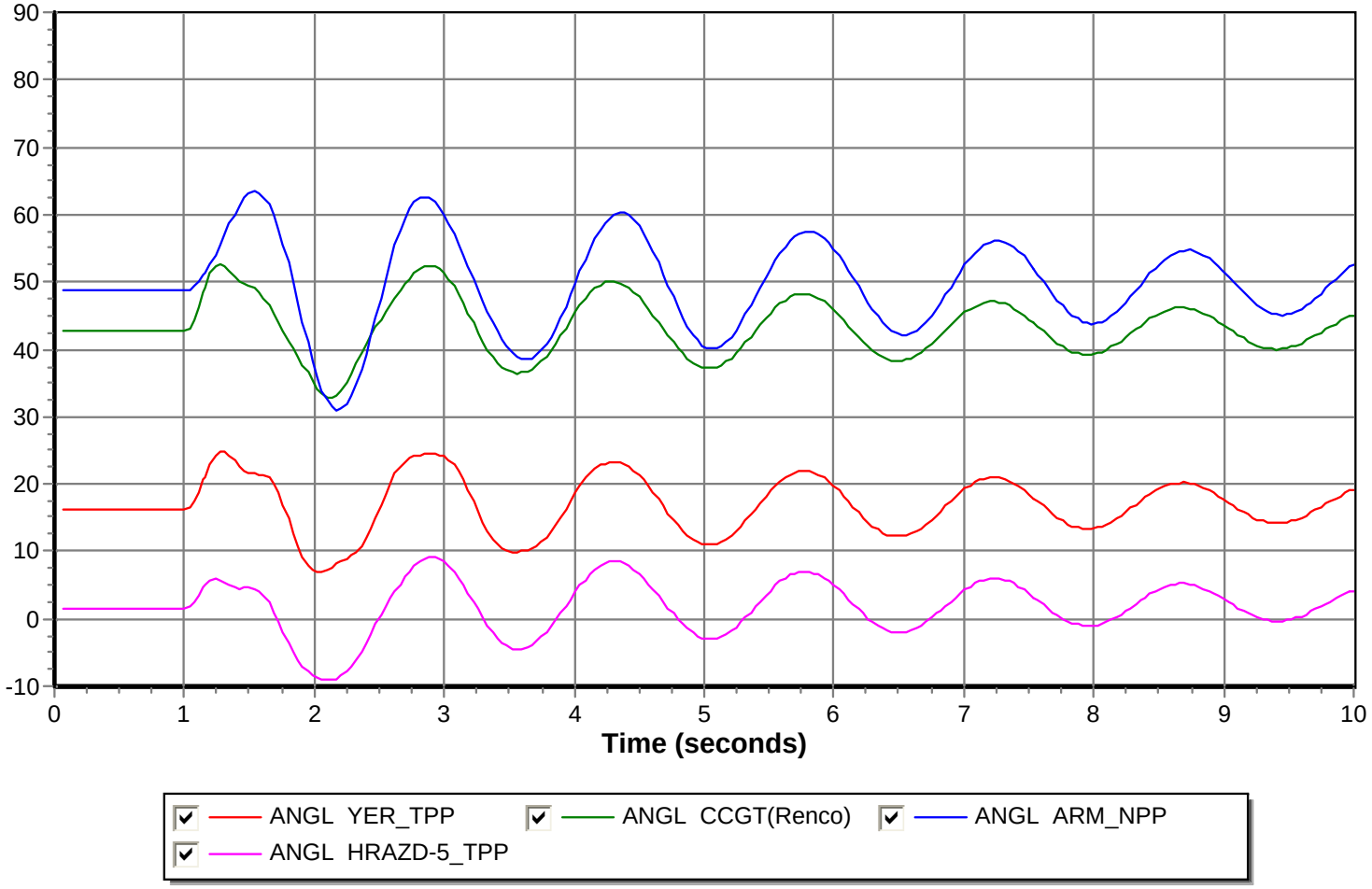
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 6.1



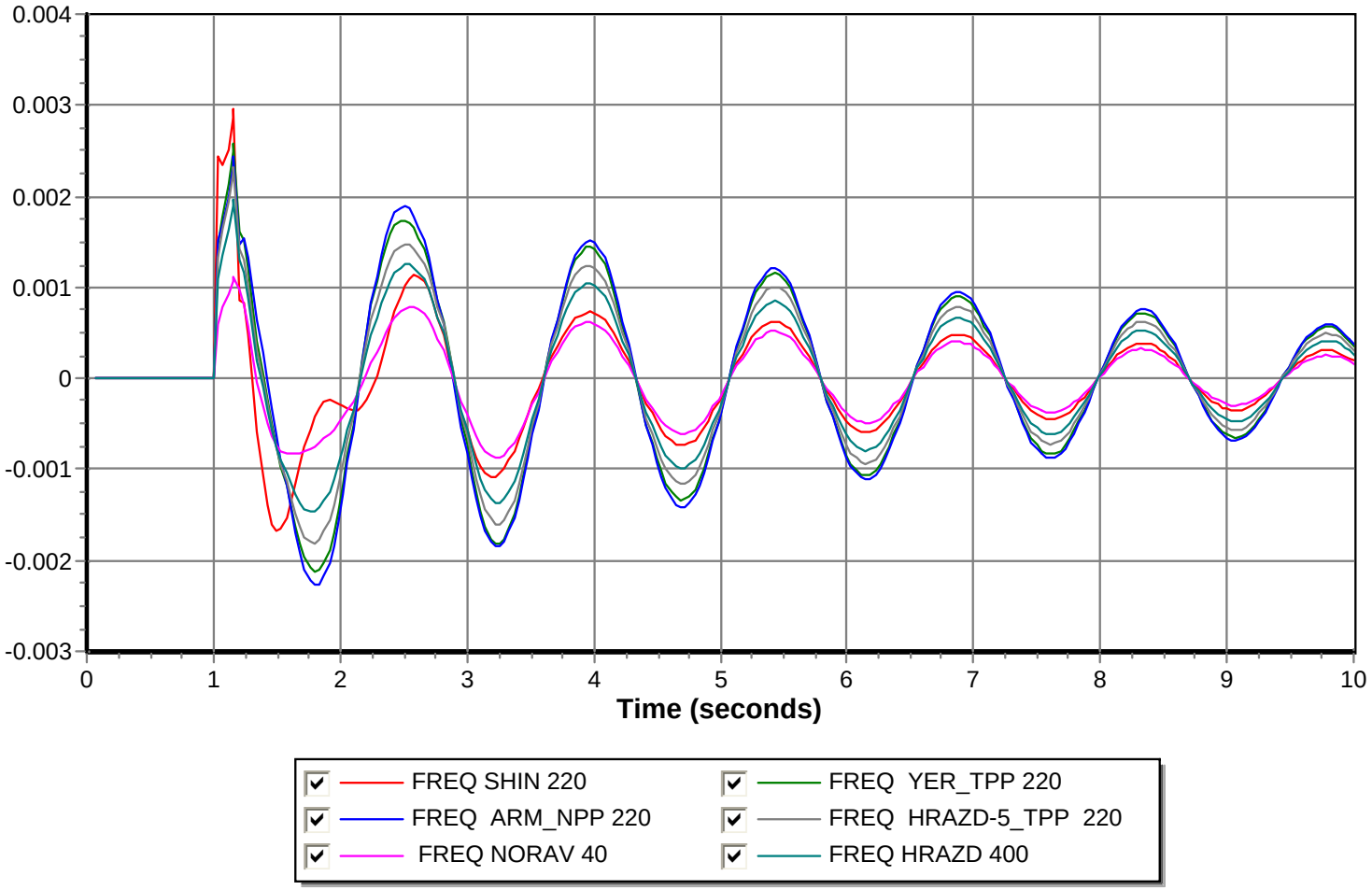
Հաշվարկ № 6 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 6.2



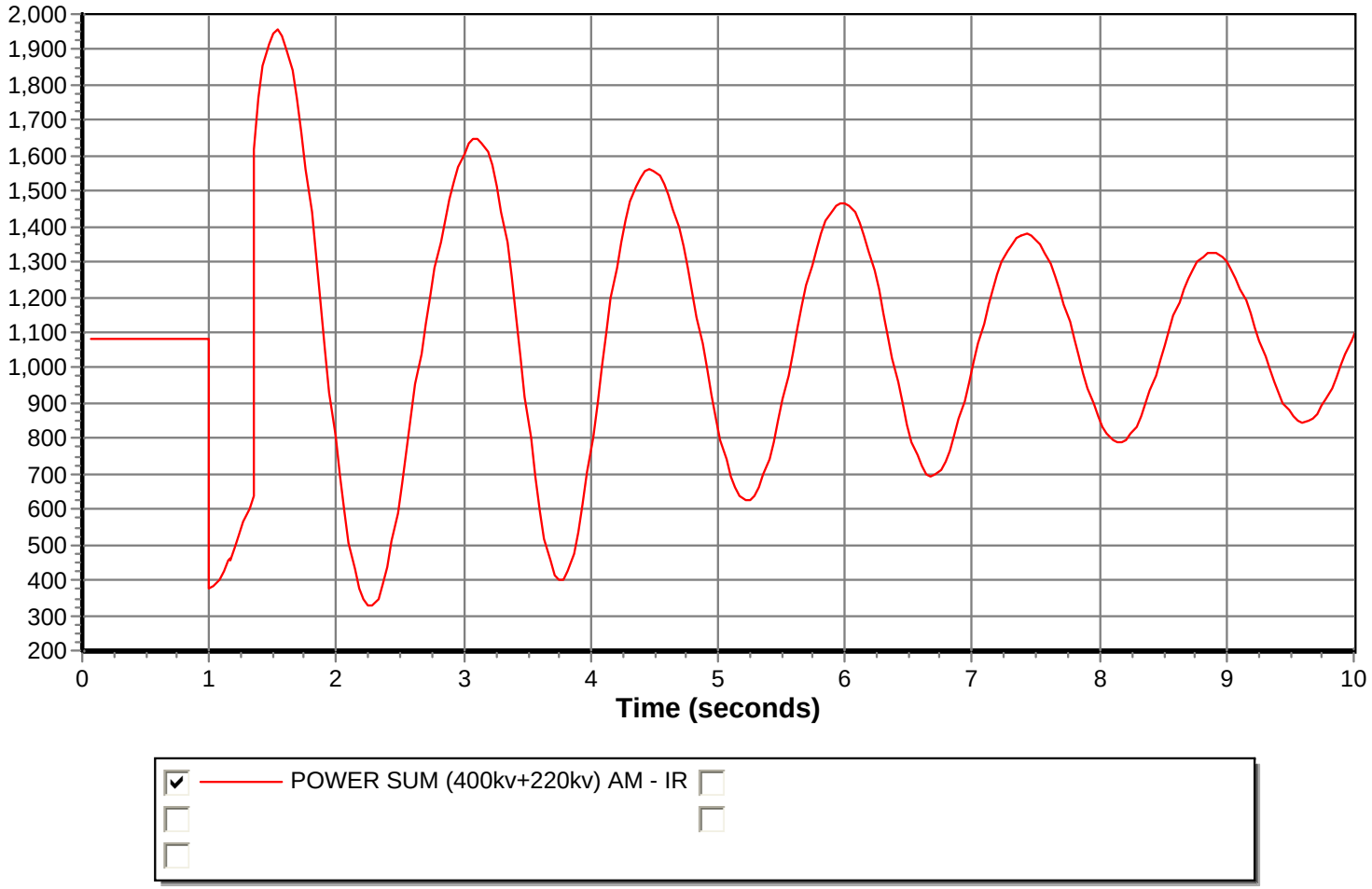
Հաշվարկ № 6 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 6.3



Հաշվարկ № 7 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

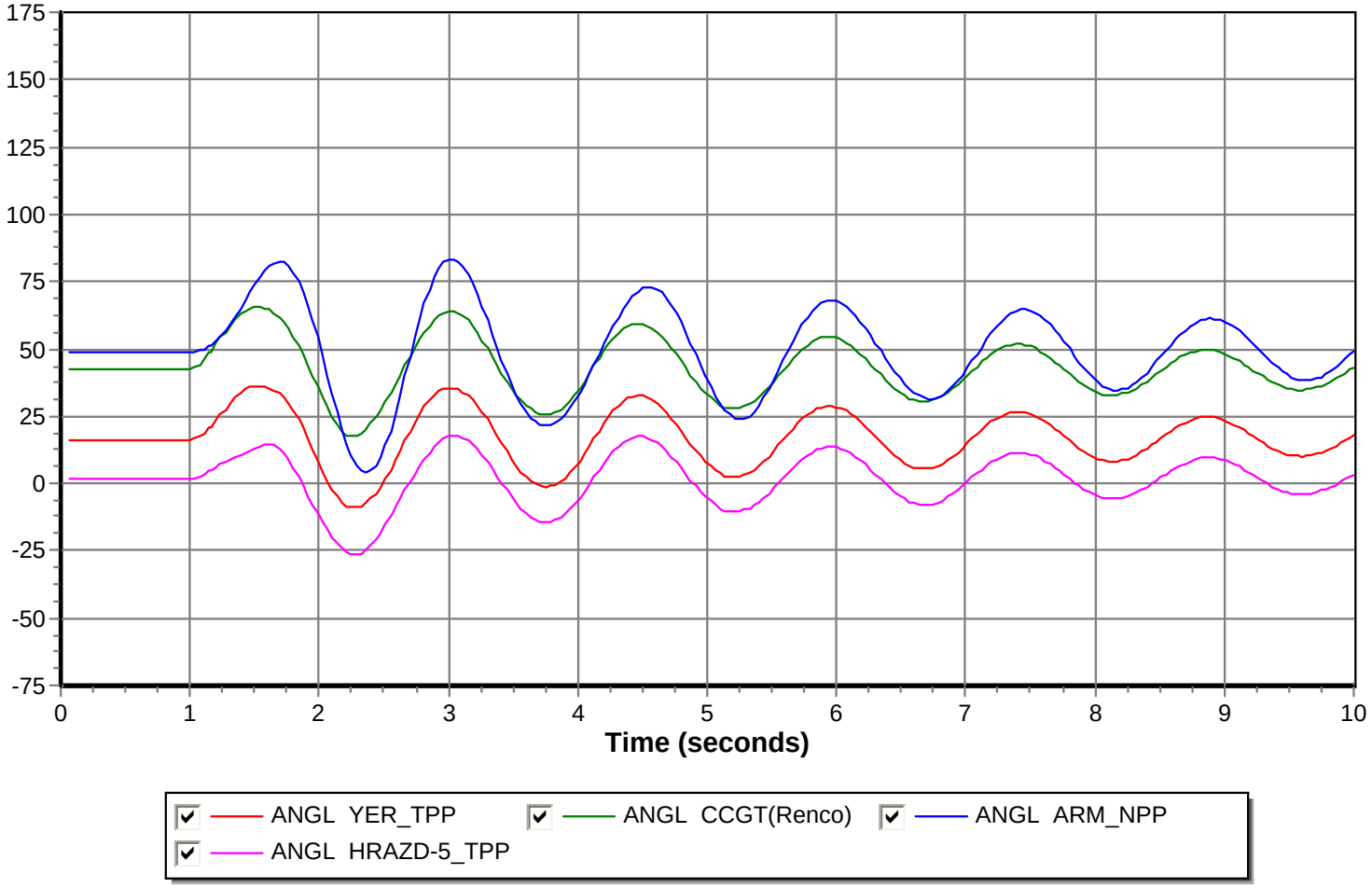
Նկ. 7.1



Հաշվարկ № 7 (Սցենար 1)

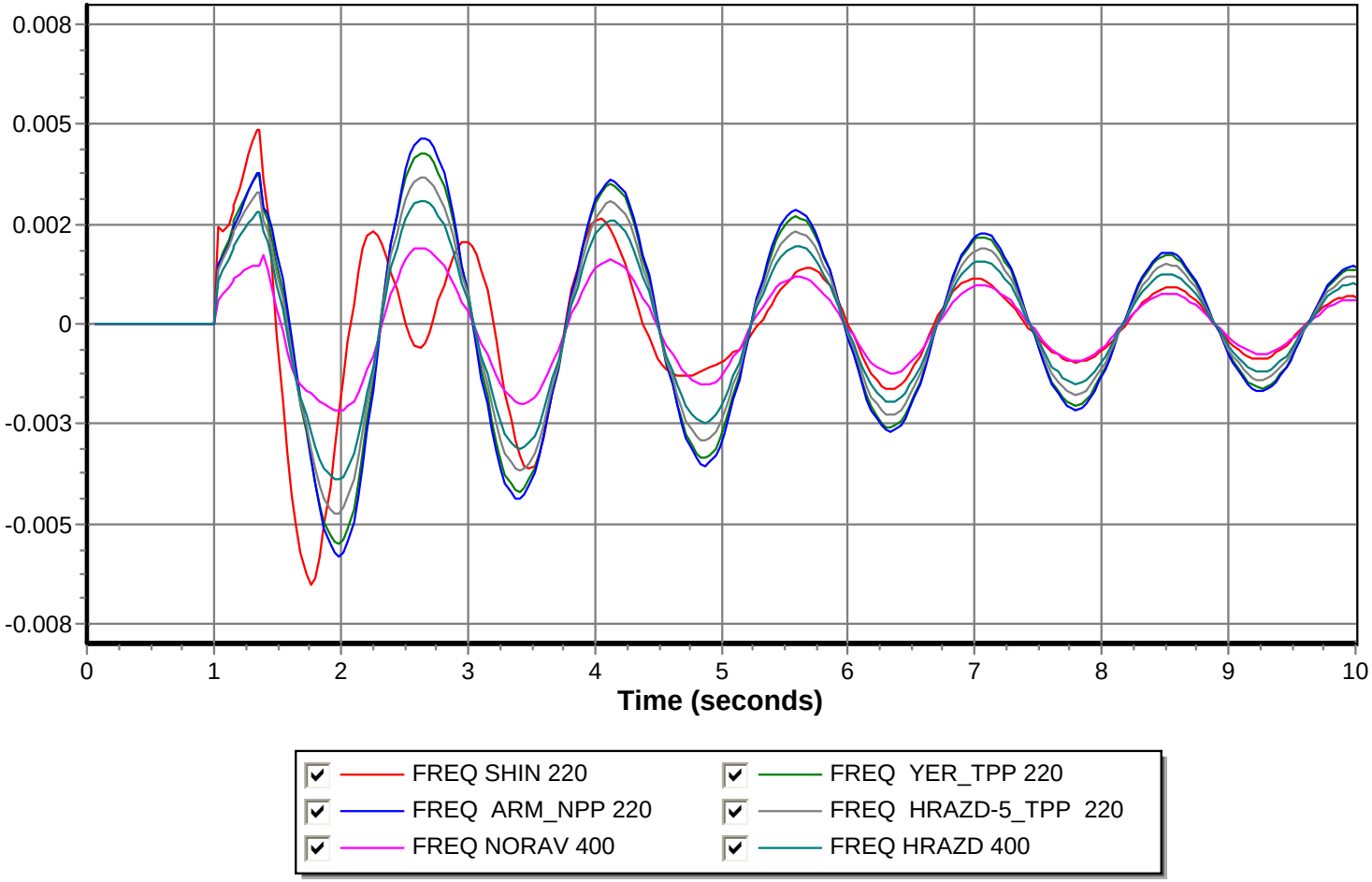
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 7.2



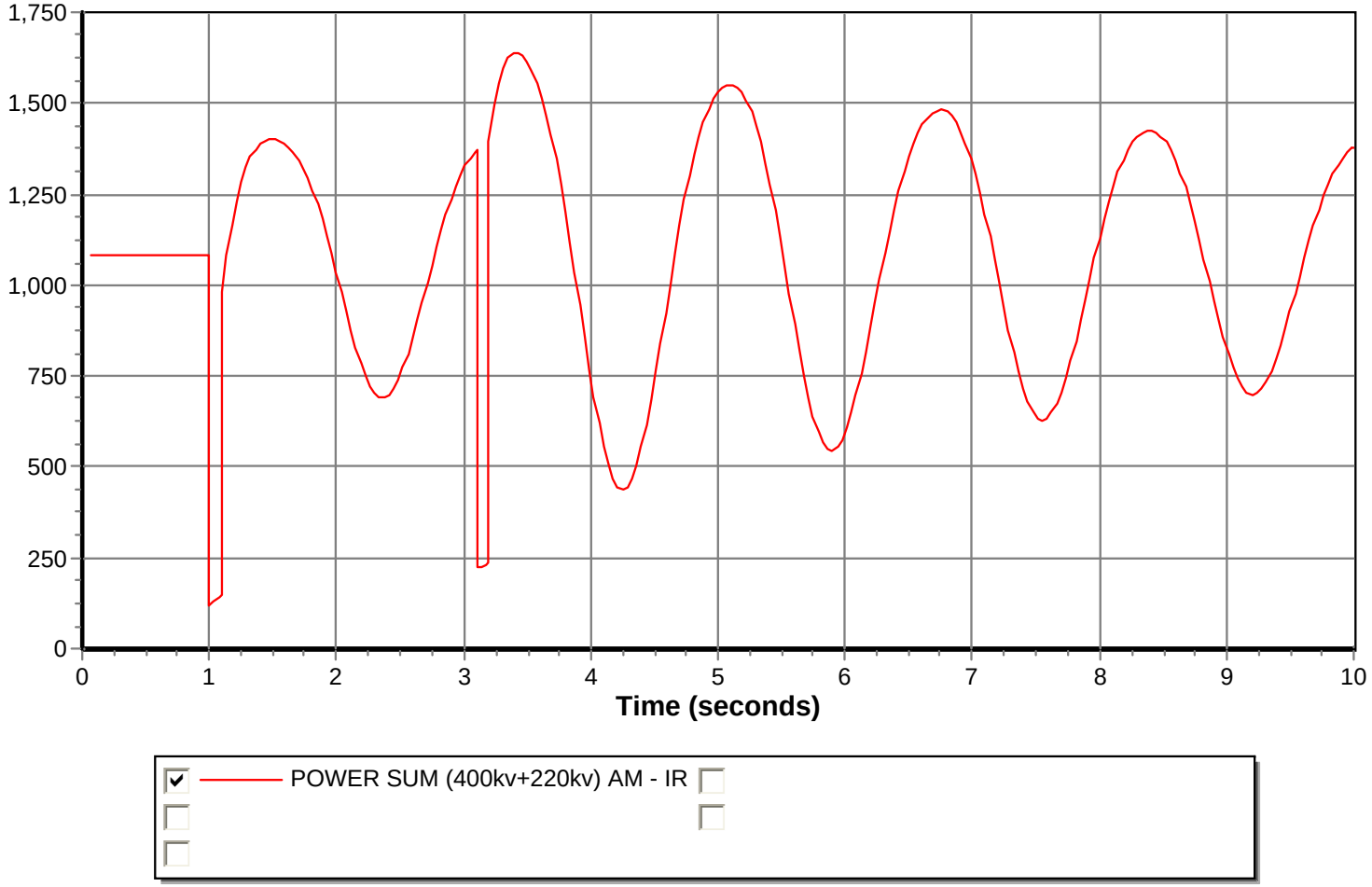
Հաշվարկ № 7 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 7.3



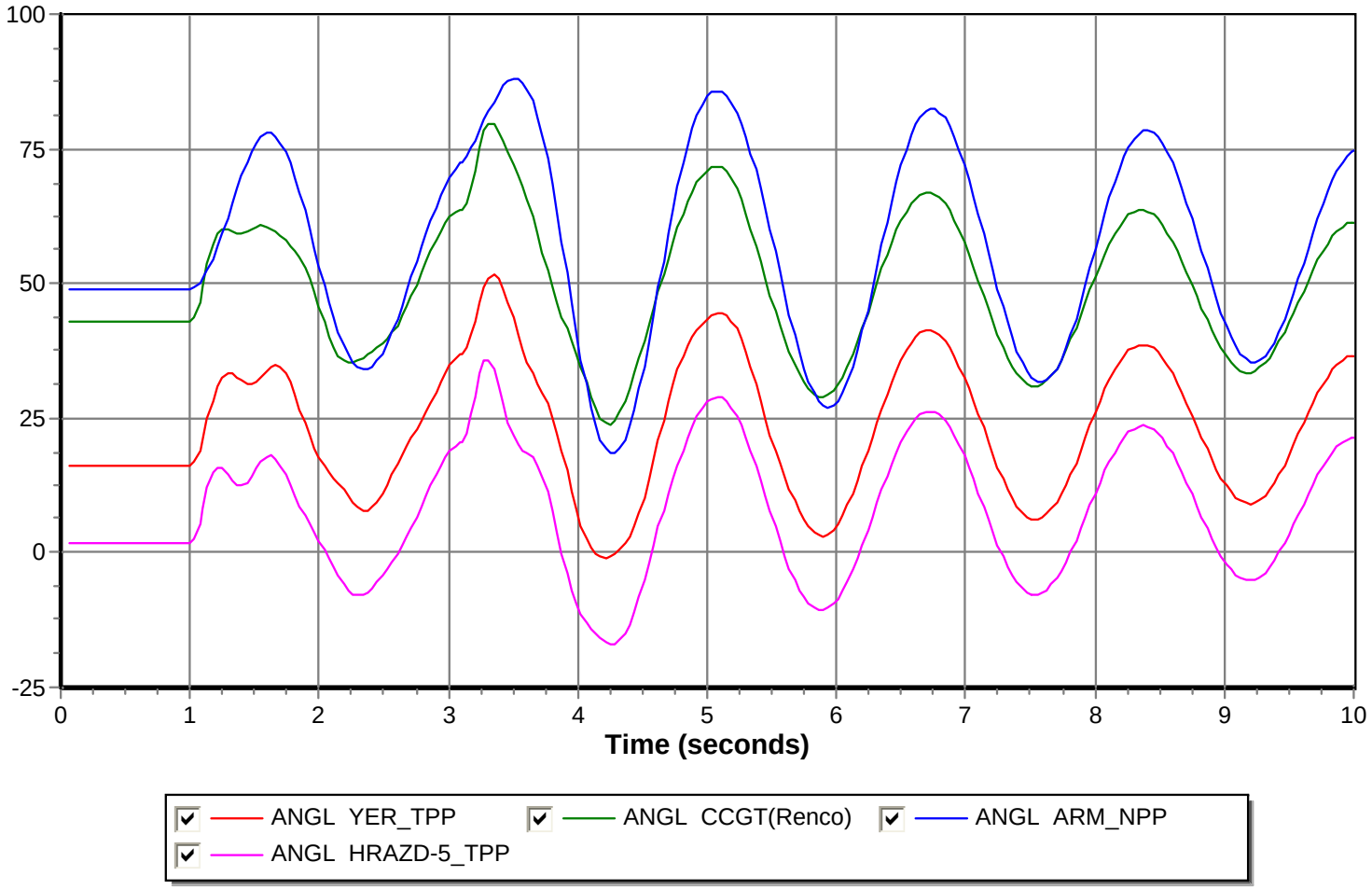
Հաշվարկ № 8 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 8.1



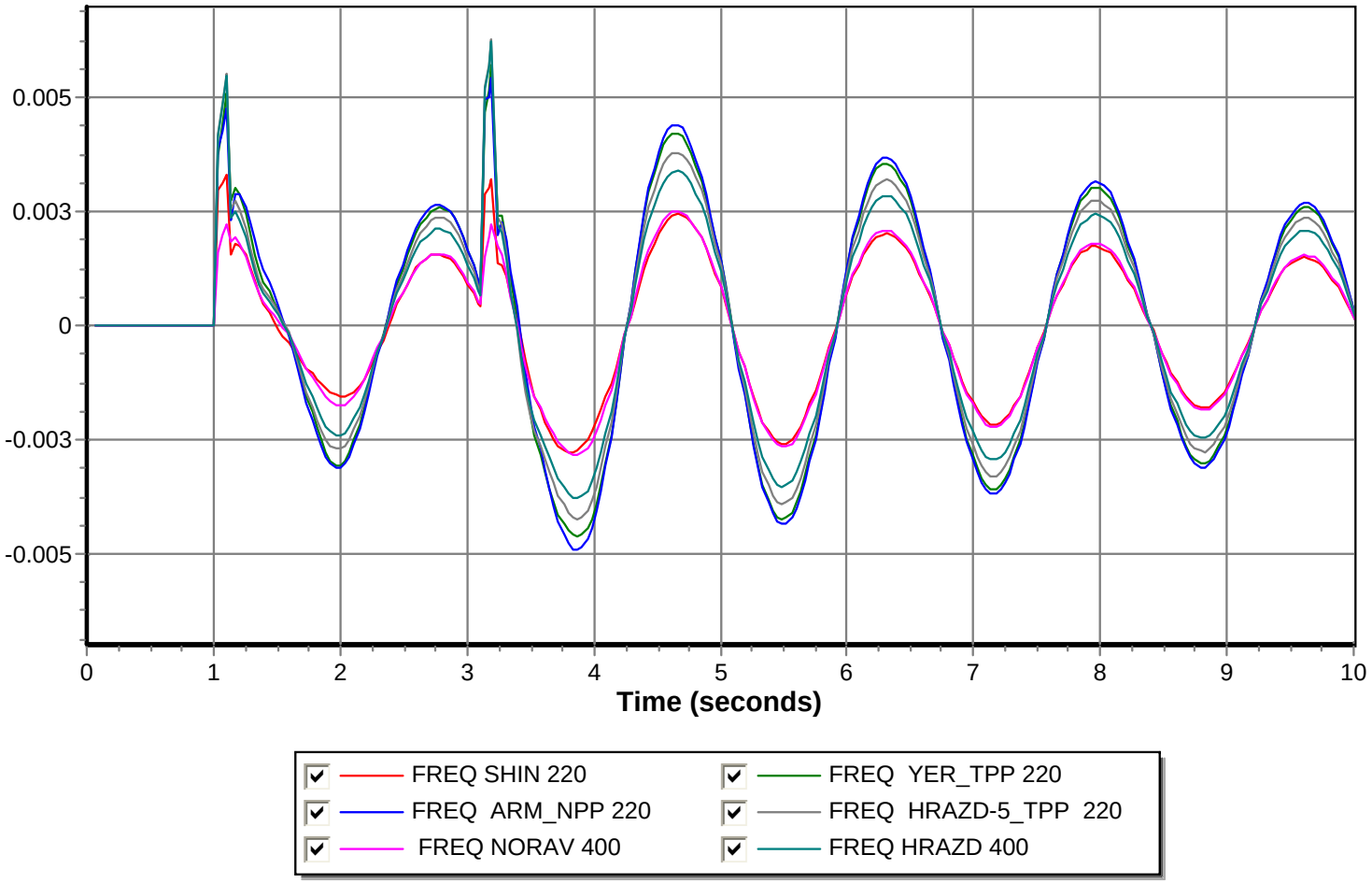
Հաշվարկ № 8 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 8.2



Հաշվարկ № 8 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

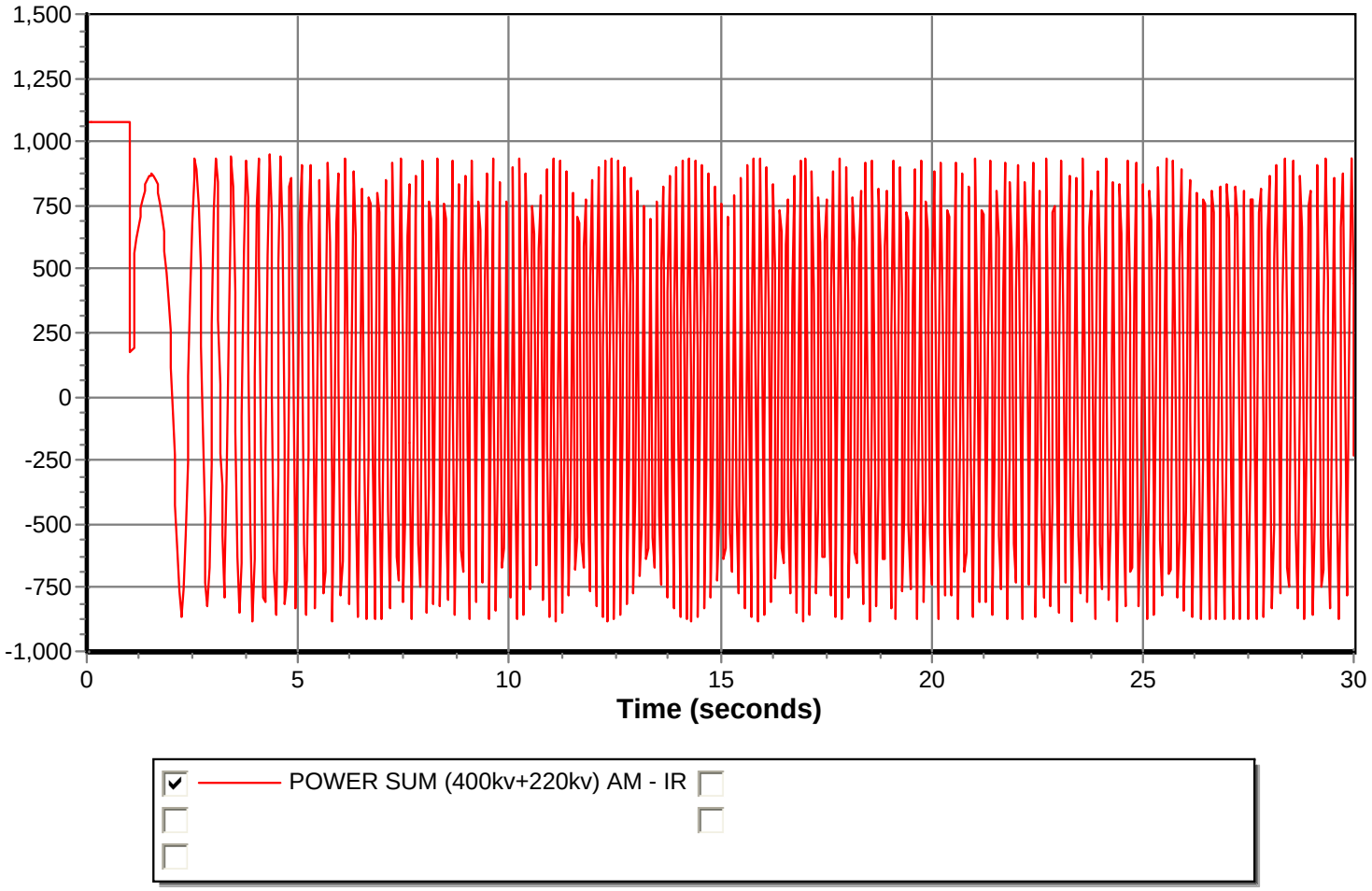
Նկ. 8.3



Հաշվարկ № 9 (Սցենար 1)

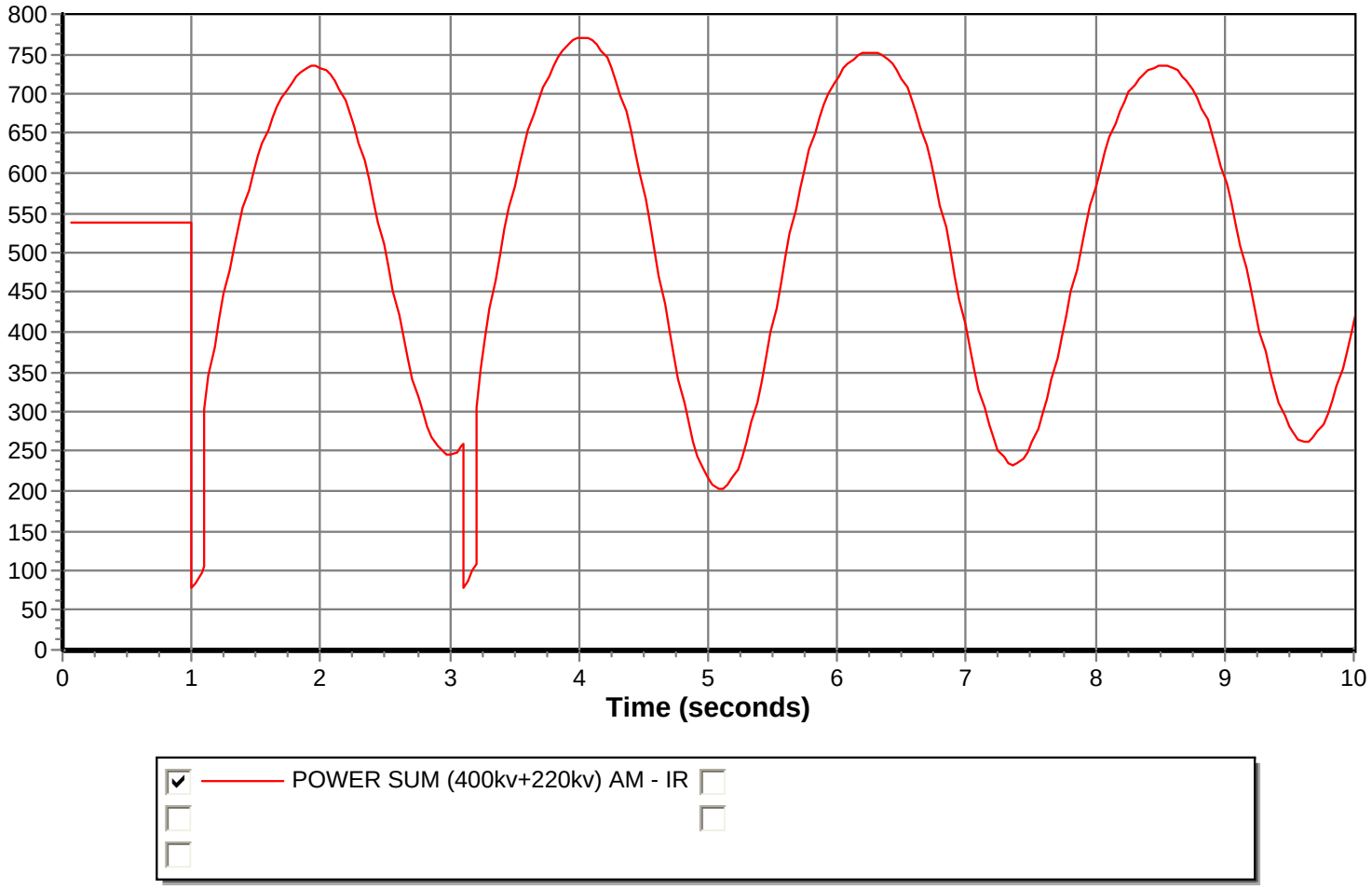
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 9.1



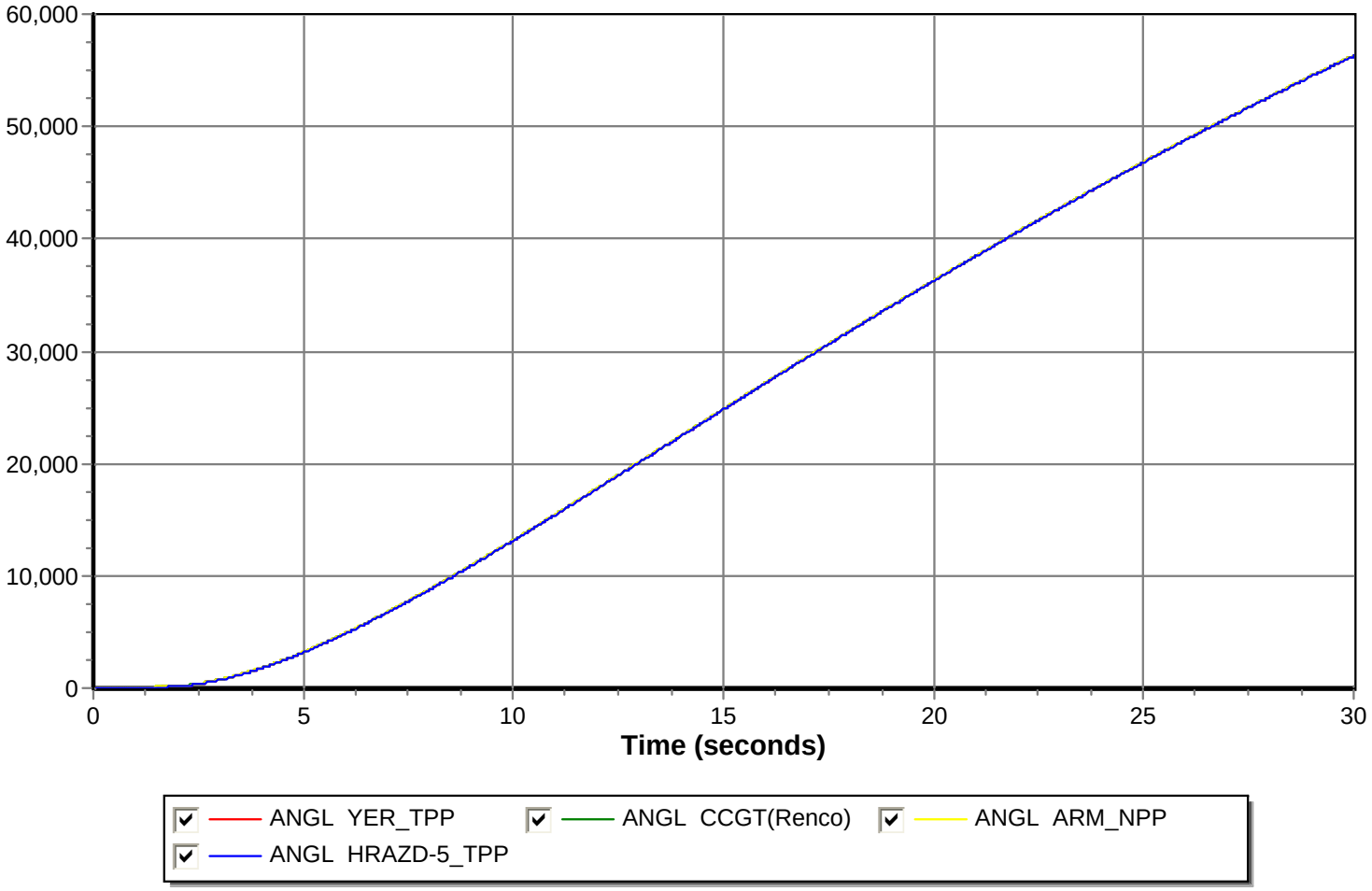
Հաշվարկ № 9՛ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 9՛.1



Հաշվարկ № 9 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

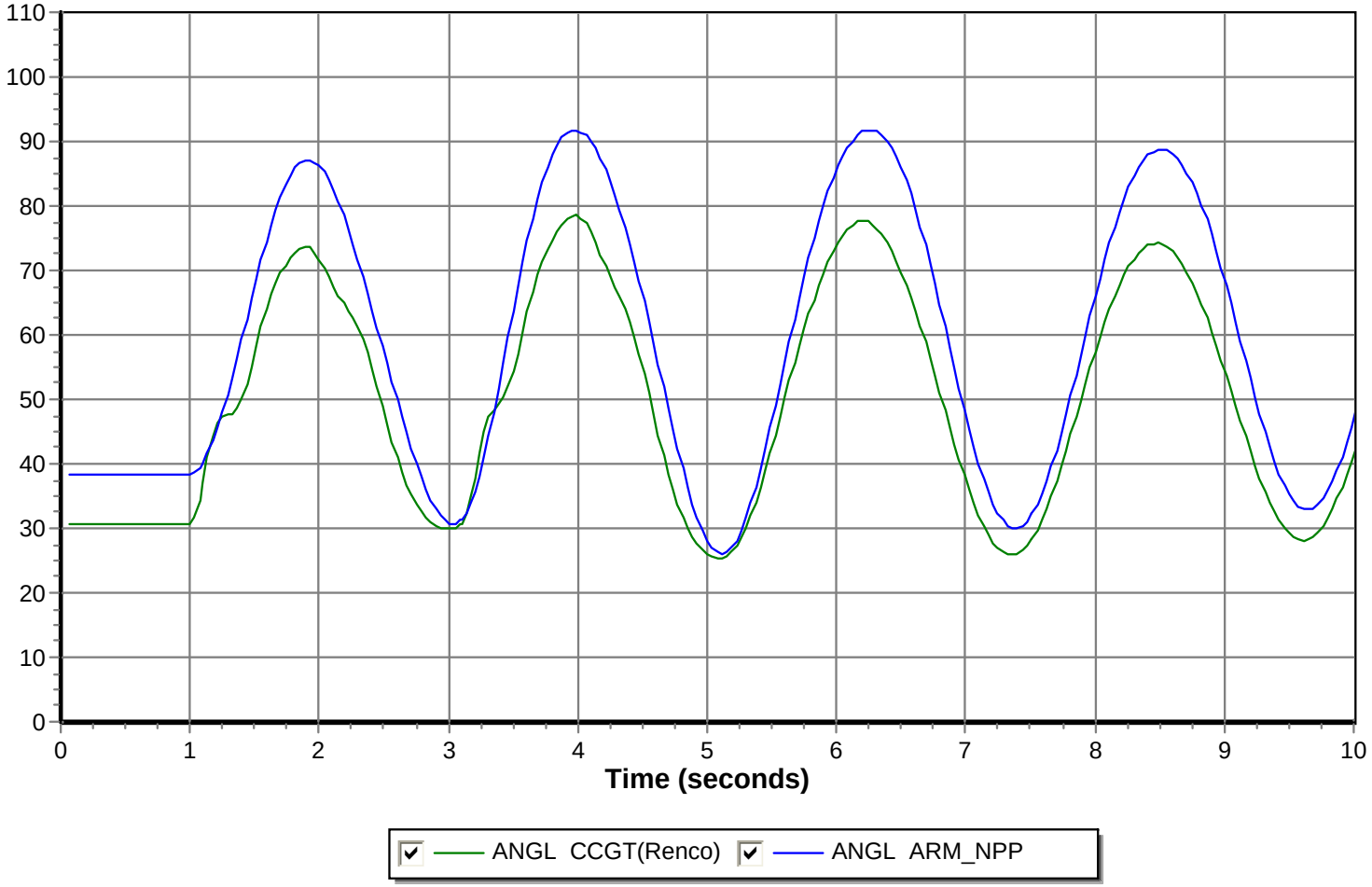
Նկ. 9.2



Հաշվարկ № 9՝ (Սցենար 1)

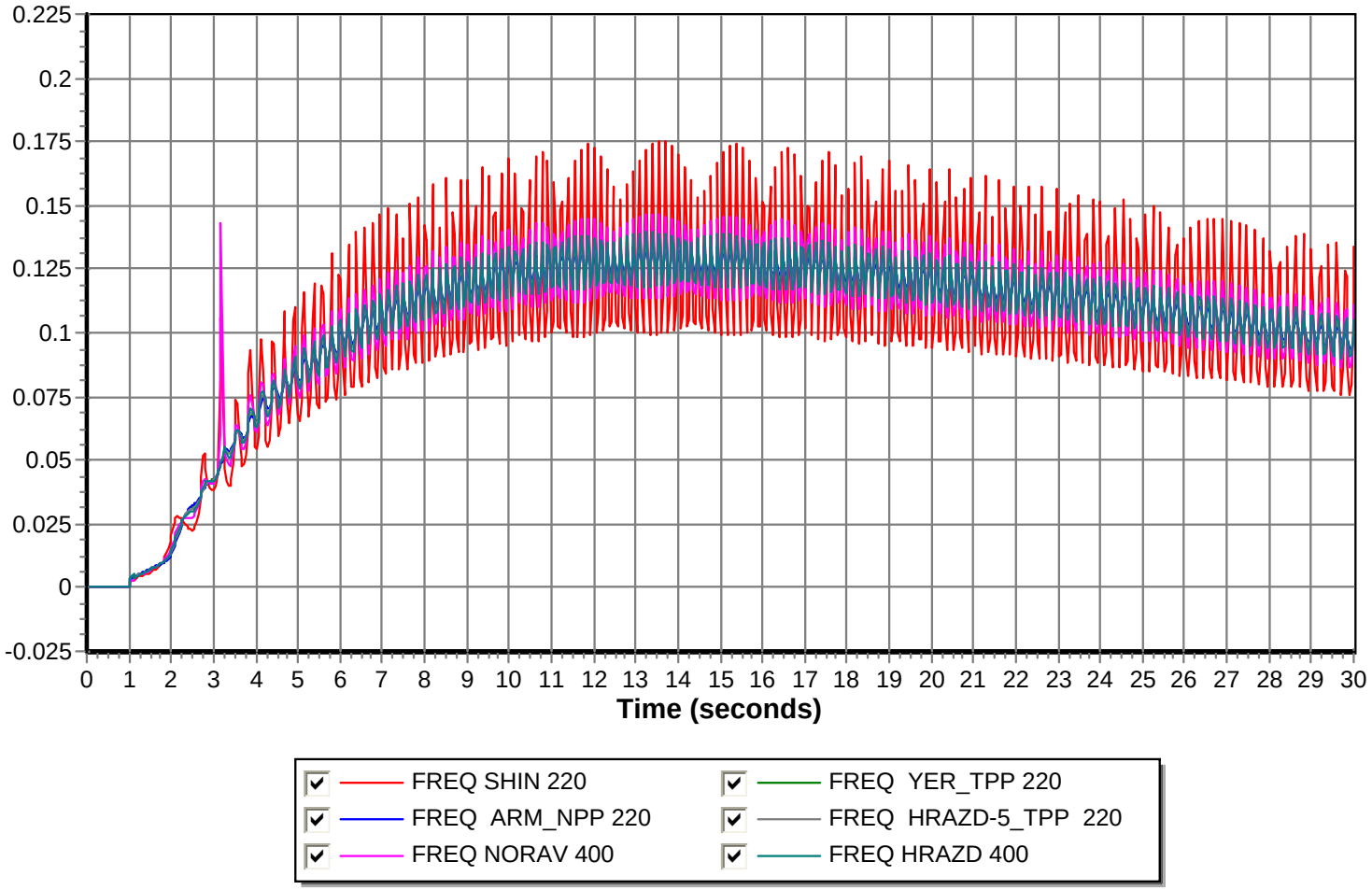
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 9՝.2



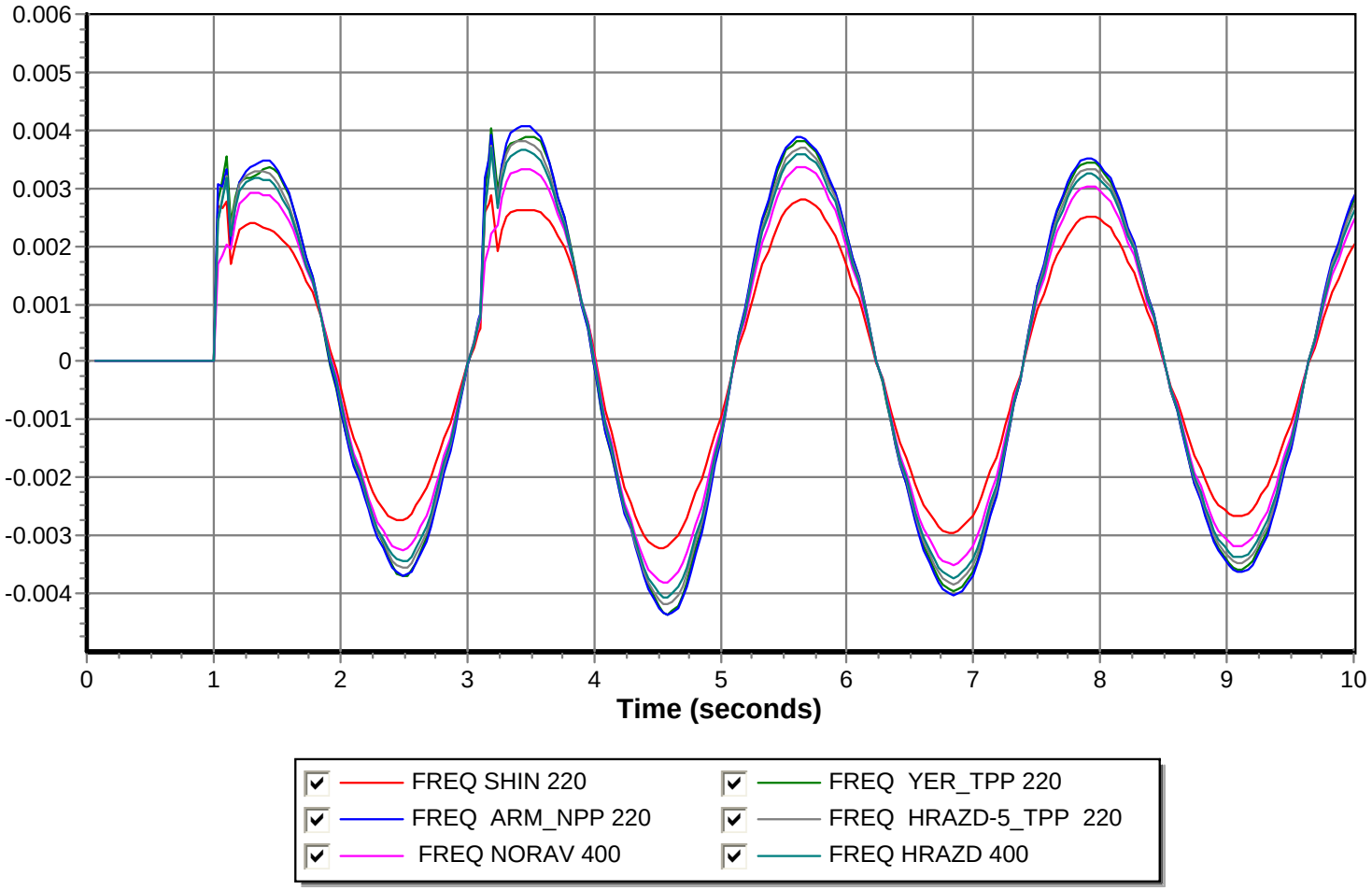
Հաշվարկ № 9 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 9.3



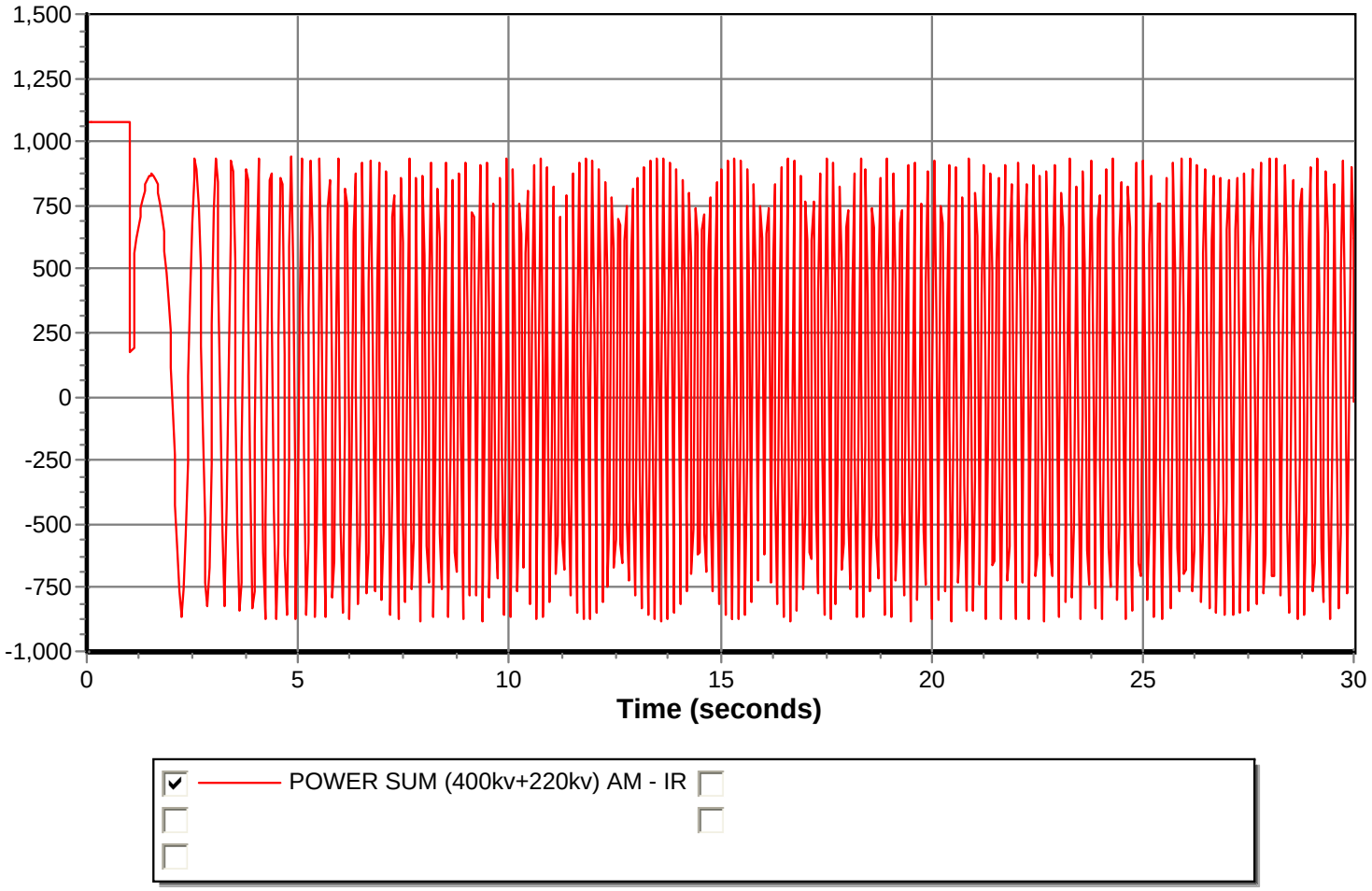
Հաշվարկ № 9′ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 9′.3



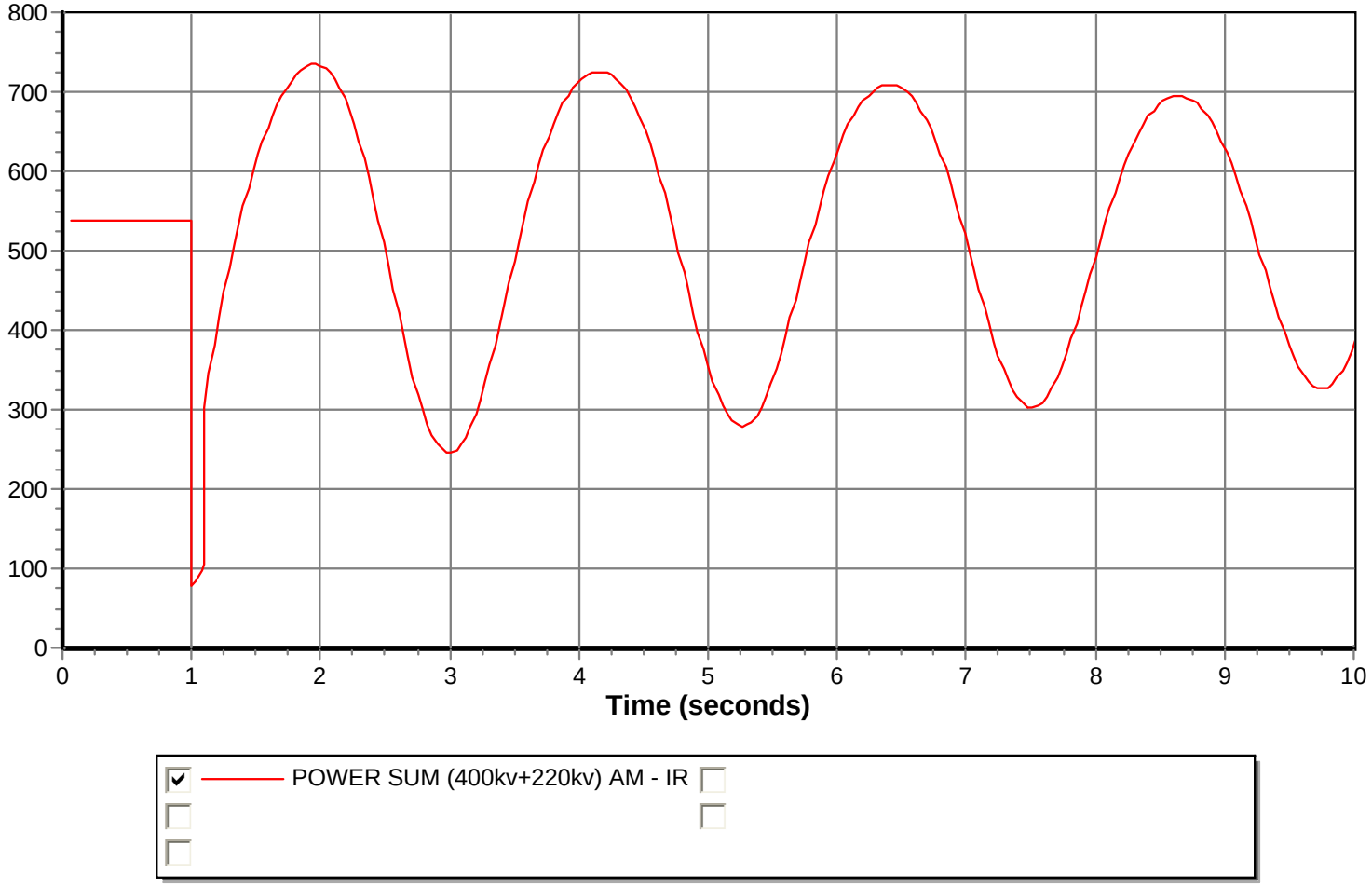
Հաշվարկ № 10 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 10.1



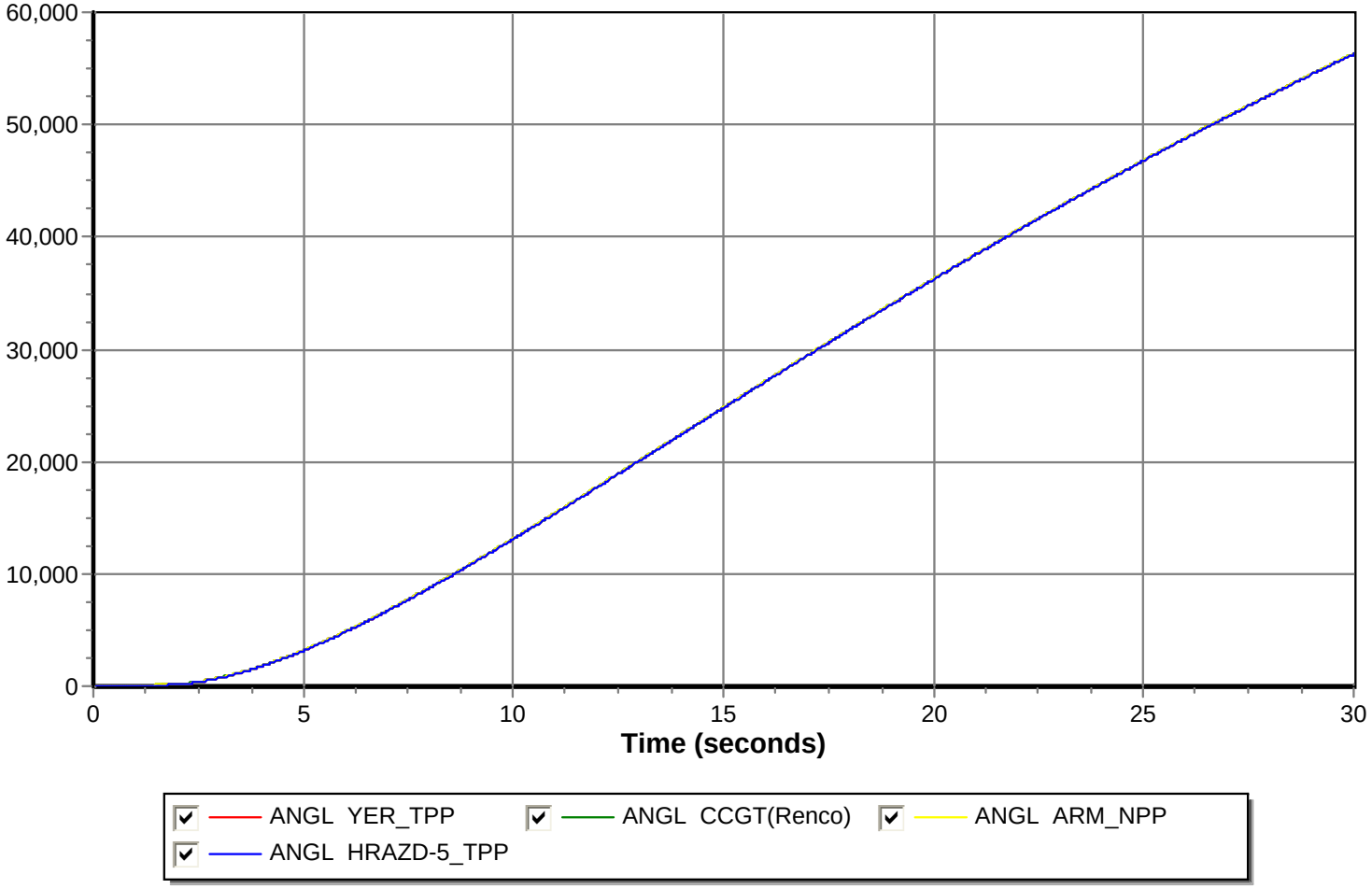
Հաշվարկ № 10՛ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 10՛.1



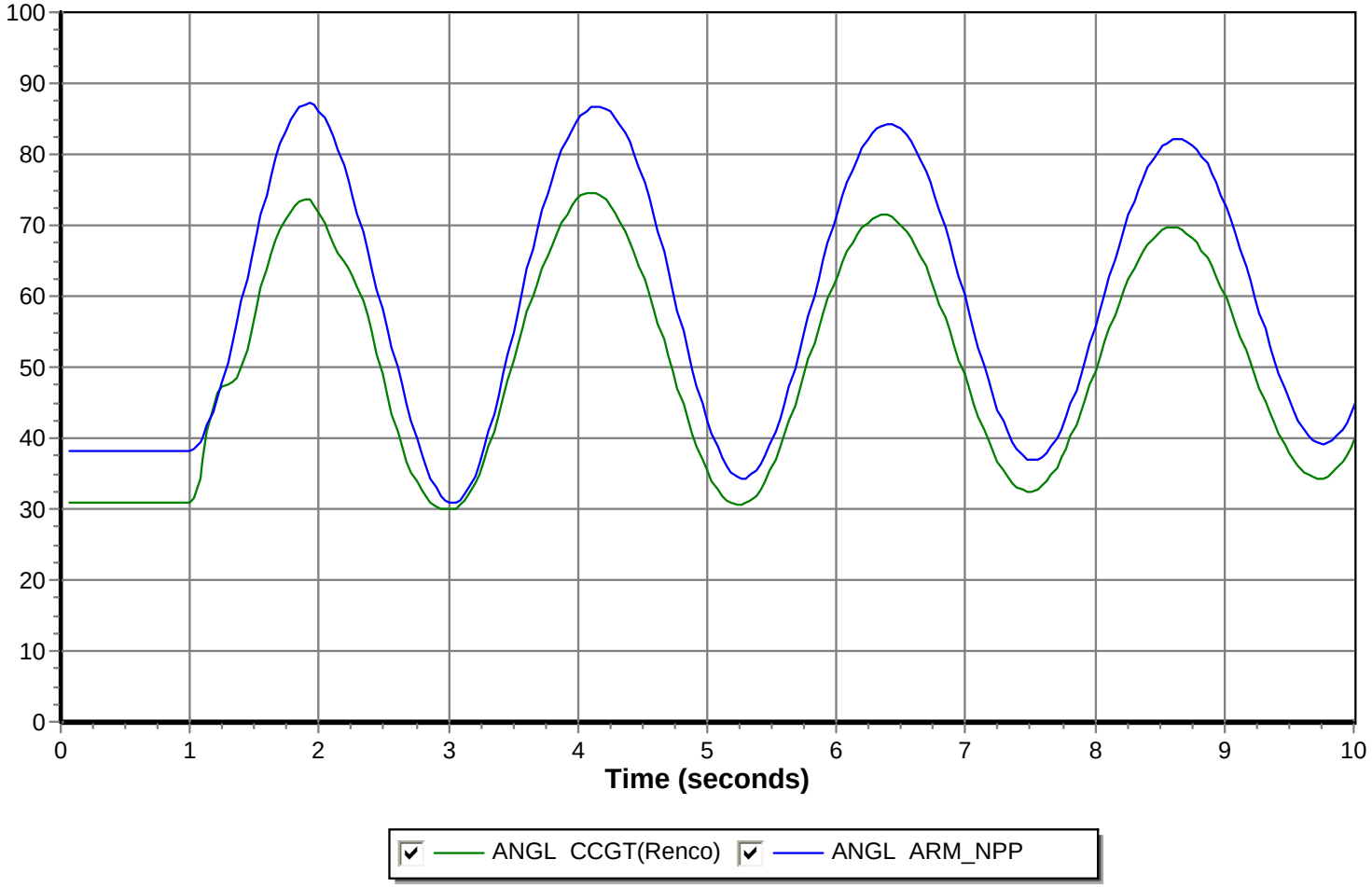
Հաշվարկ № 10 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 10.2



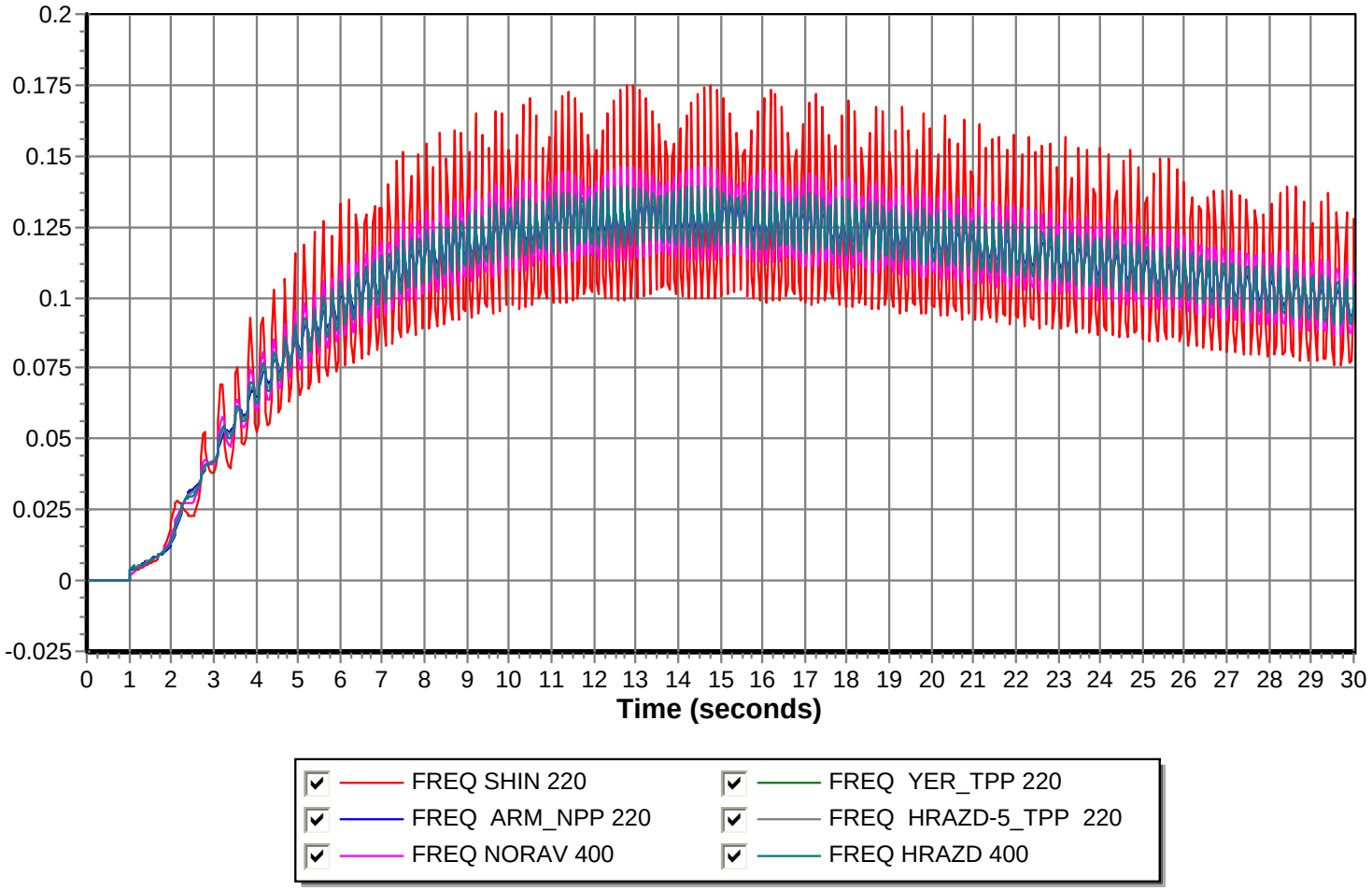
Հաշվարկ № 10՝ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 10՝.2



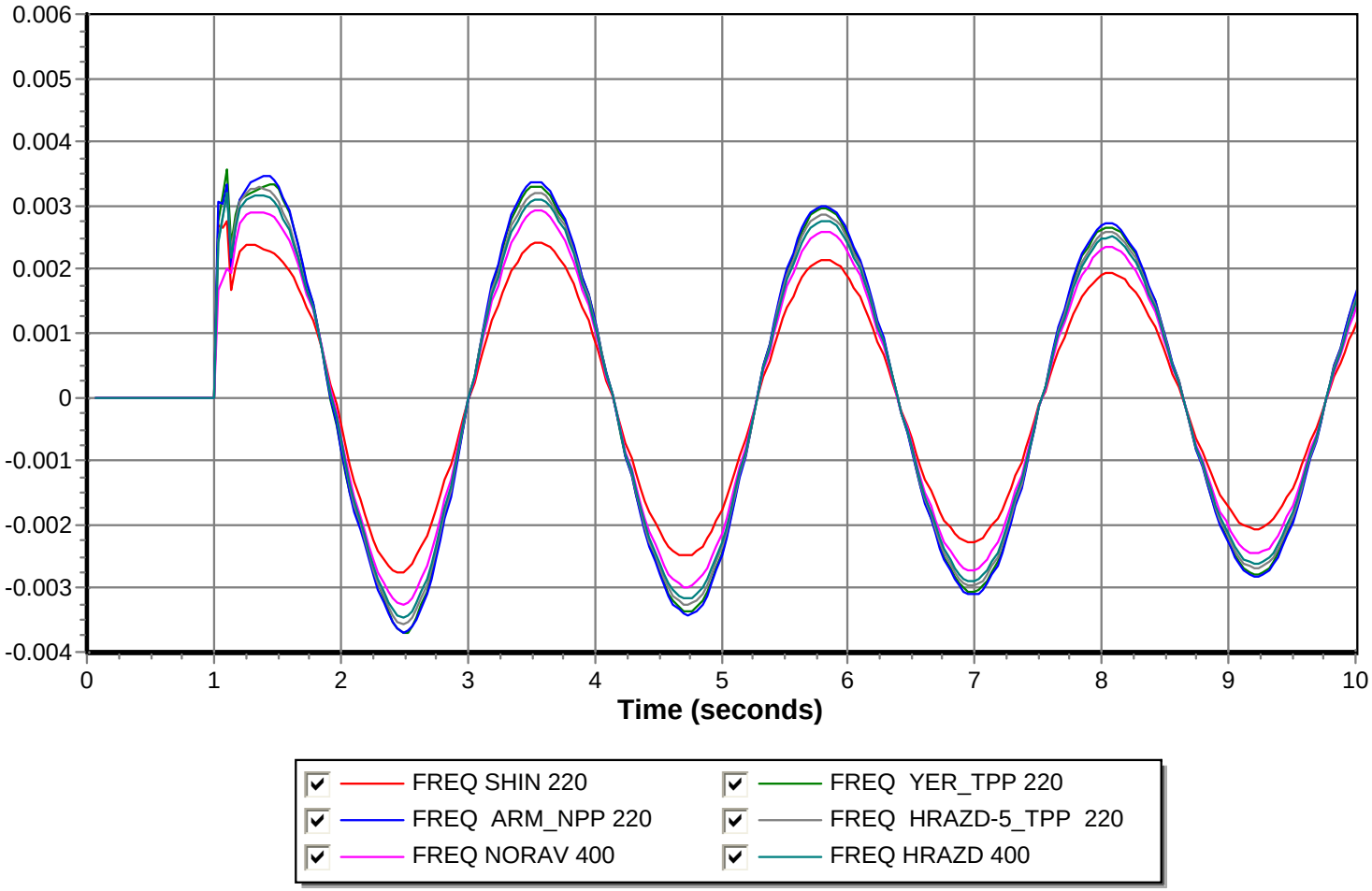
Հաշվարկ № 10 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 10.3



Հաշվարկ № 10′ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

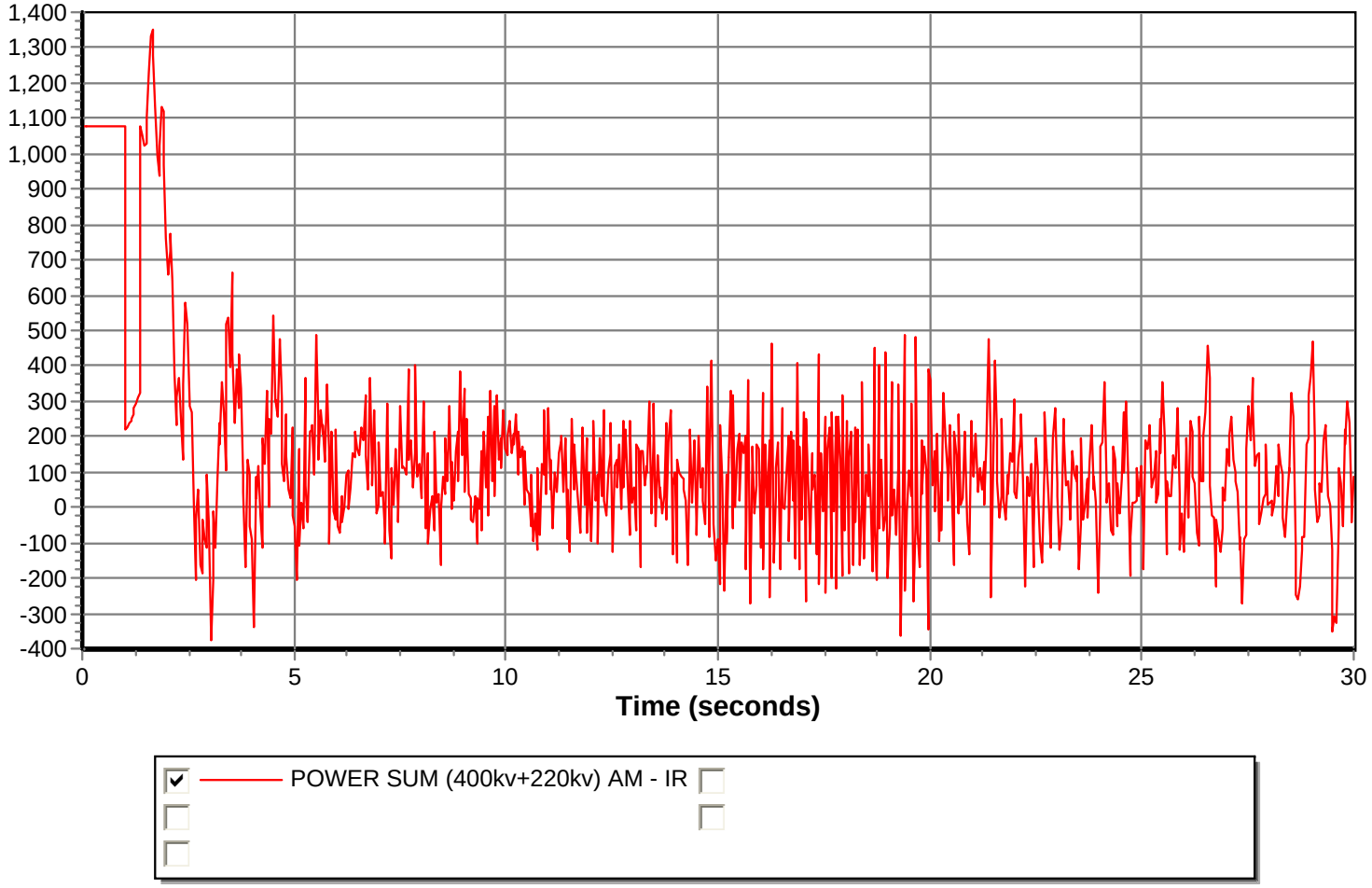
Նկ. 10′.3



Հաշվարկ № 11 (Սցենար 1)

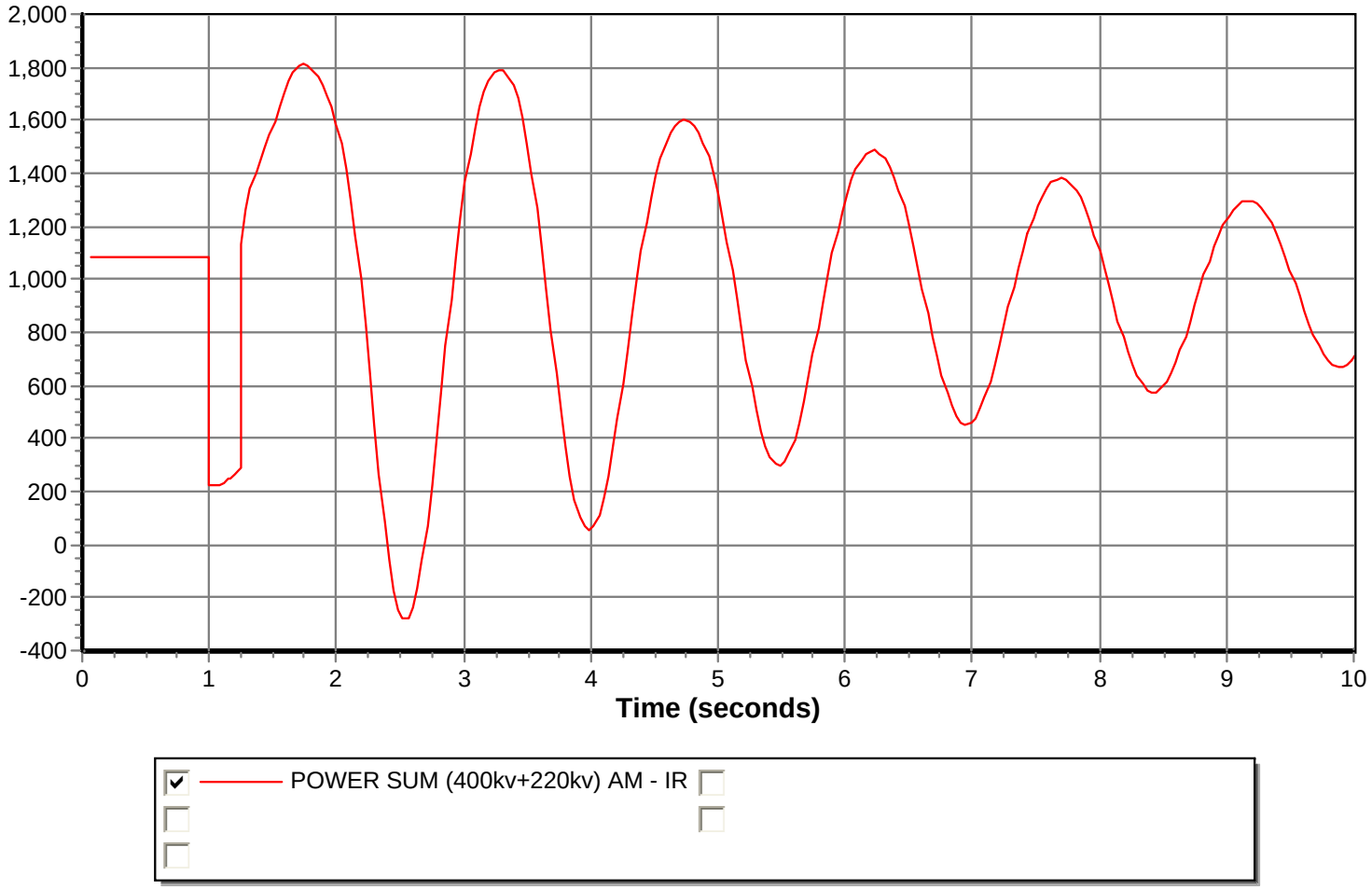
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 11.1



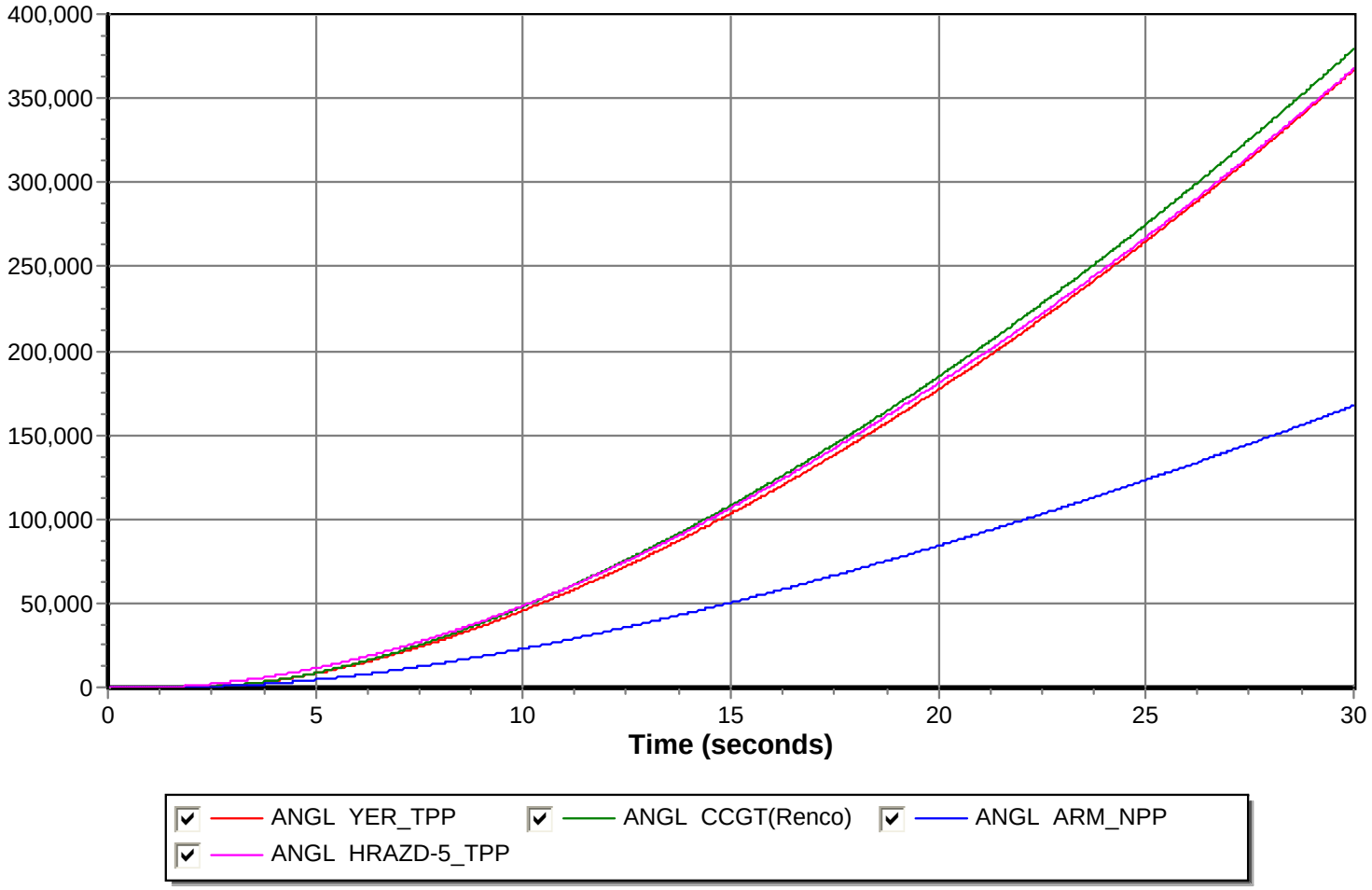
Հաշվարկ № 11՛ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 11՛.1



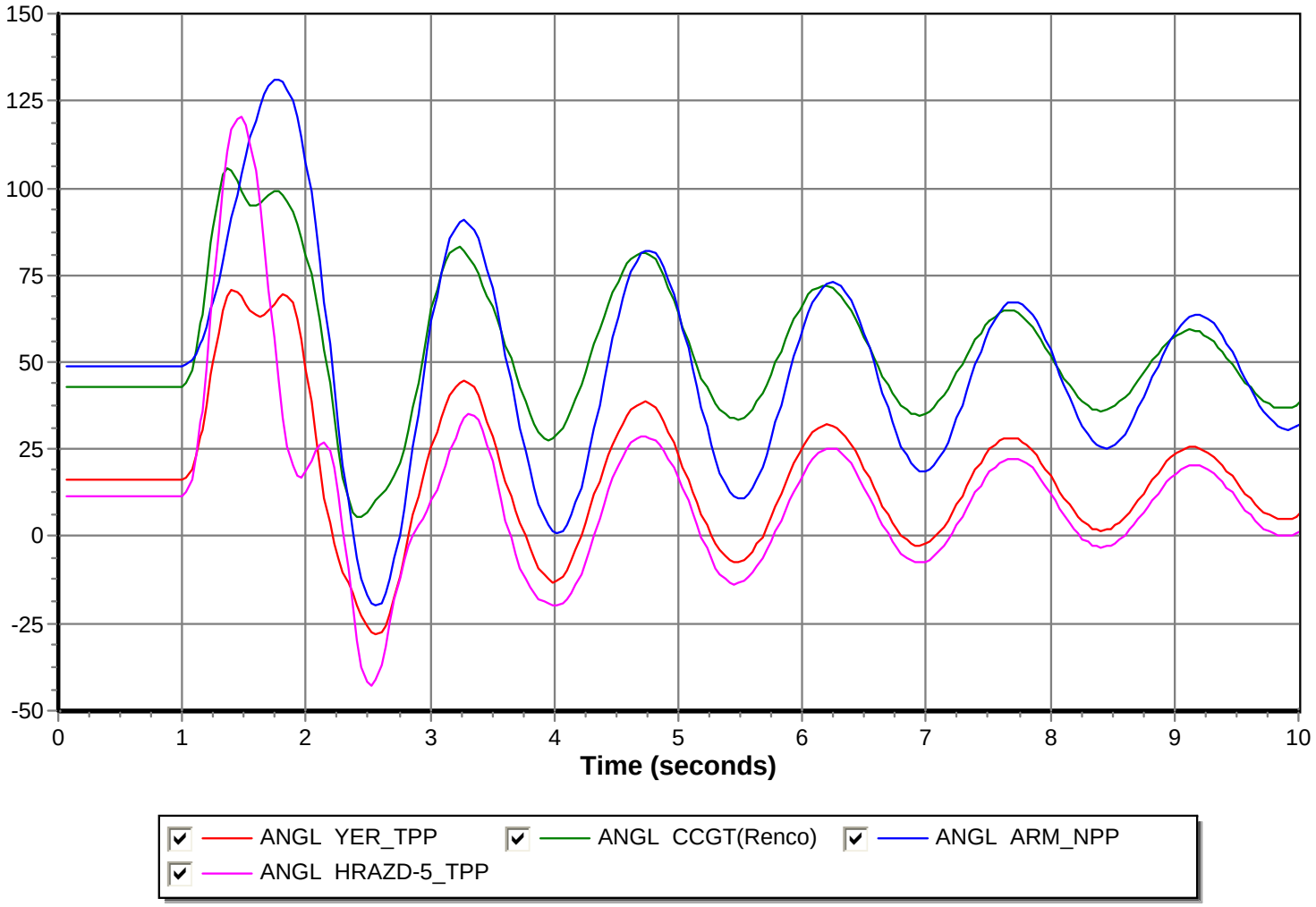
Հաշվարկ № 11 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 11.2



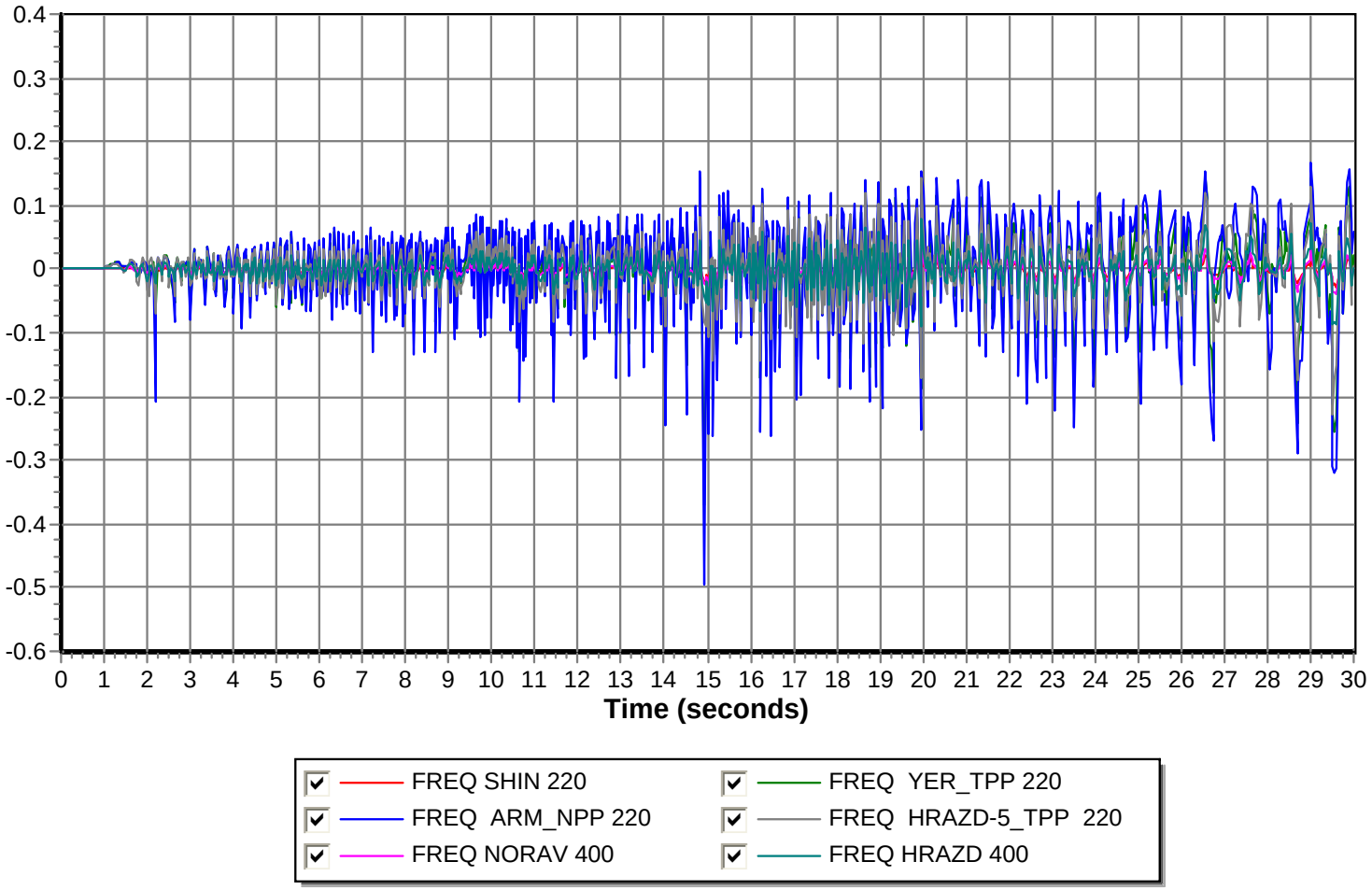
Հաշվարկ № 11՝ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 11՝.2



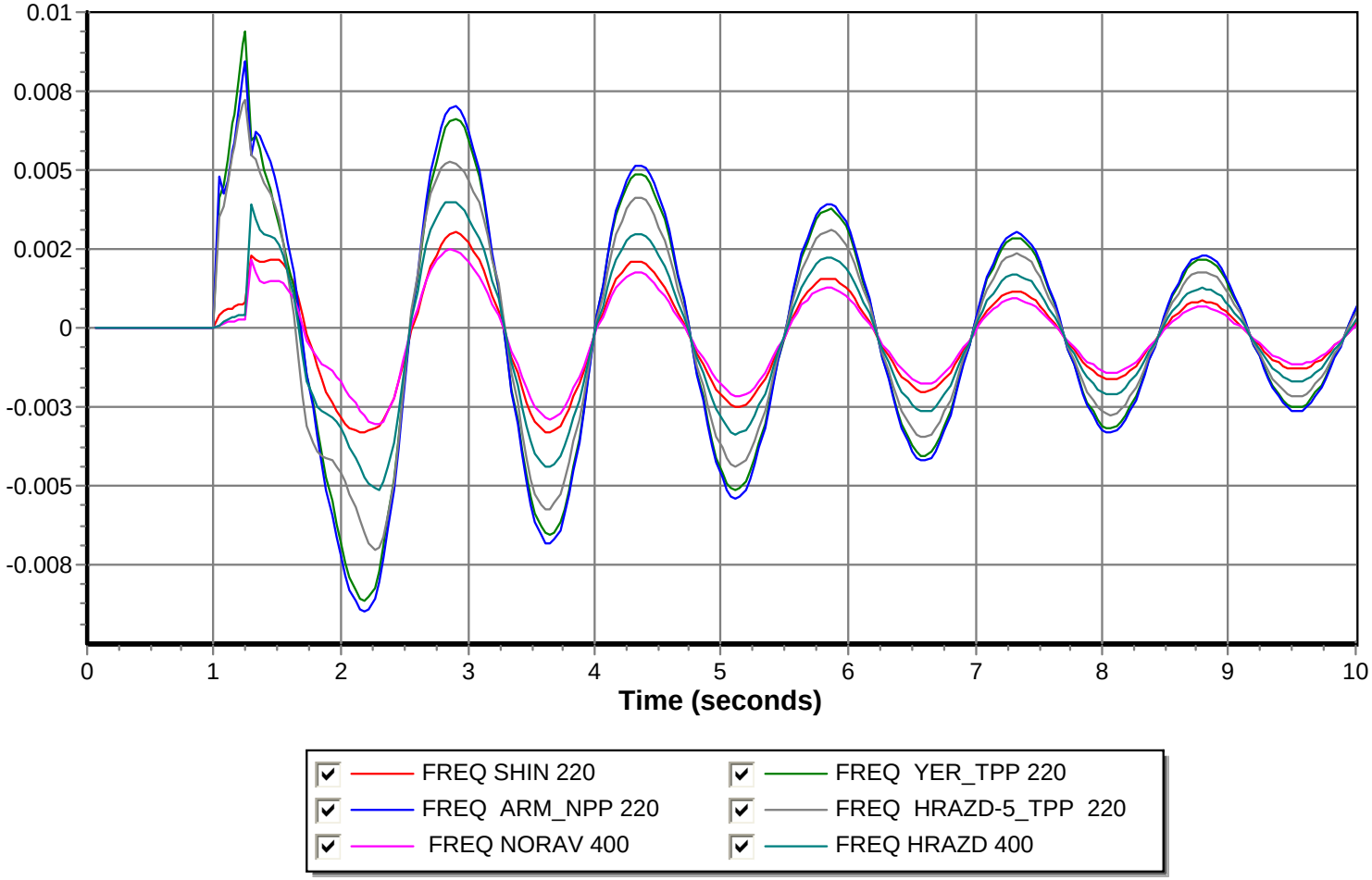
Հաշվարկ № 11 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 11.3



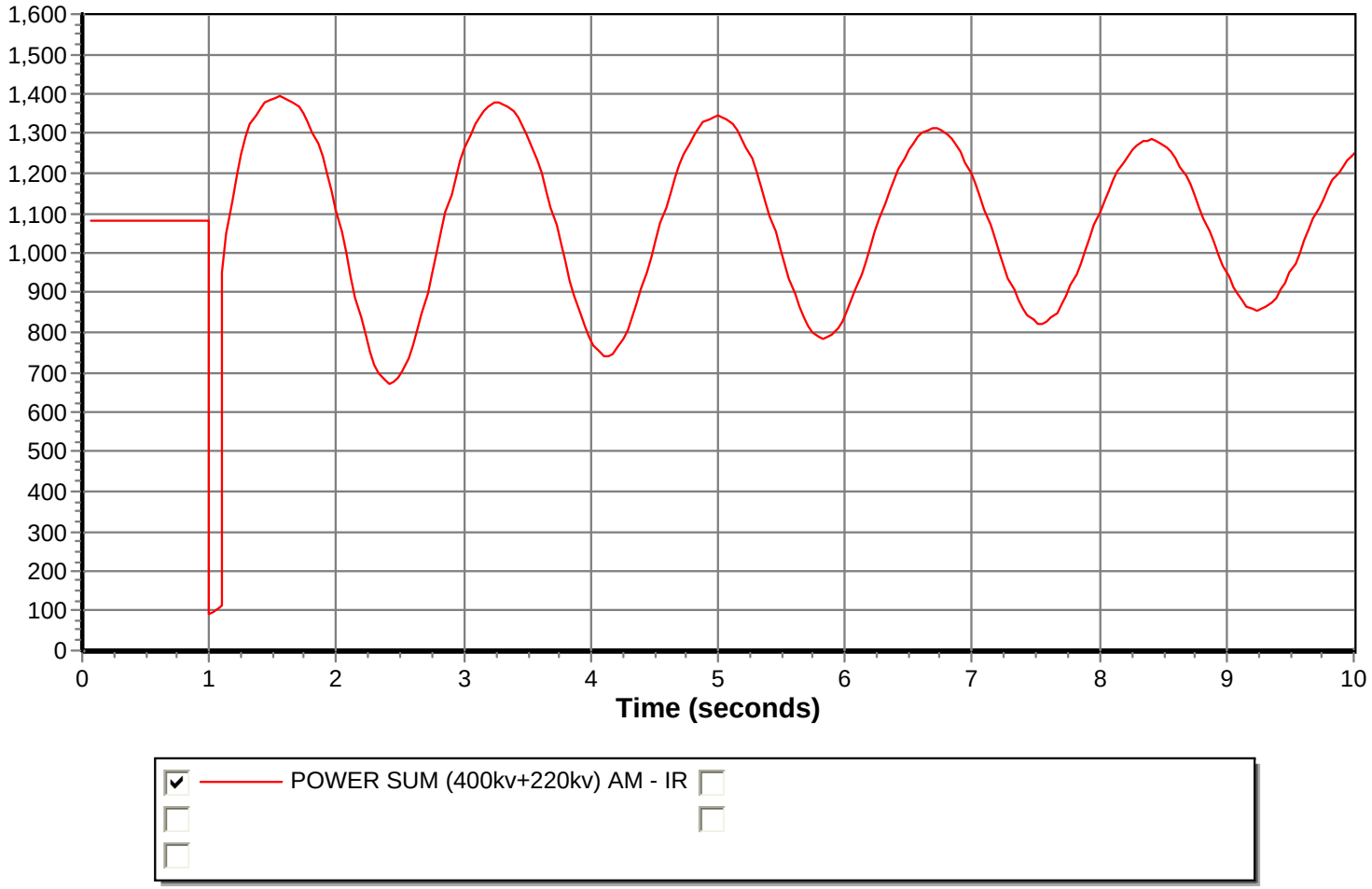
Հաշվարկ № 11′ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 11′.3



Հաշվարկ № 12 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

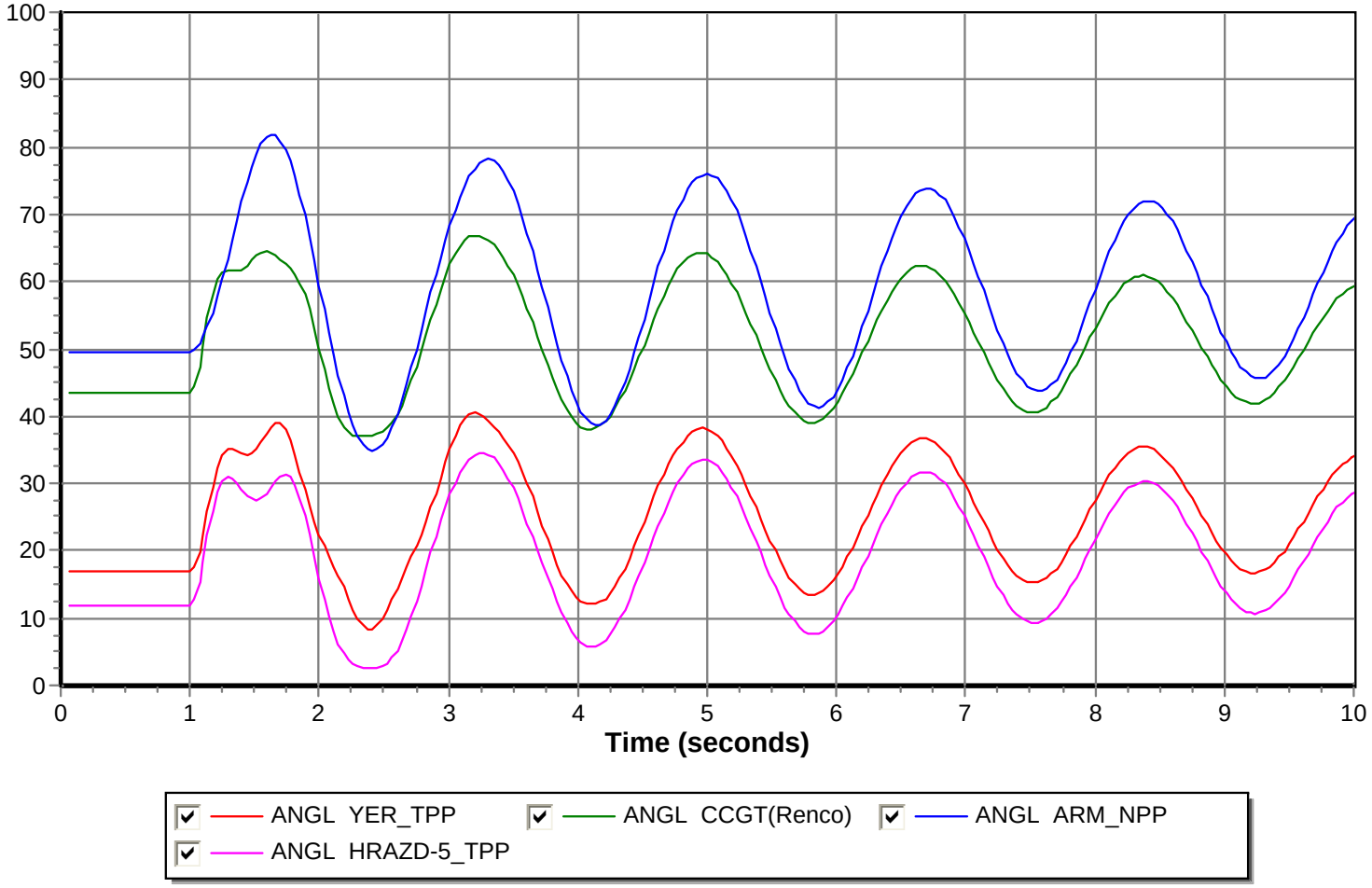
Նկ. 12.1



Հաշվարկ № 12 (Սցենար 1)

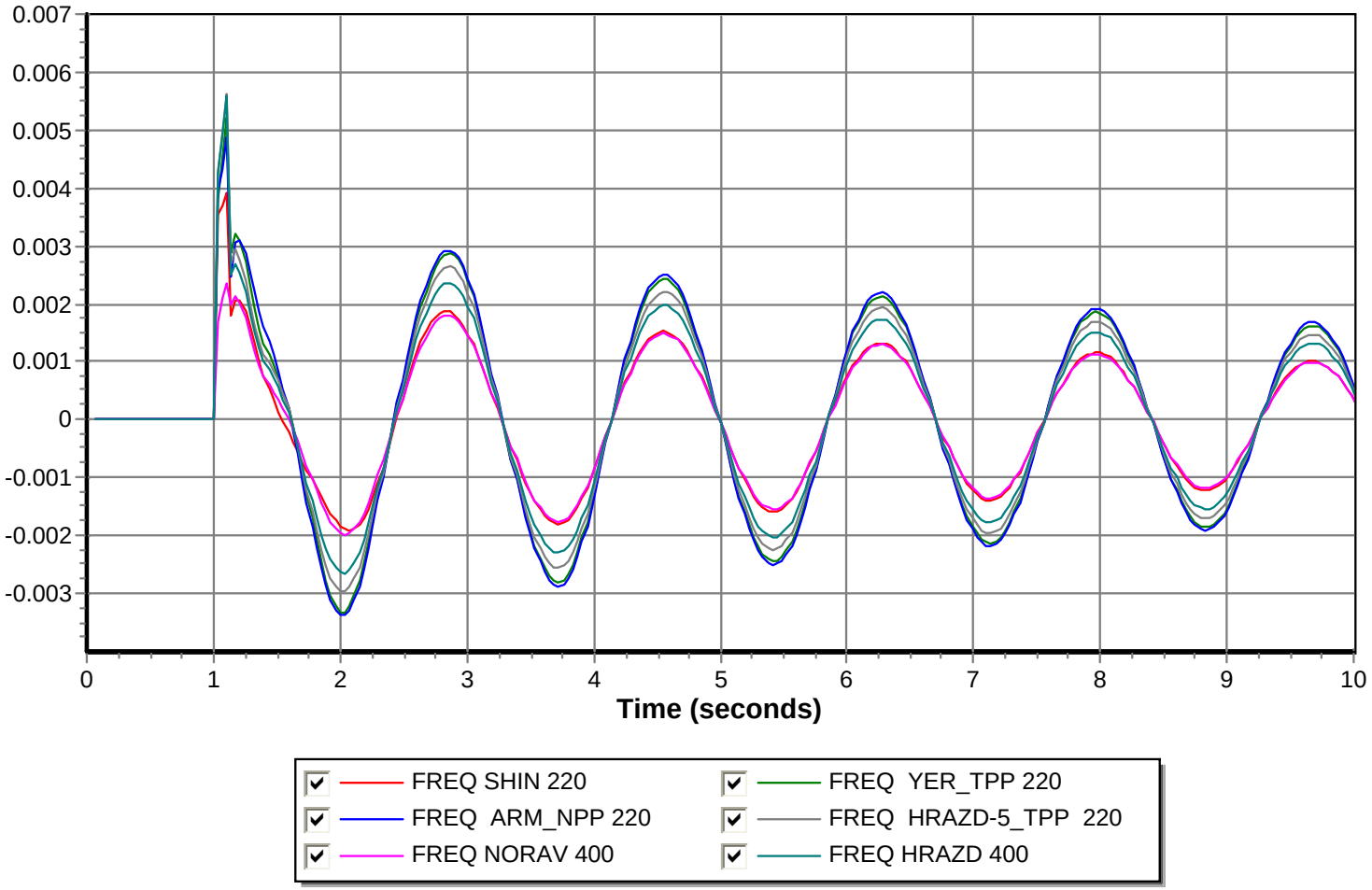
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 12.2



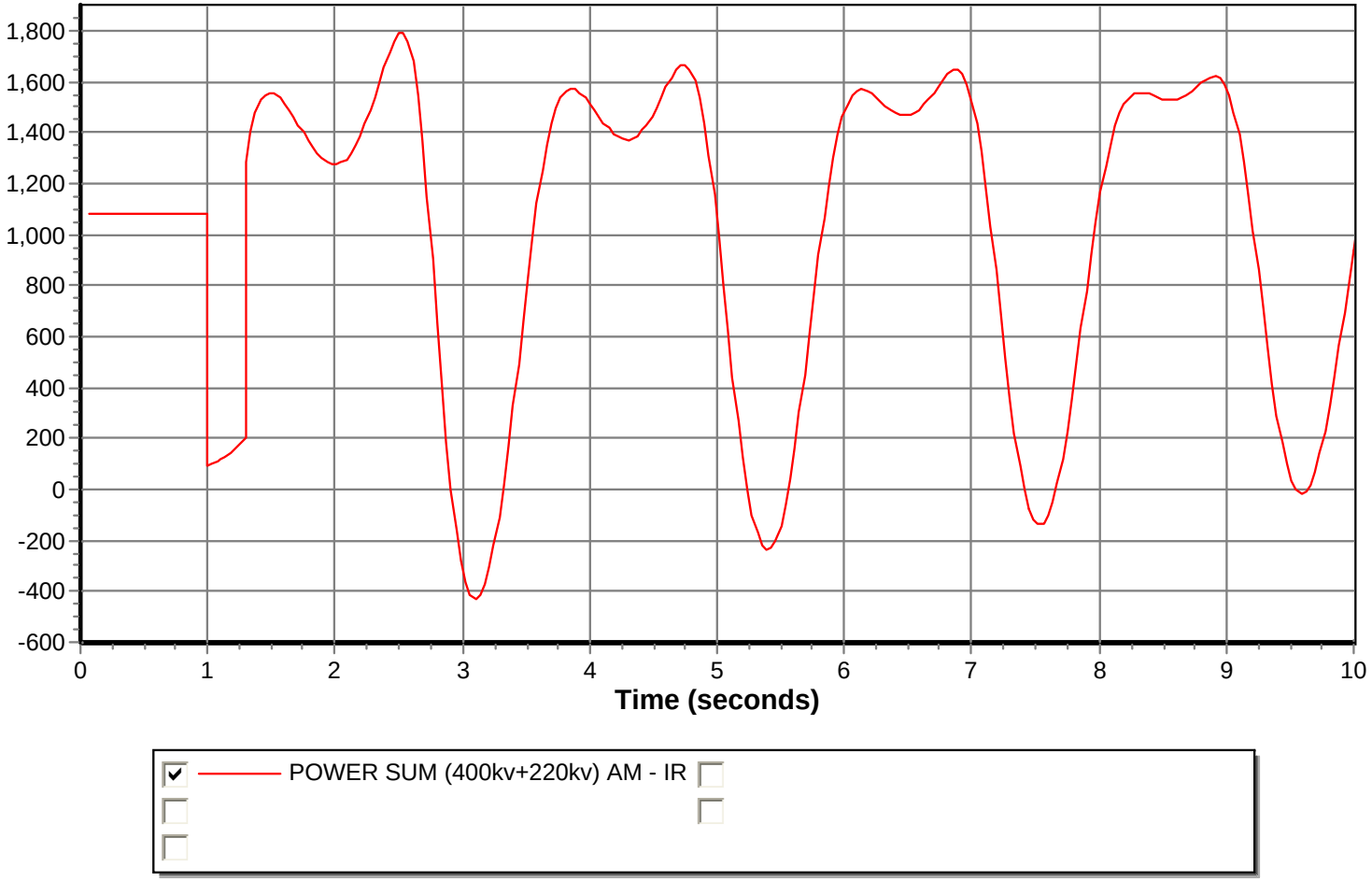
Հաշվարկ № 12 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 12.3



Հաշվարկ № 13 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

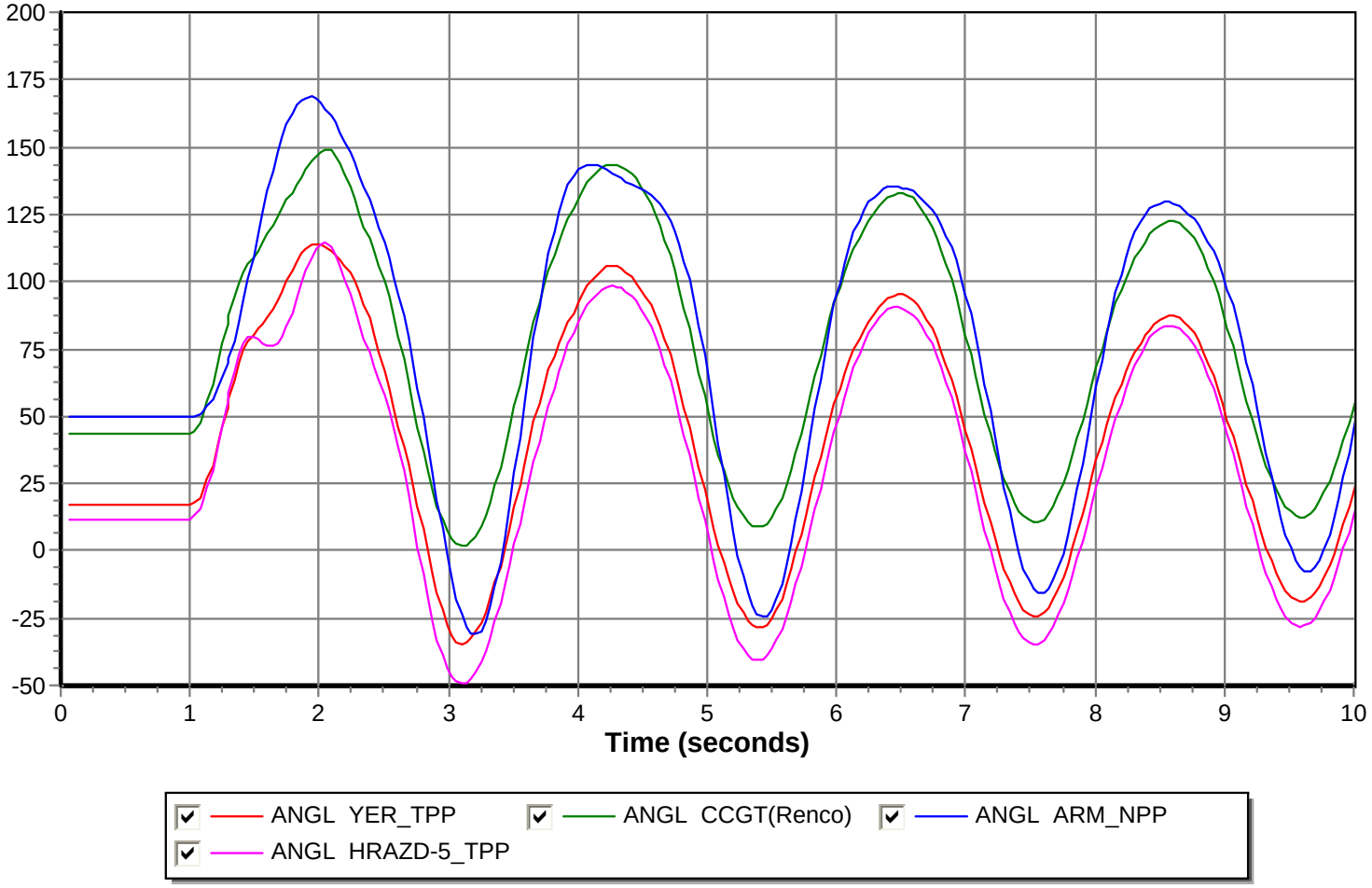
Նկ. 13.1



Հաշվարկ № 13 (Սցենար 1)

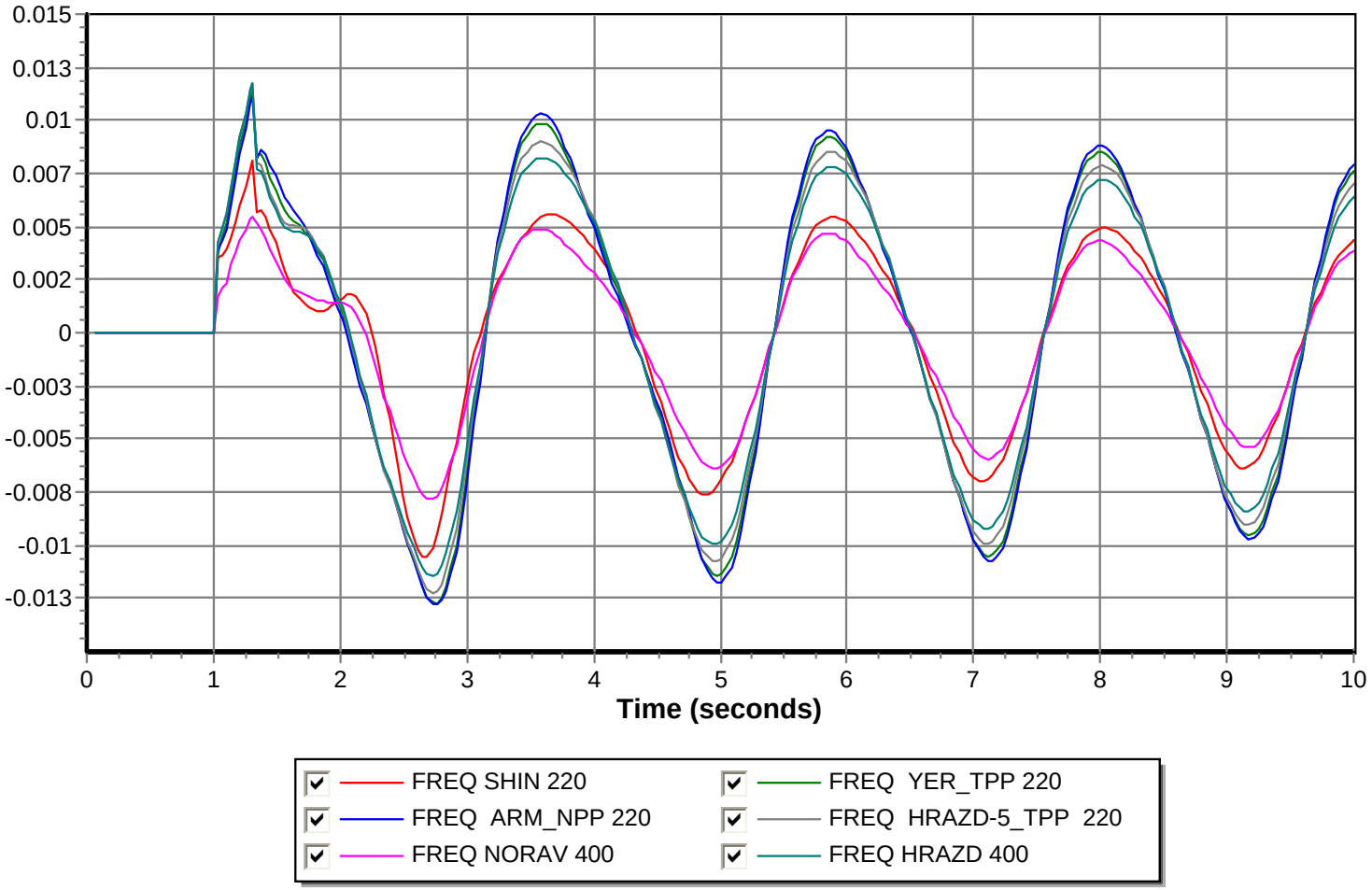
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 13.2



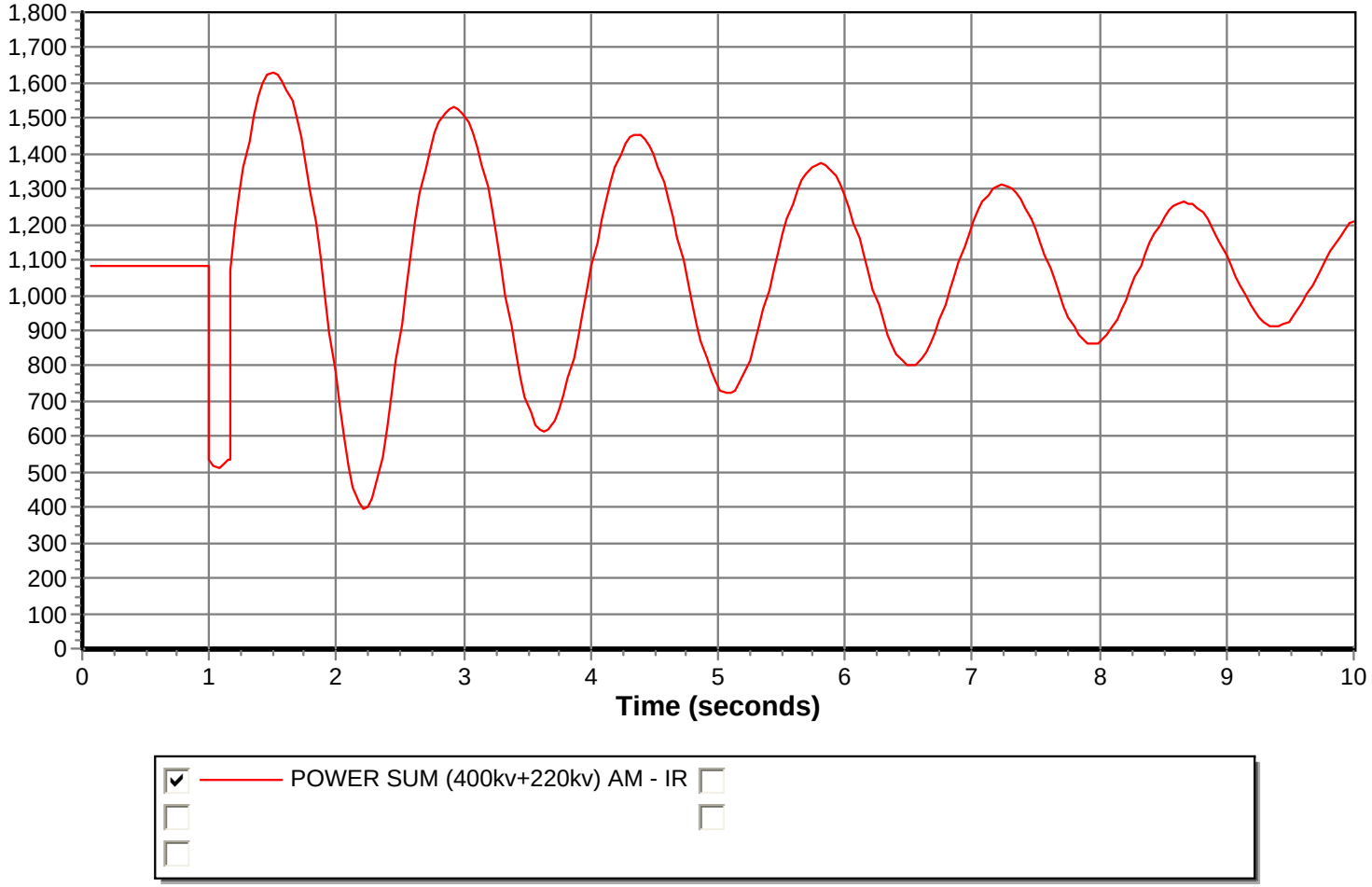
Հաշվարկ № 13 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 13.3



Հաշվարկ № 14 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

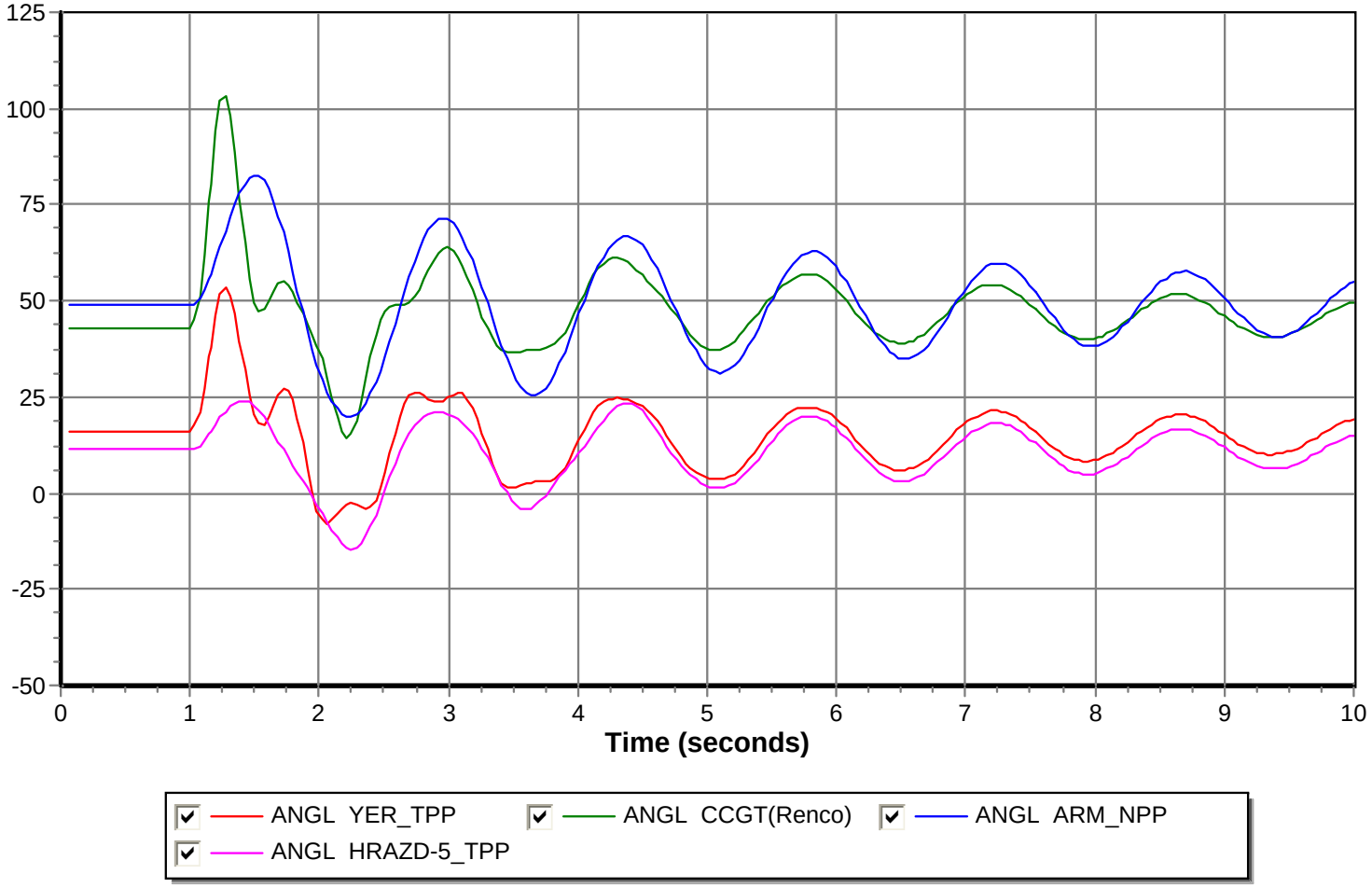
Նկ. 14.1



Հաշվարկ № 14 (Սցենար 1)

Հարաչափ՝ δ(t)

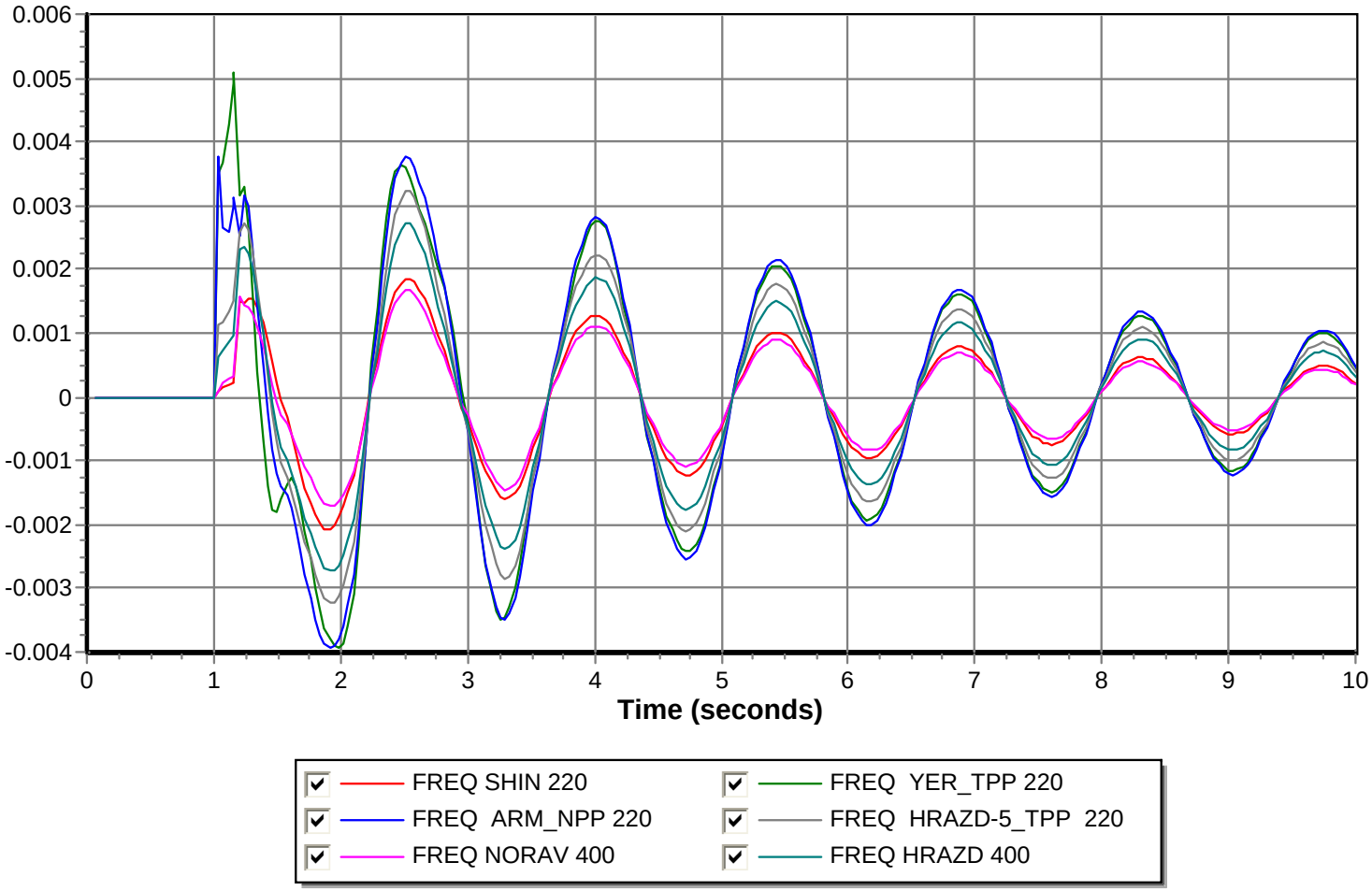
Նկ. 14.2



Հաշվարկ № 14 (Սցենար 1)

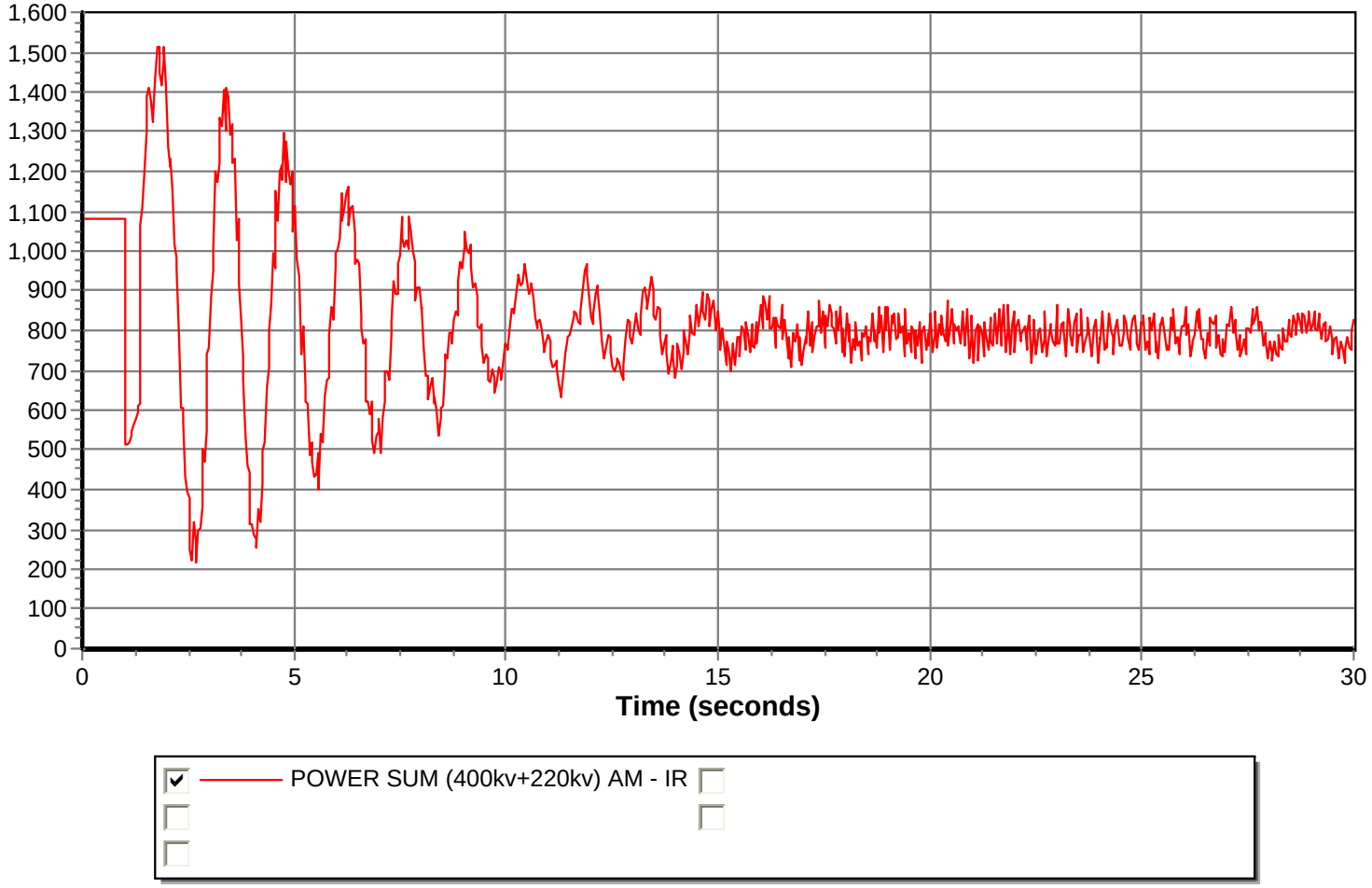
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 14.3



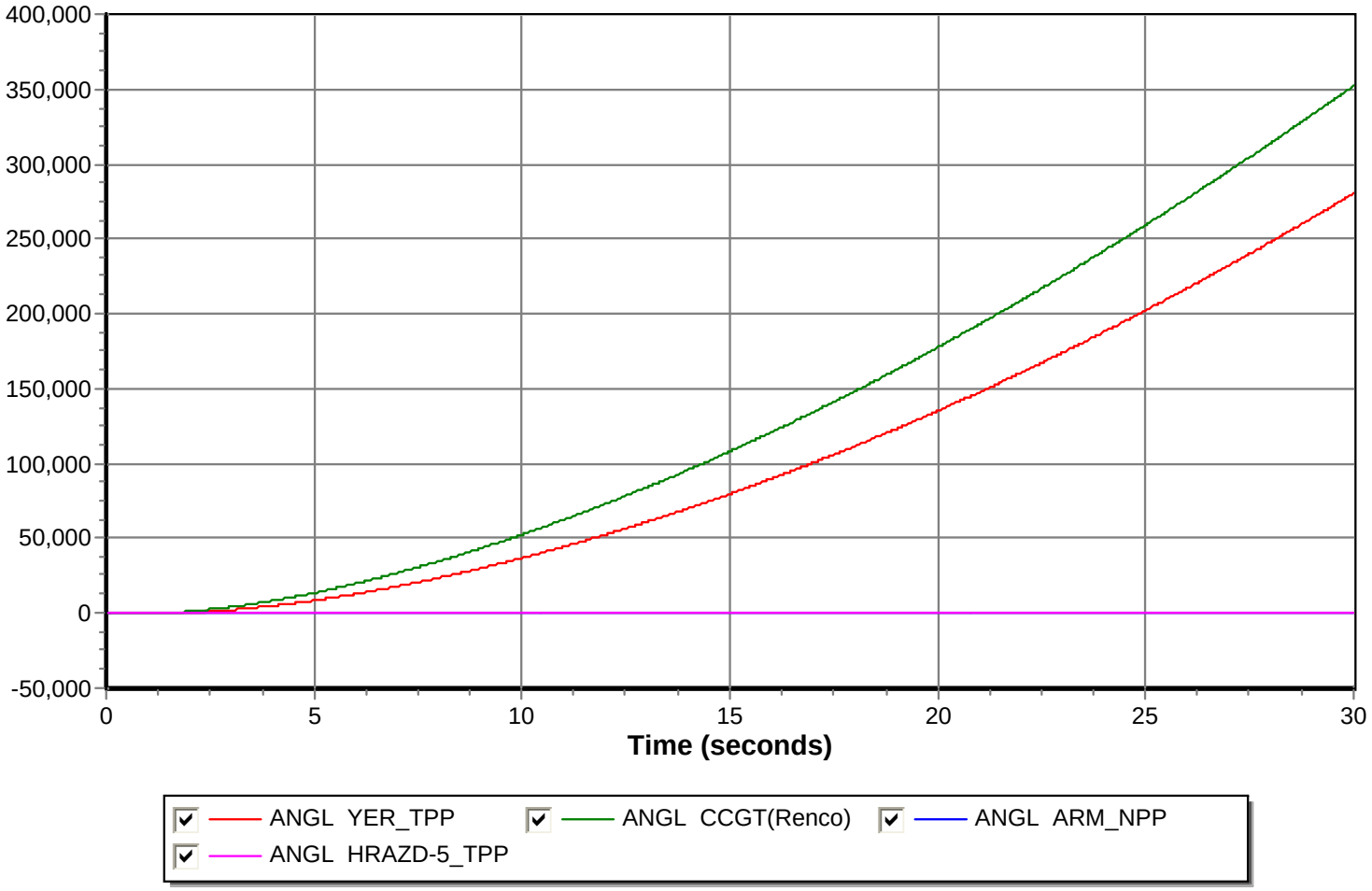
Հաշվարկ № 15 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 15.1



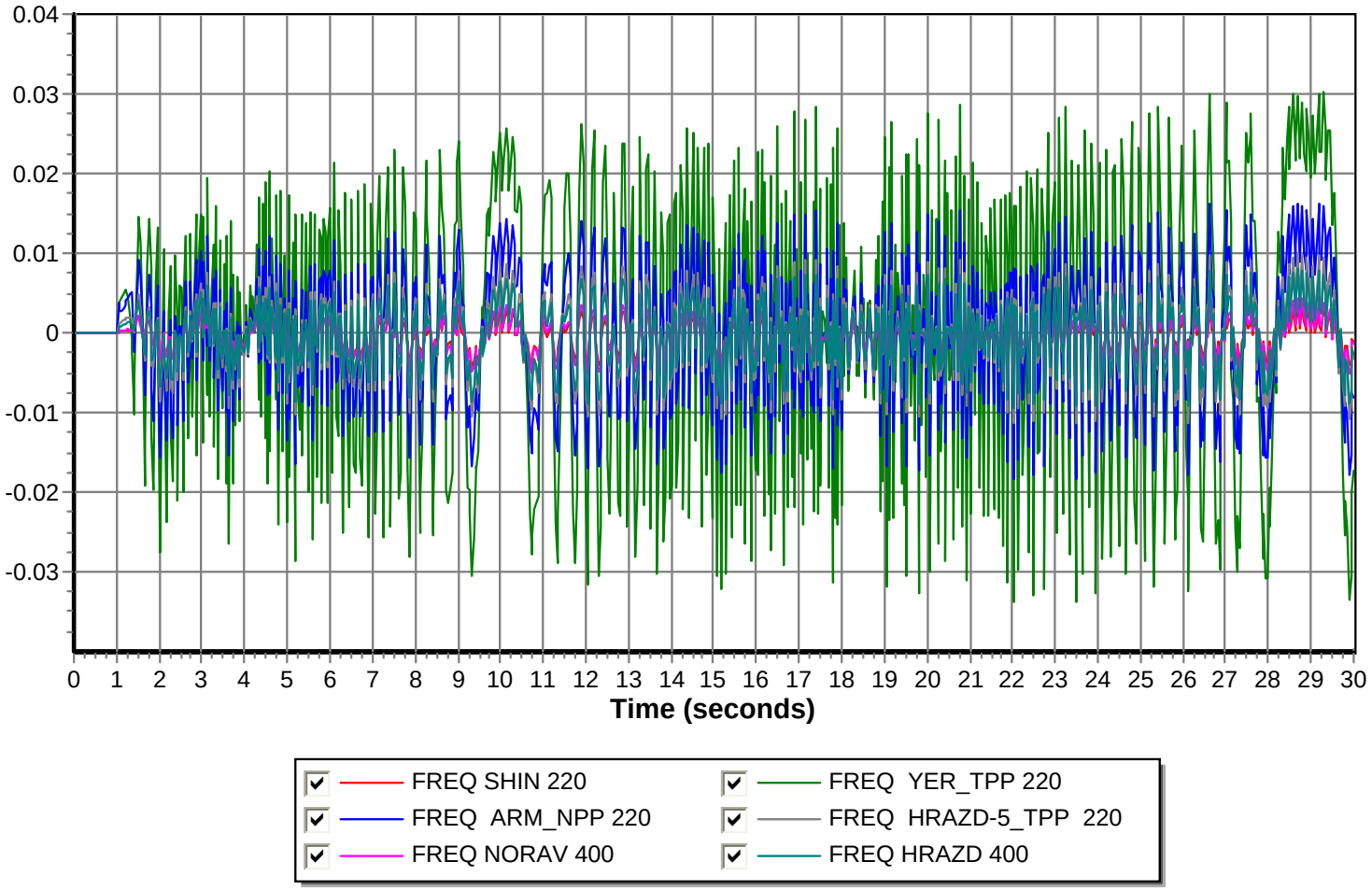
Հաշվարկ № 15 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 15.2



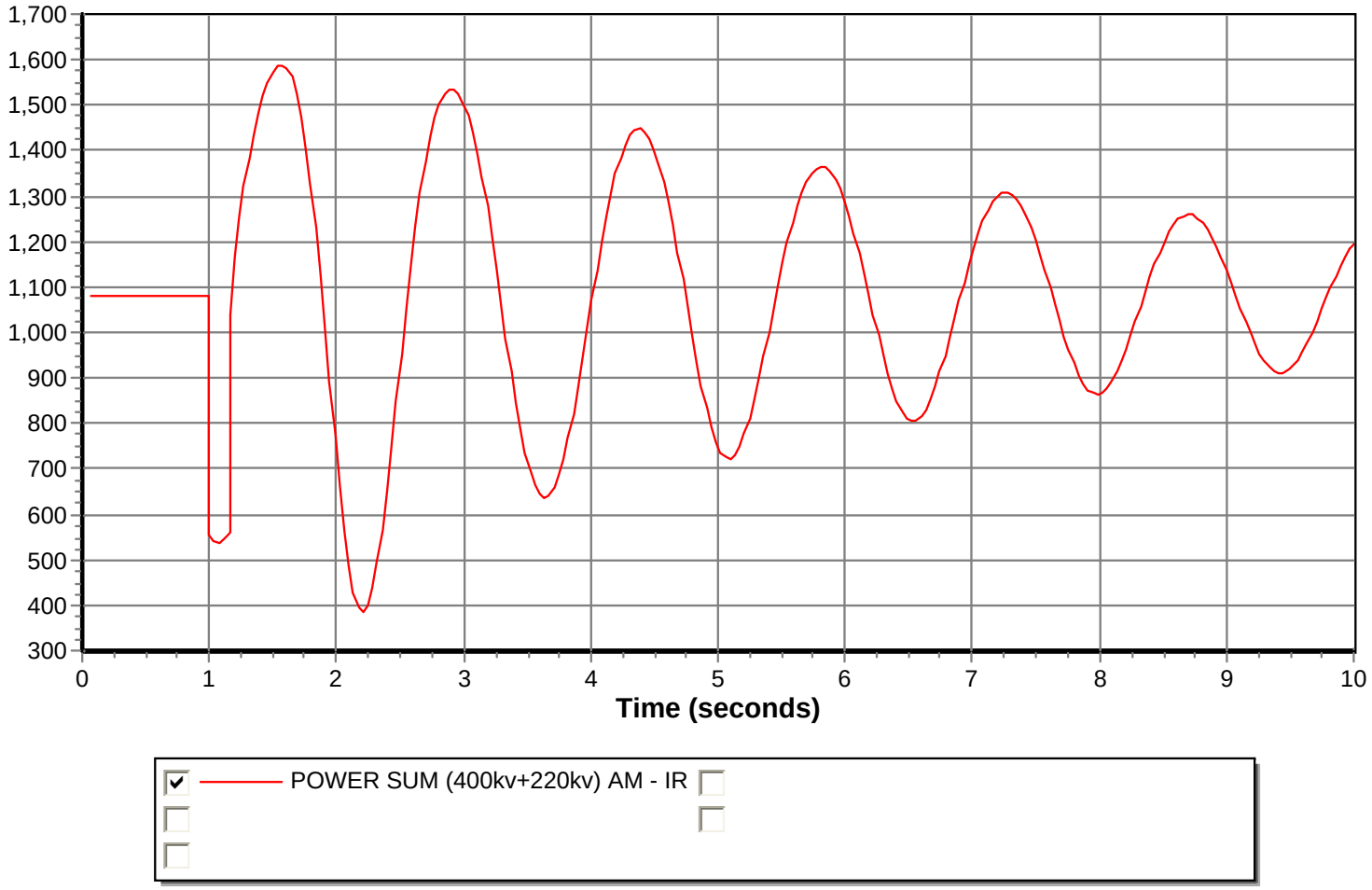
Հաշվարկ № 15 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 15.3



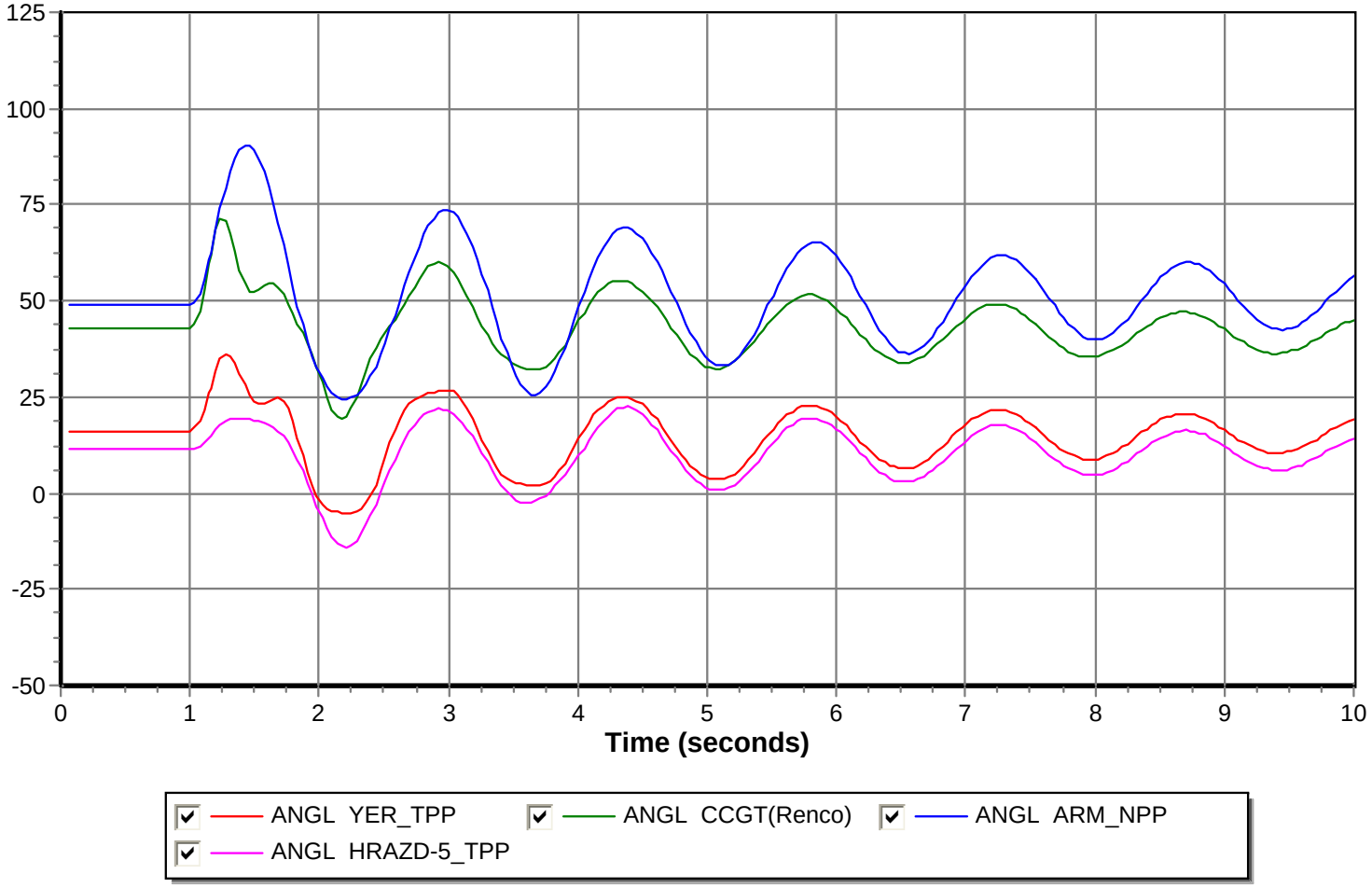
Հաշվարկ № 16 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 16.1



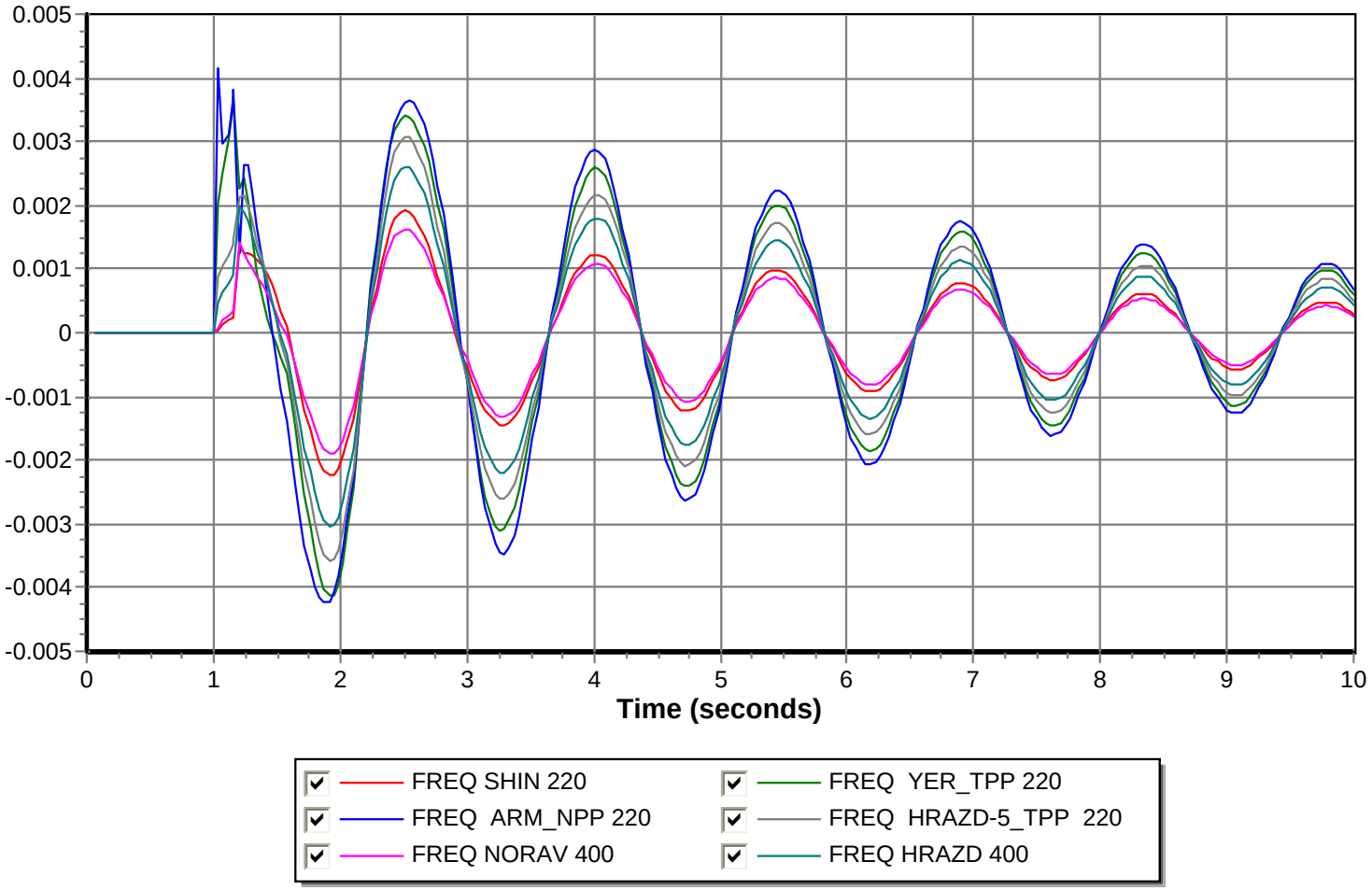
Հաշվարկ № 16 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 16.2



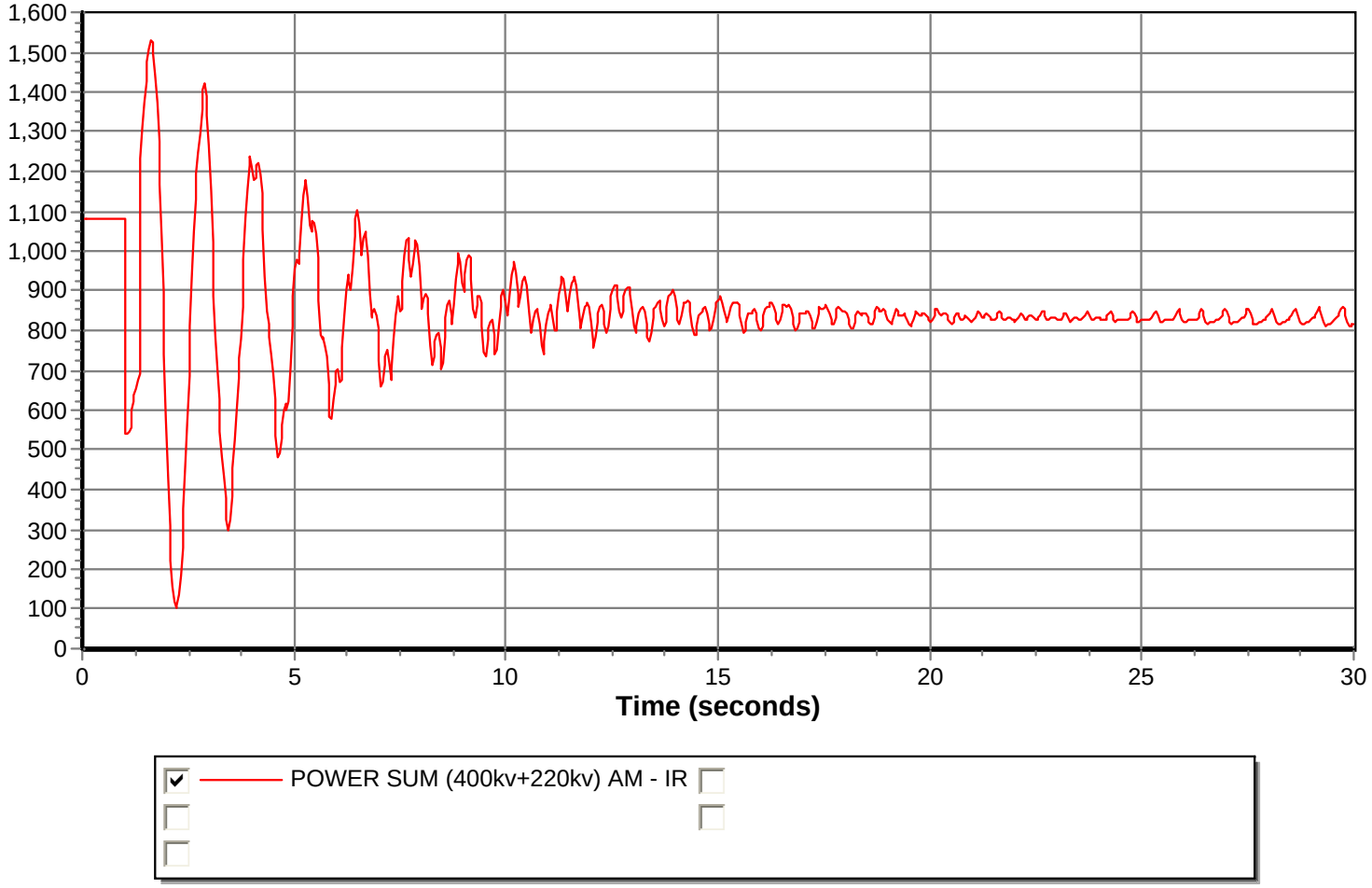
Հաշվարկ № 16 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 16.3

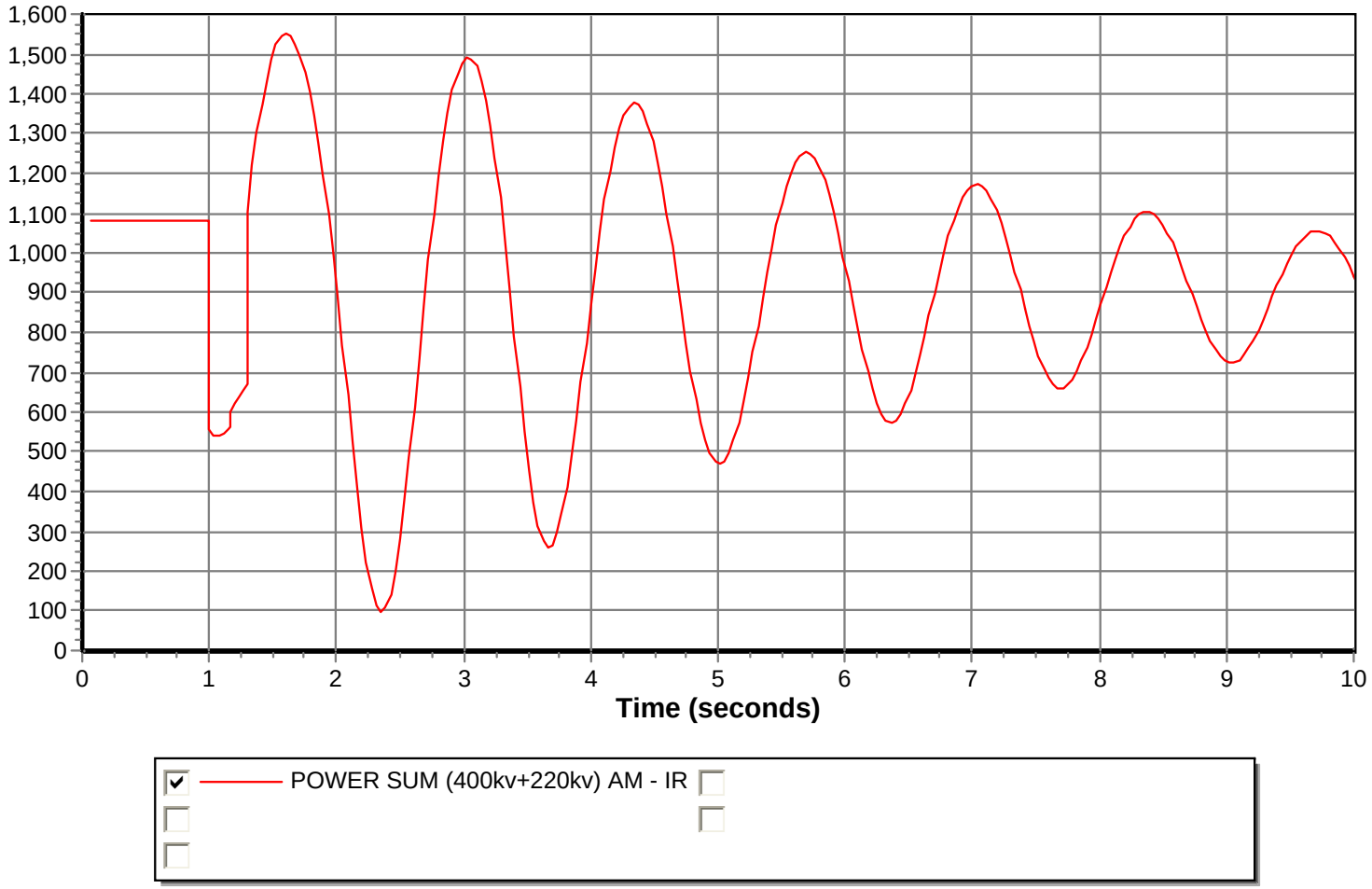


Հաշվարկ № 17 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 17.1

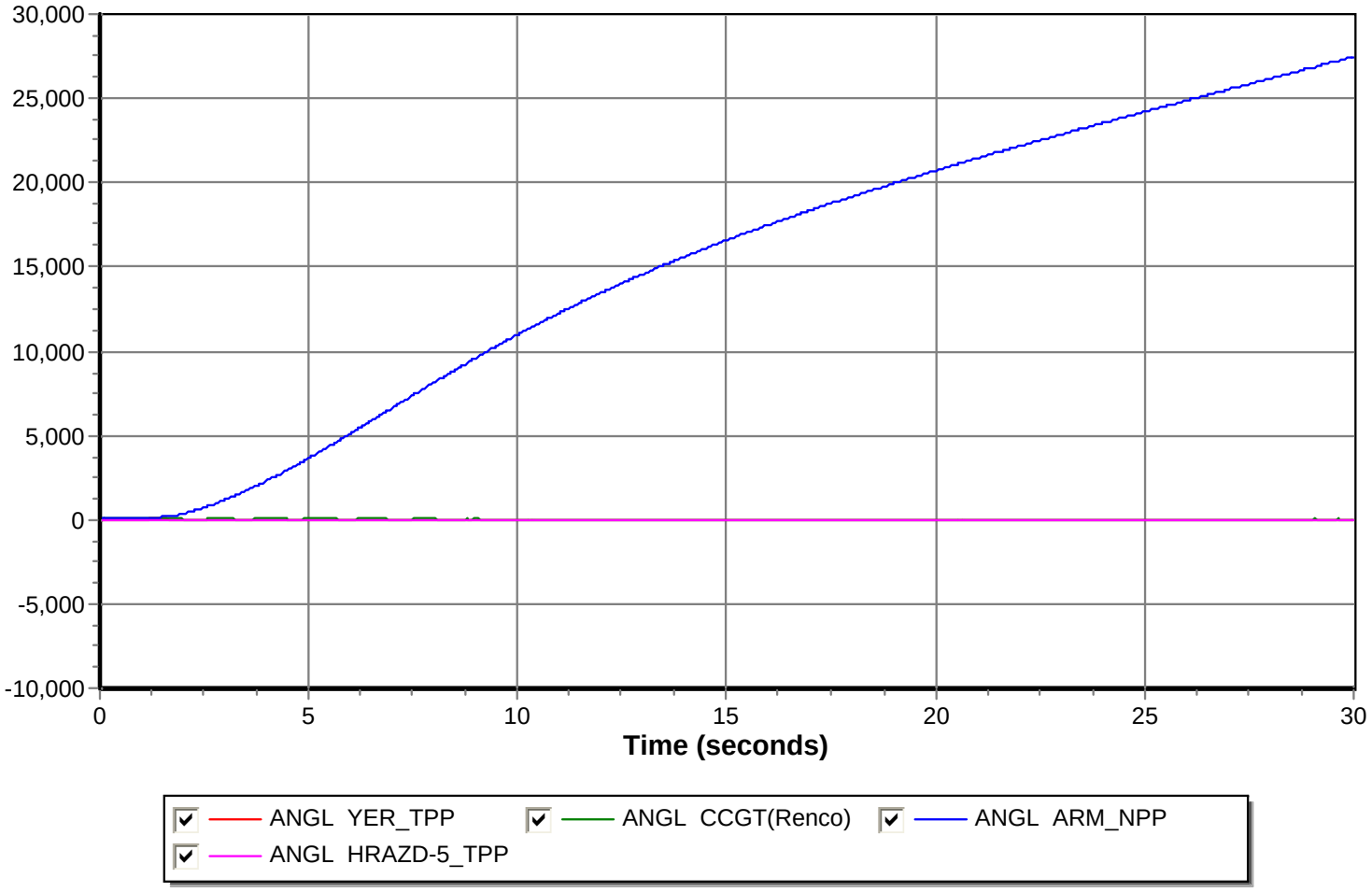


Հաշվարկ № 17՛ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)
Նկ. 17՛.1



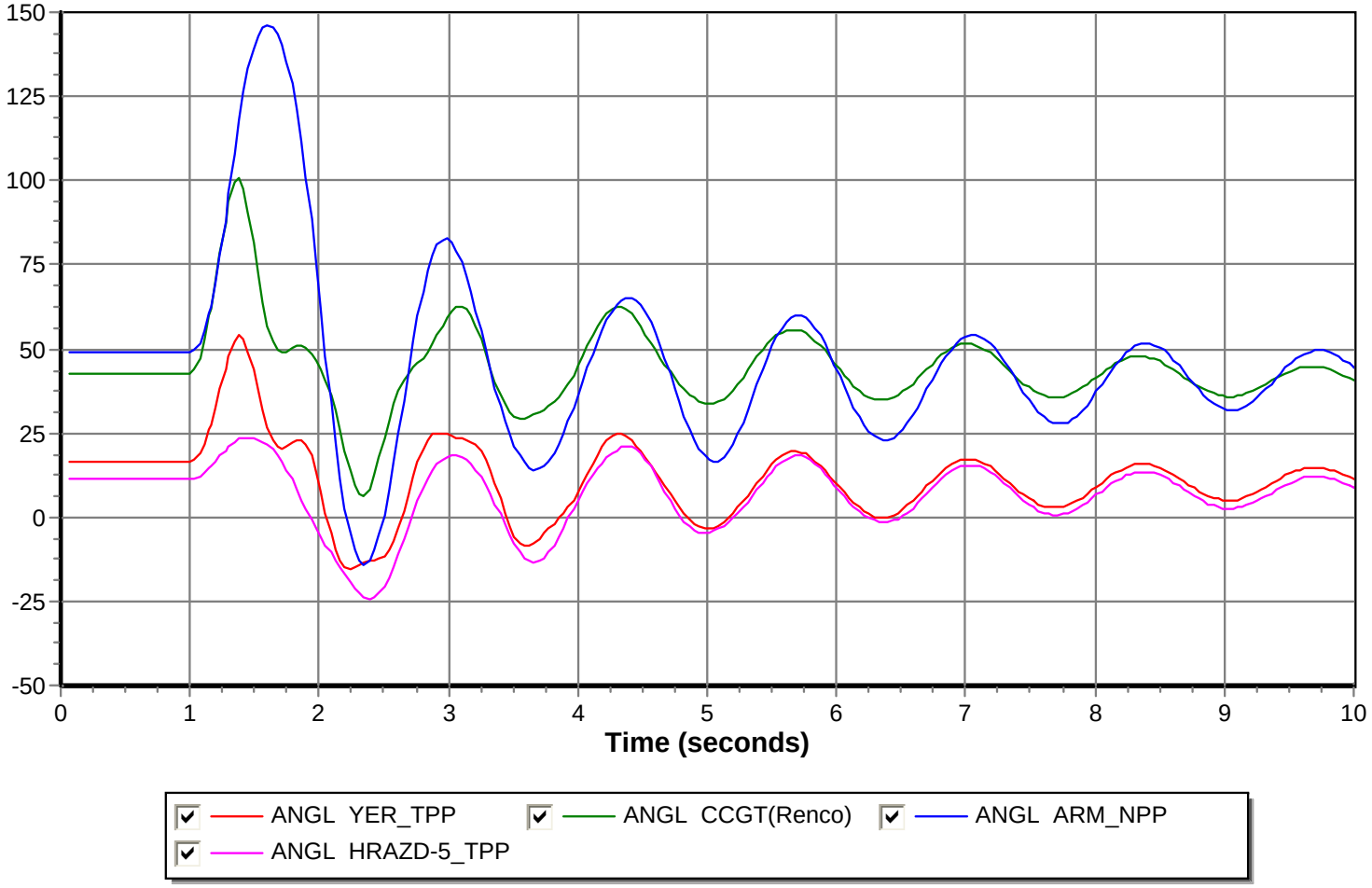
Հաշվարկ № 17 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 17.2



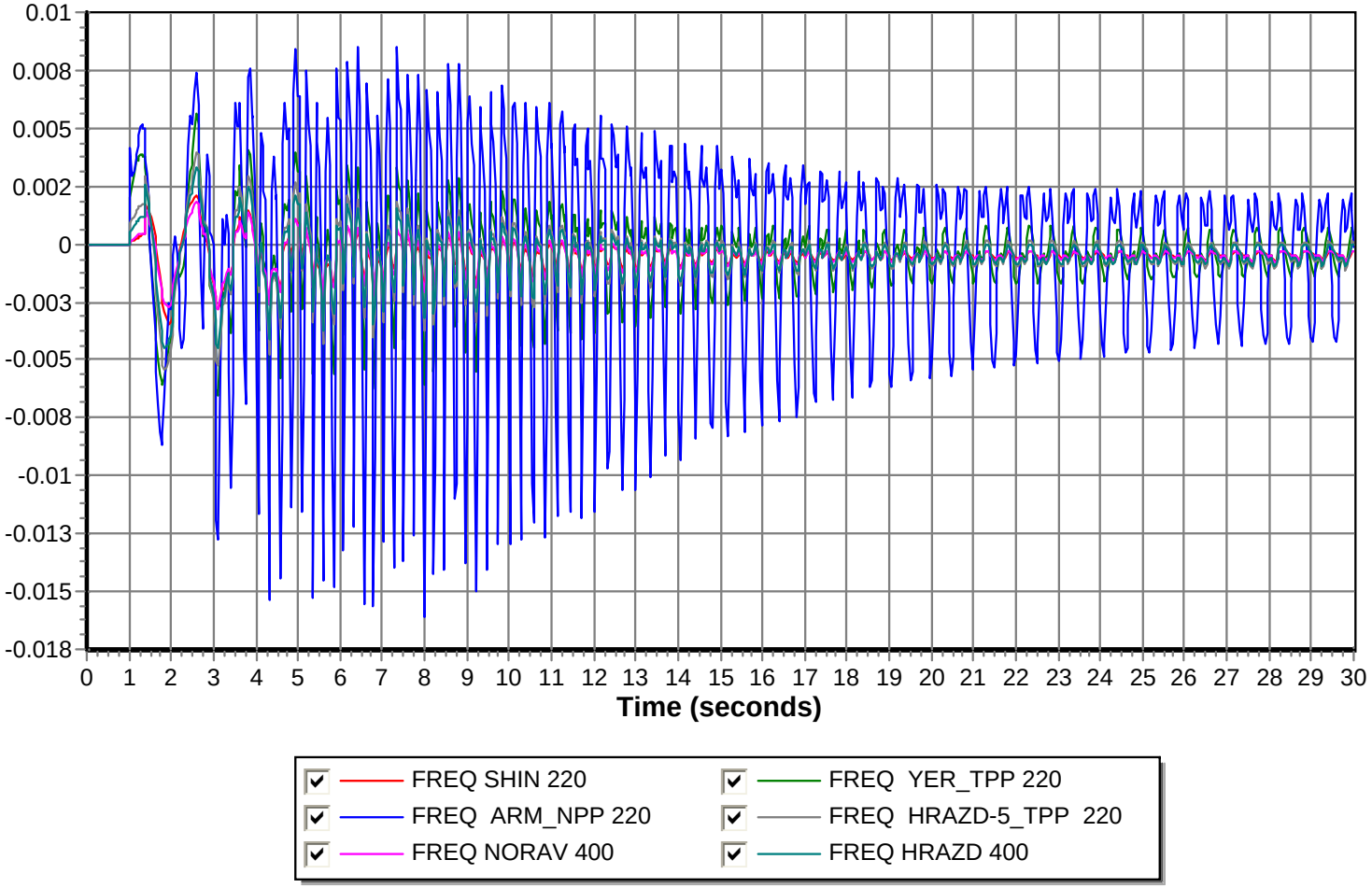
Հաշվարկ № 17՝ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 17՝.2



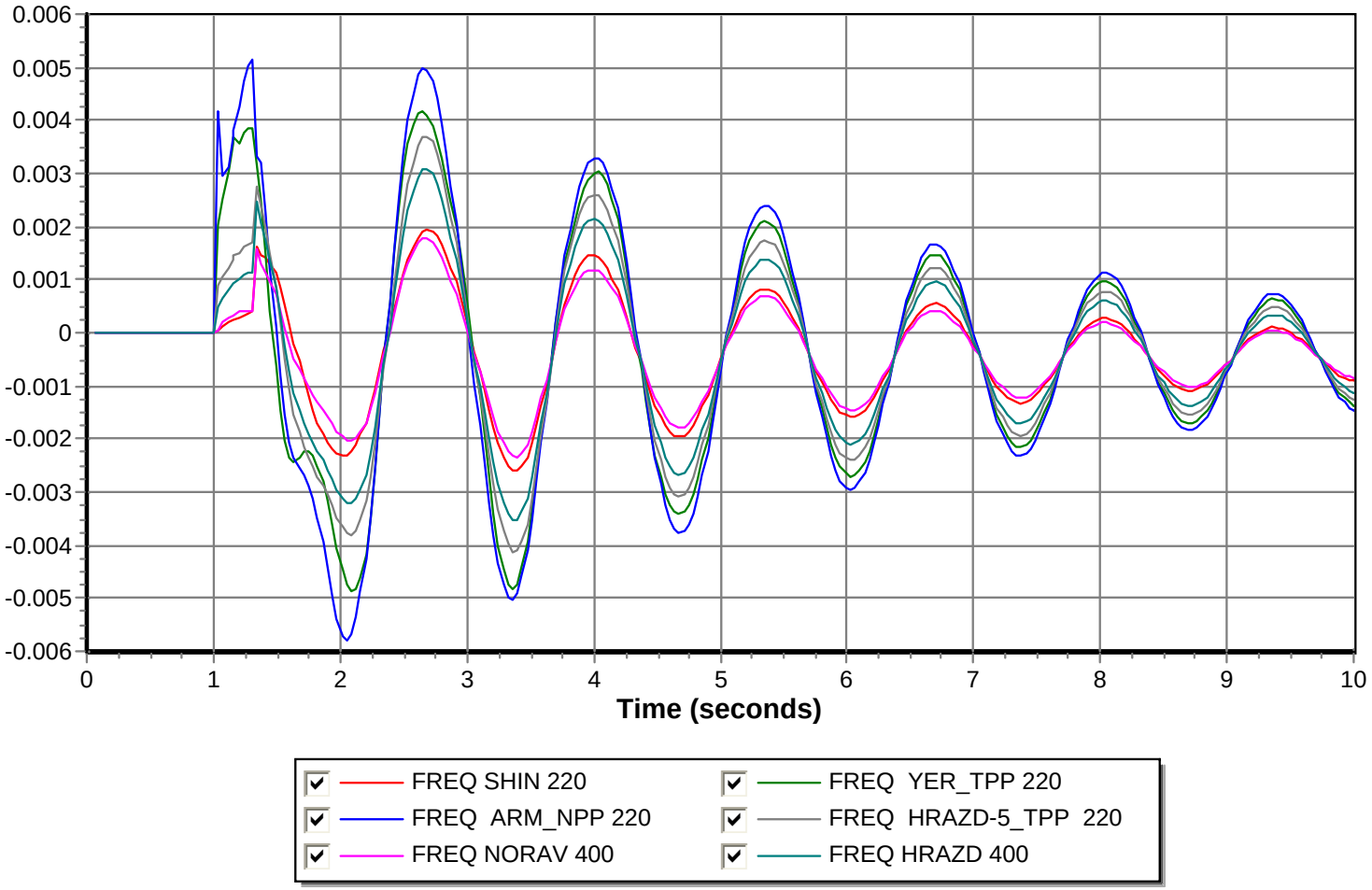
Հաշվարկ № 17 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 17.3



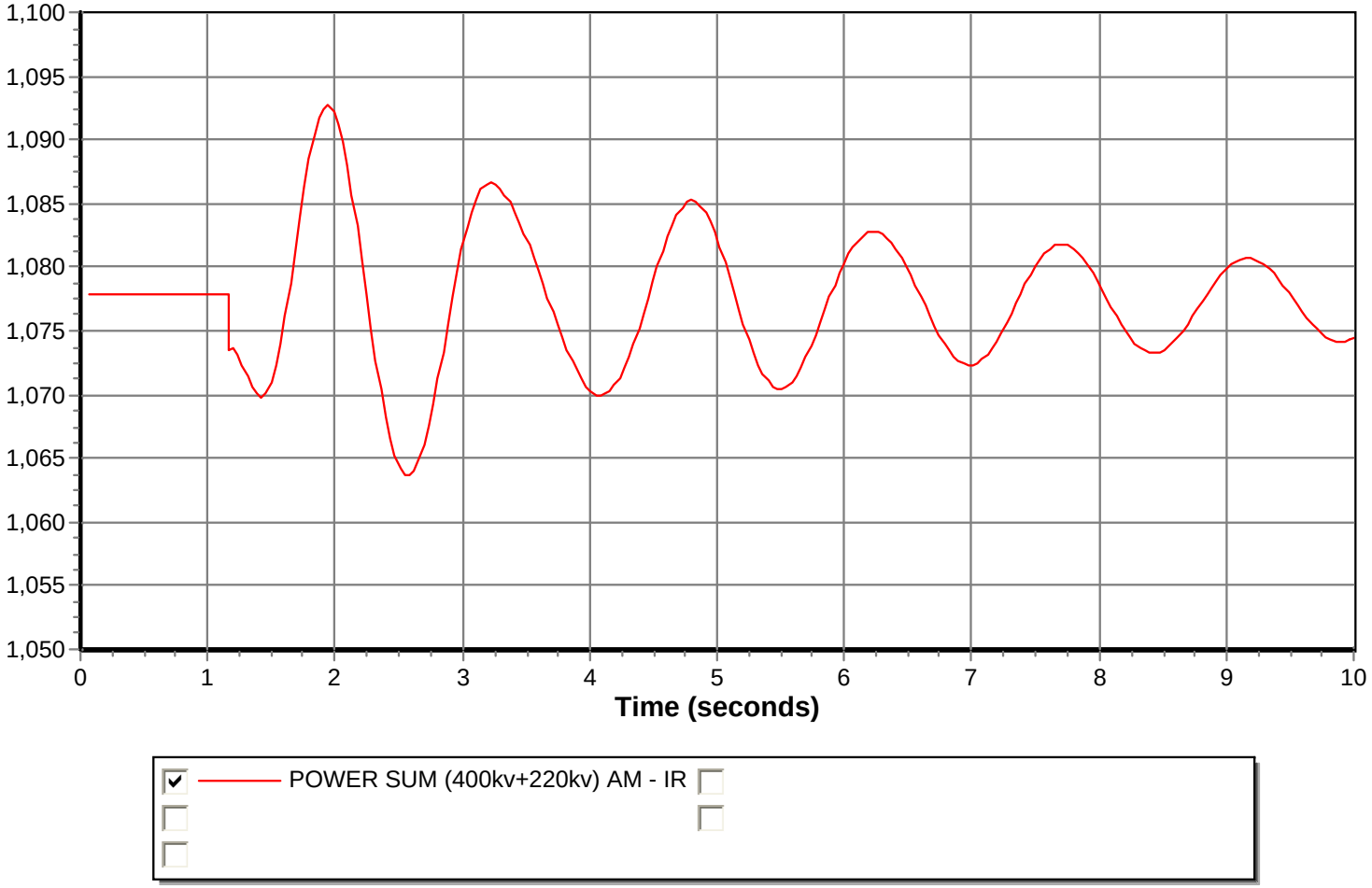
Հաշվարկ № 17′ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 17′.3



Հաշվարկ № 18 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

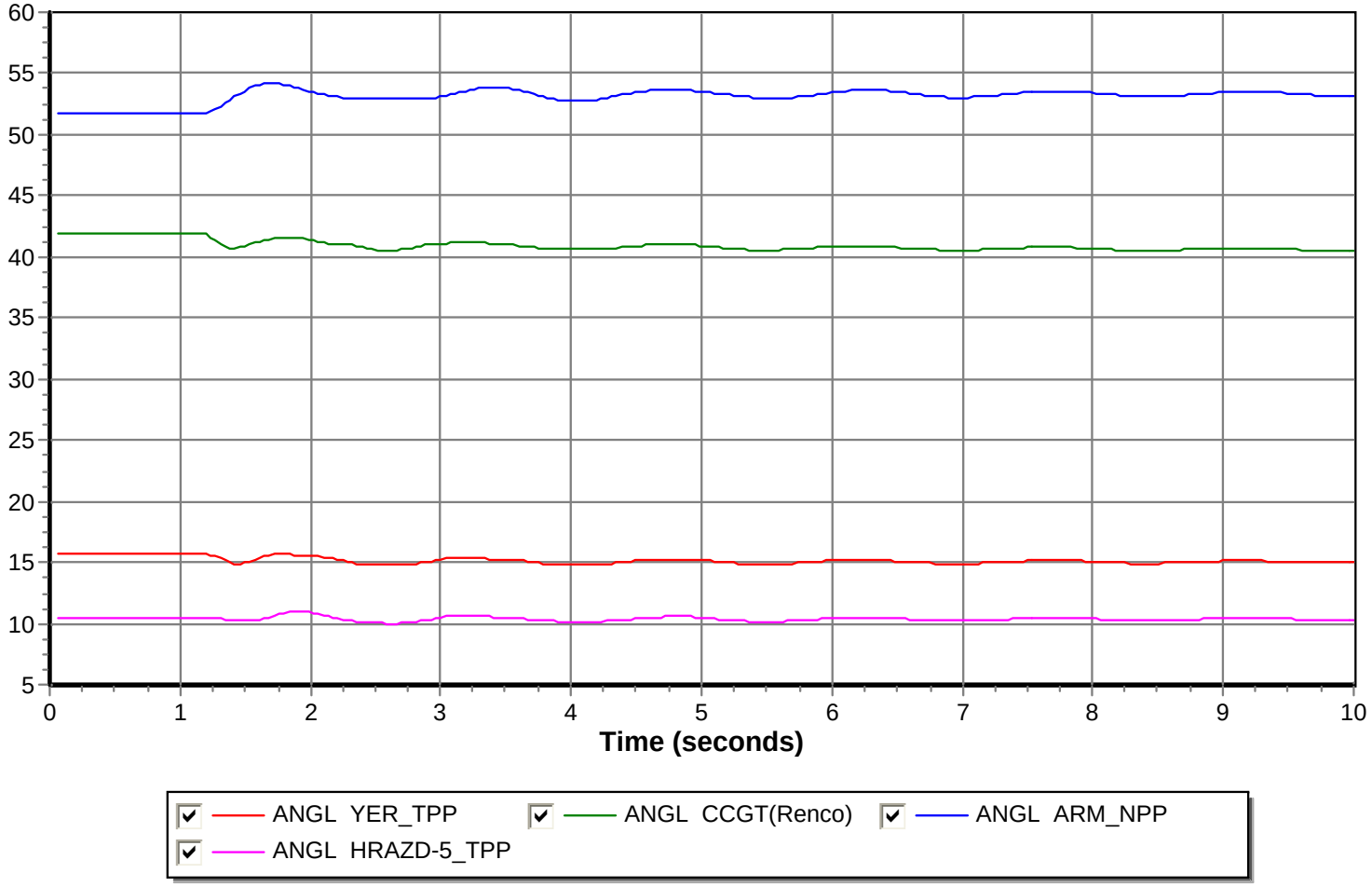
Նկ. 18.1



Հաշվարկ № 18 (Սցենար 1)

Հարաչափ՝ δ(t)

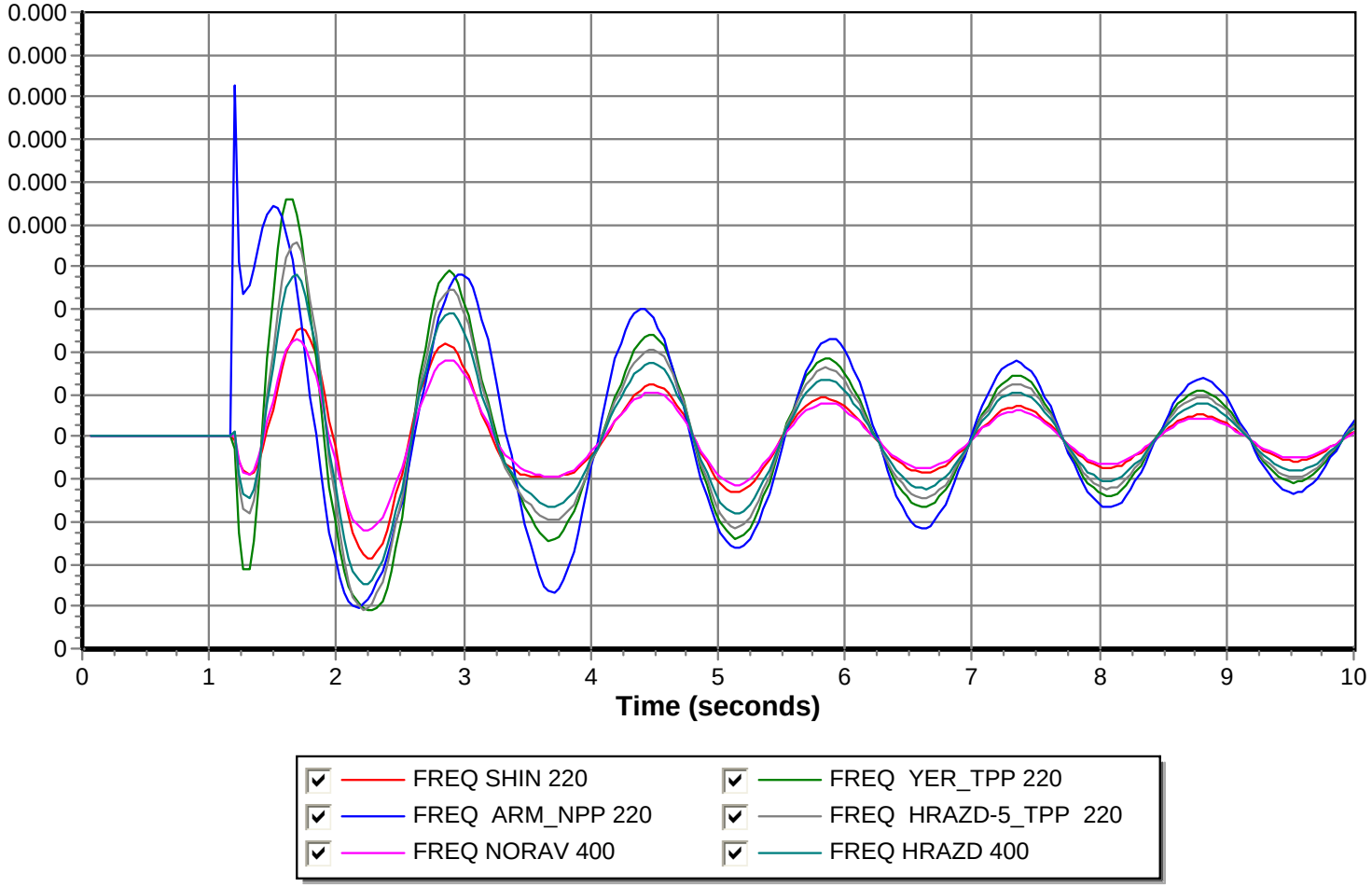
Նկ. 18.2



Հաշվարկ № 18 (Սցենար 1)

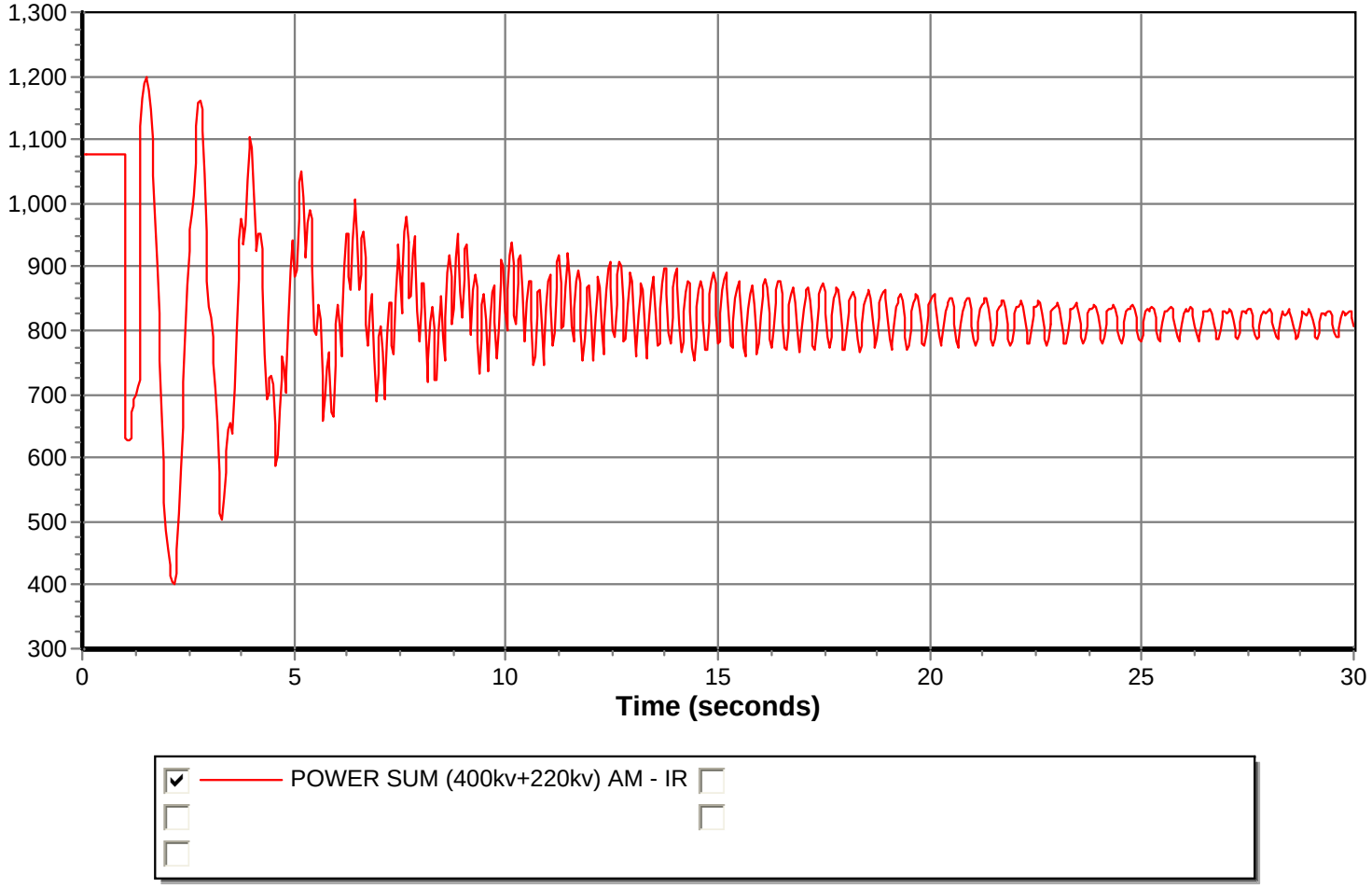
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 18.3



Հաշվարկ № 19 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

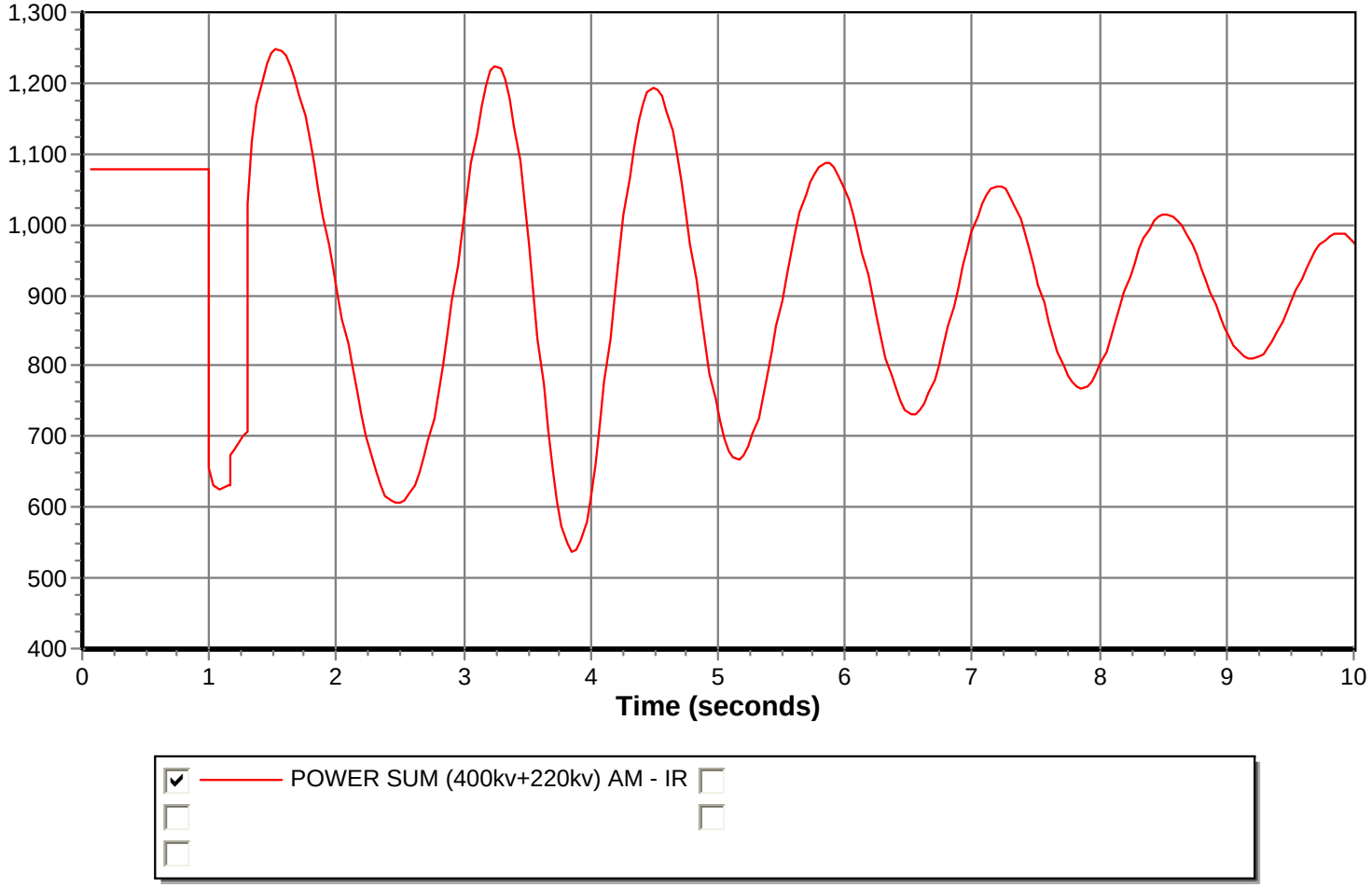
Նկ. 19.1



Հաշվարկ № 19՛ (Սցենար 1)

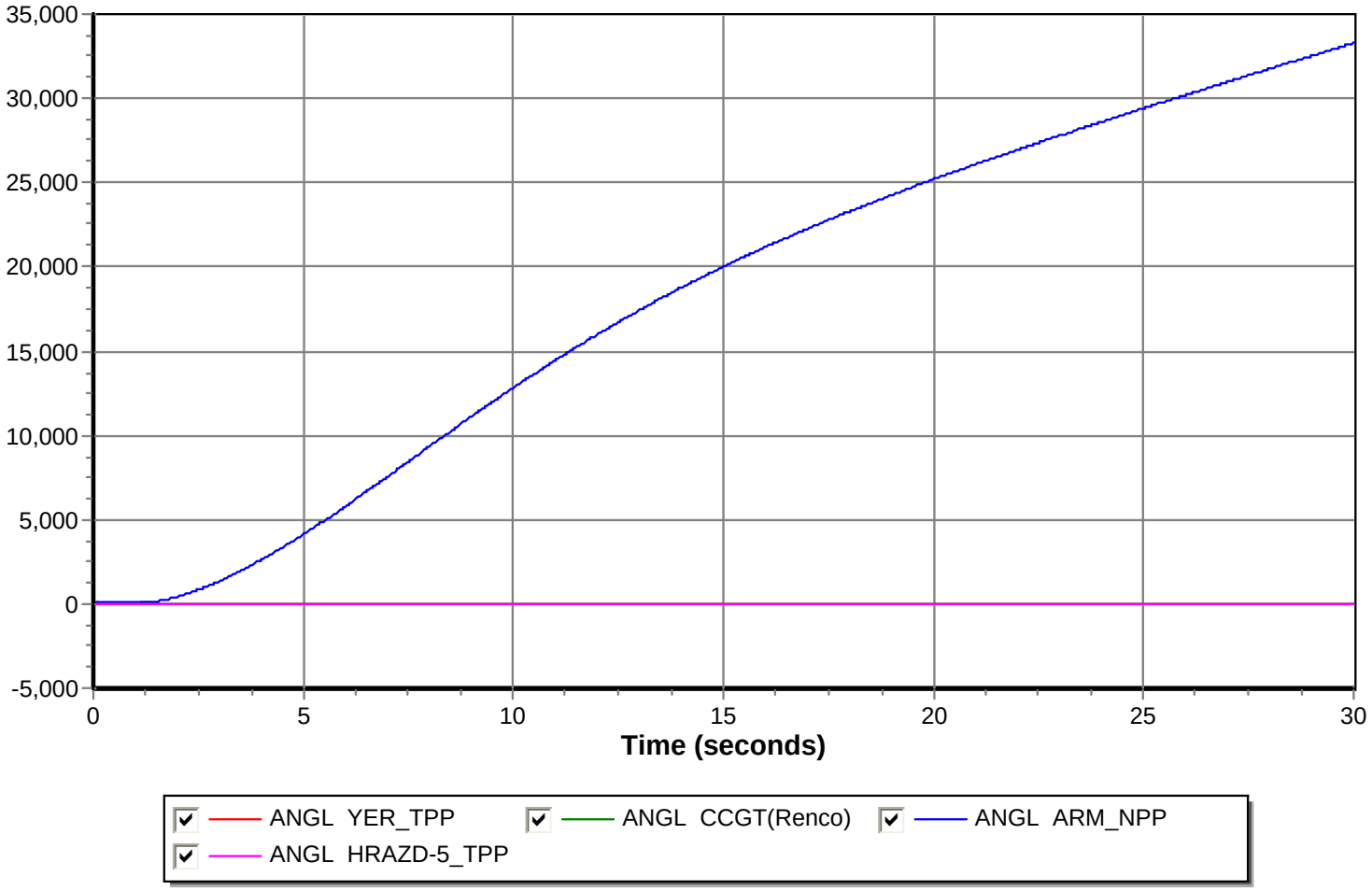
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 19՛.1



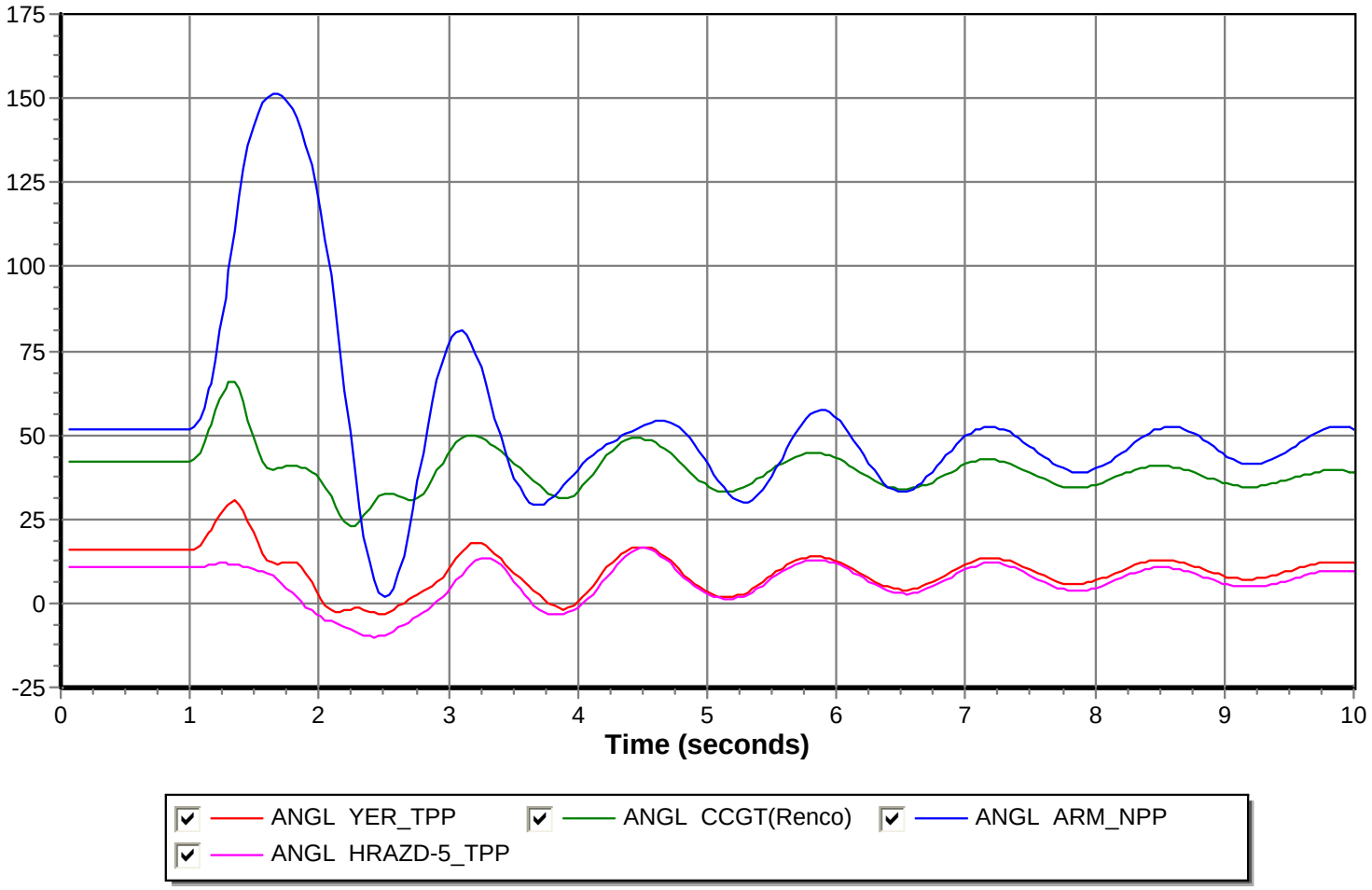
Հաշվարկ № 19 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 19.2



Հաշվարկ № 19՝ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ δ(t)

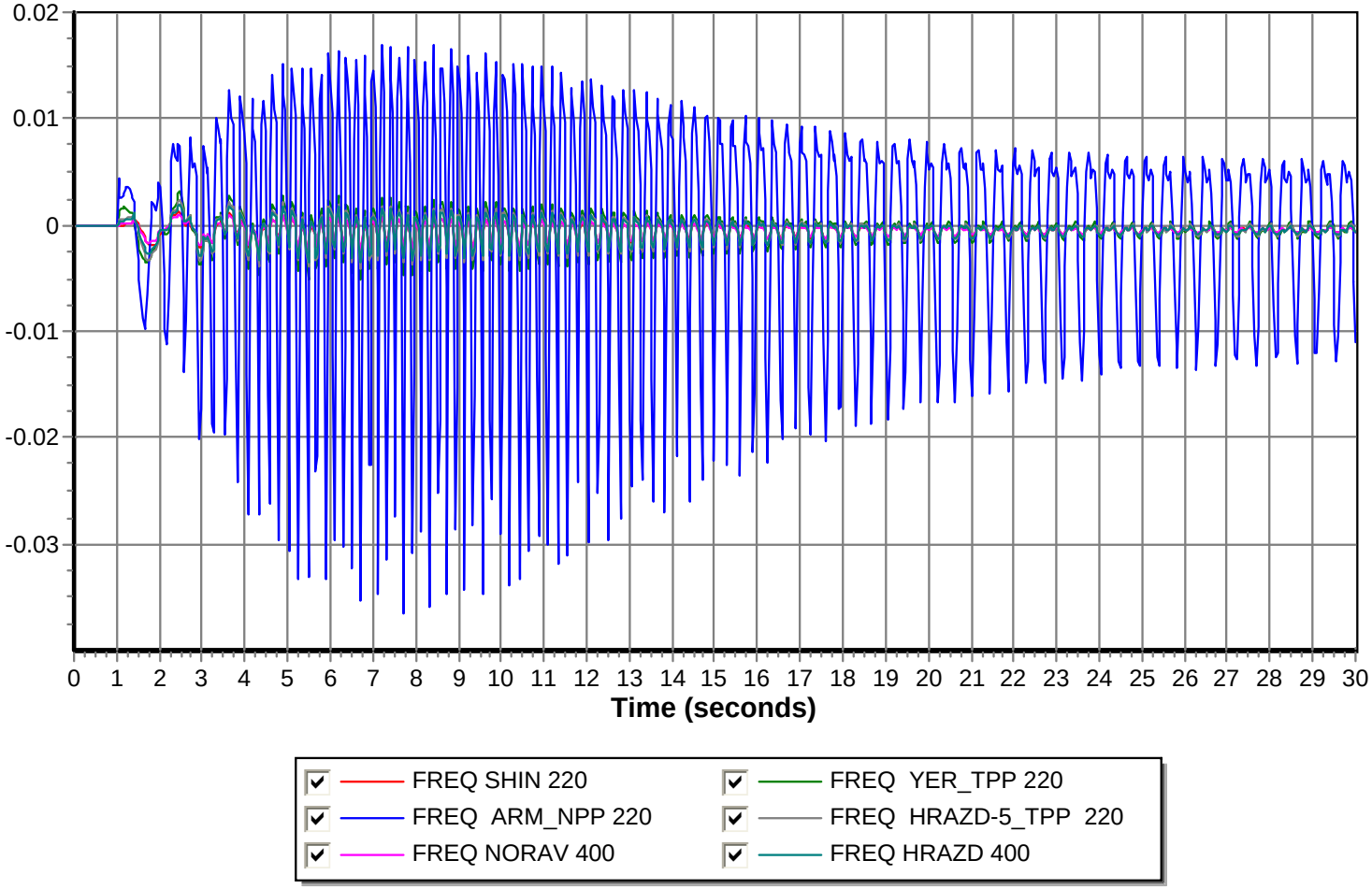
Նկ. 19՝.2



Հաշվարկ № 19 (Սցենար 1)

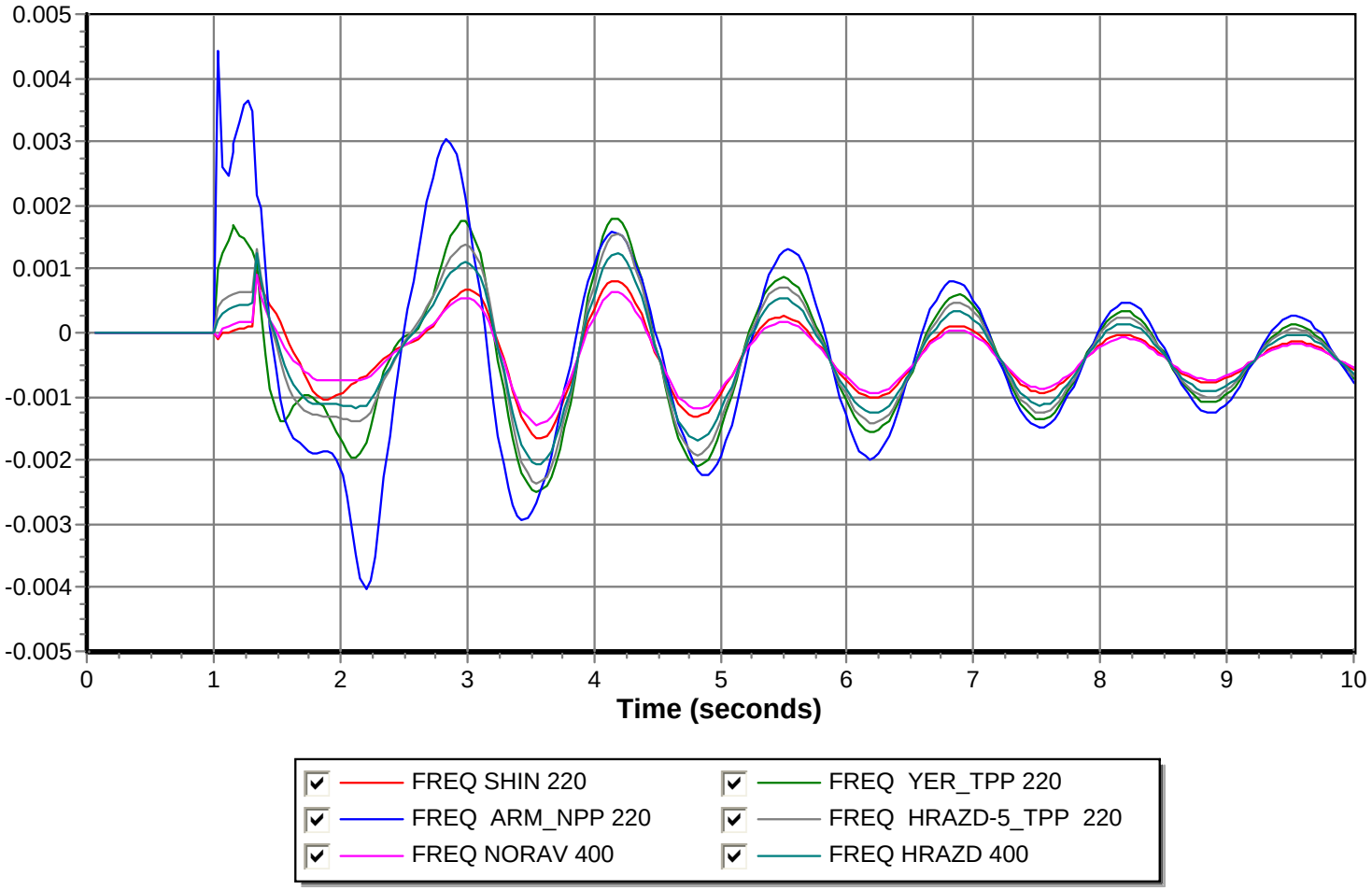
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 19.3



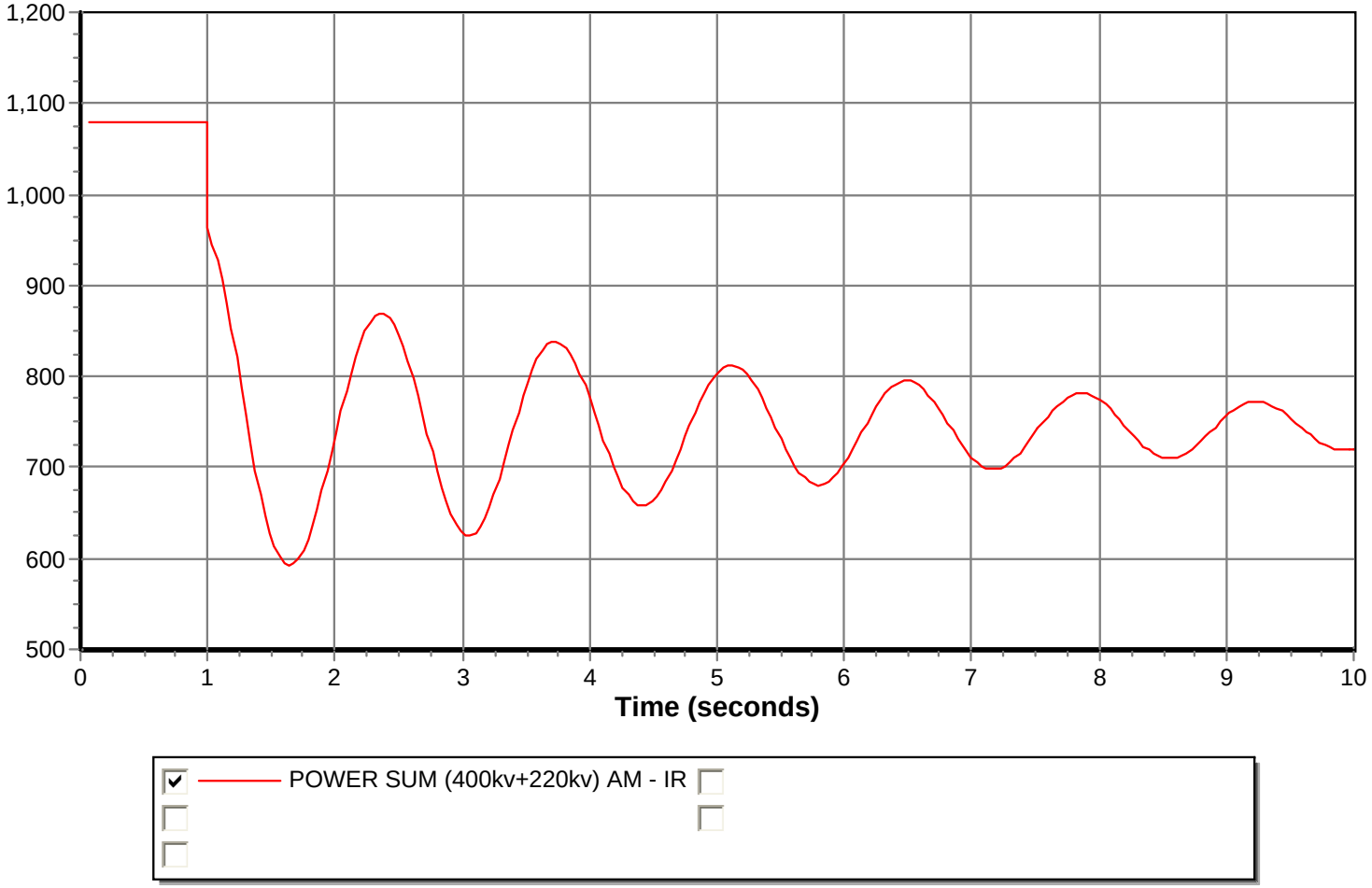
Հաշվարկ № 19′ (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 19′.3



Հաշվարկ № 20 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ P(t)

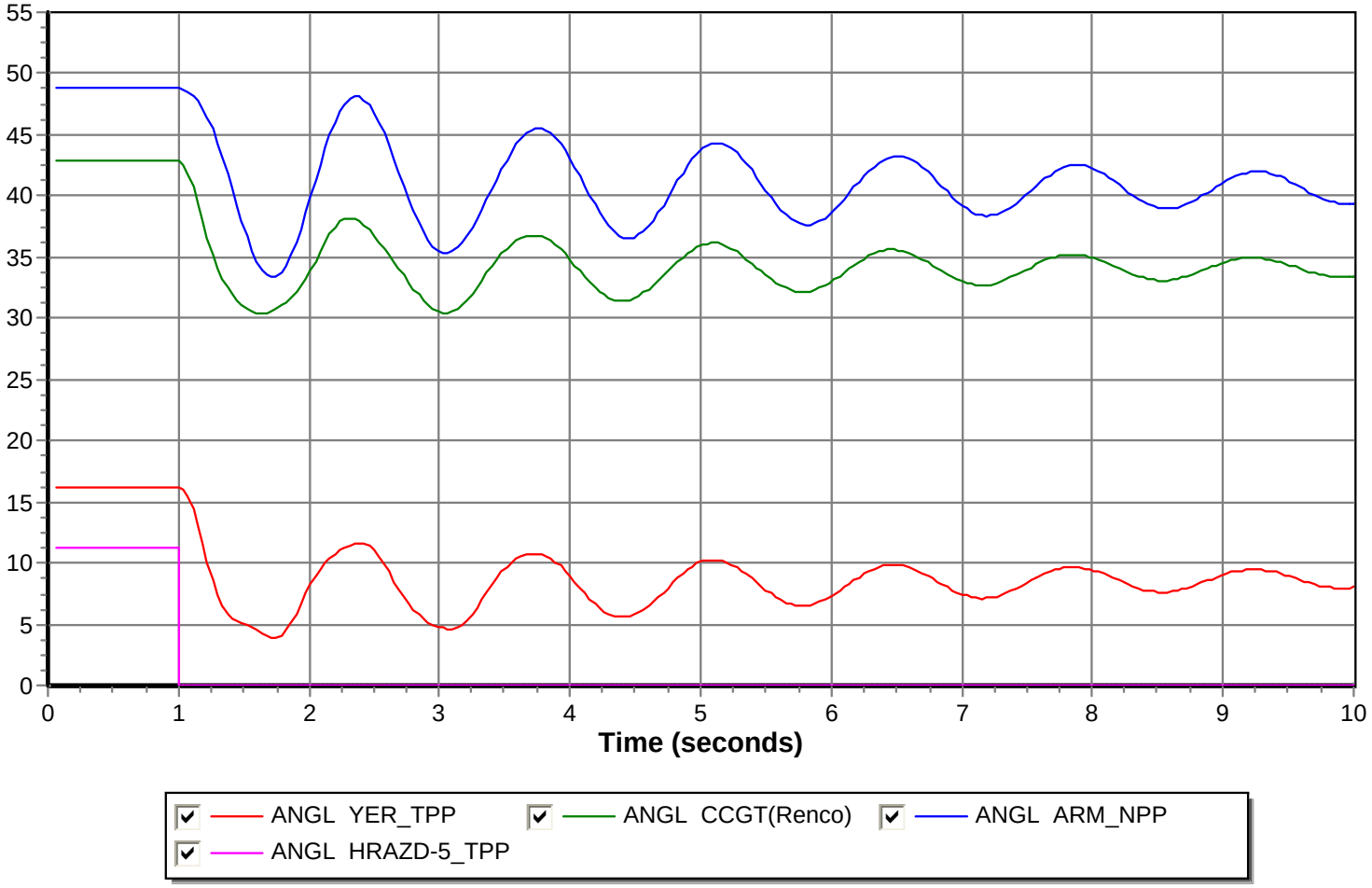
Նկ. 20.1



Հաշվարկ № 20 (Սցենար 1)

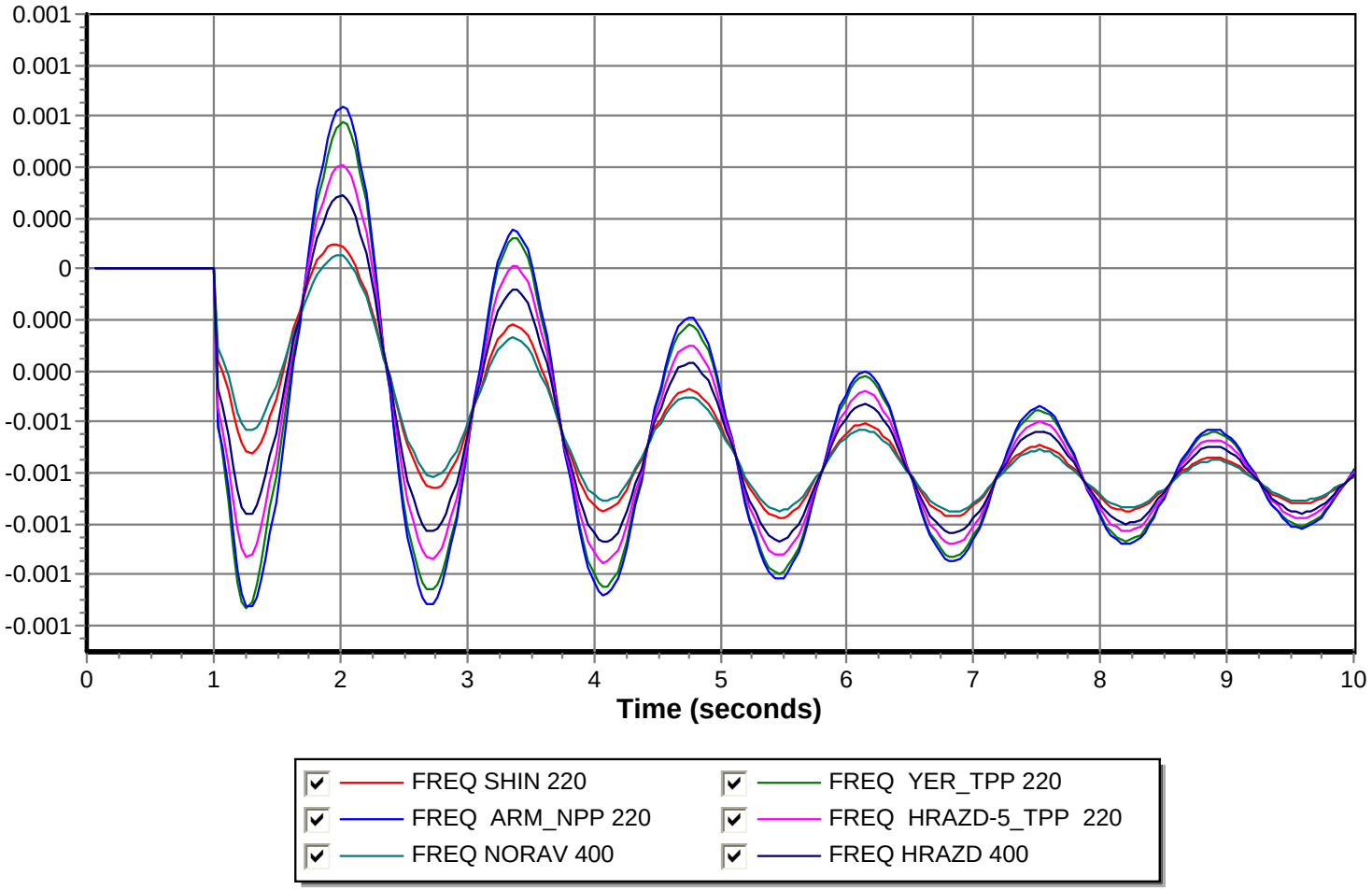
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 20.2



Հաշվարկ № 20 (Սցենար 1)
Հարաչափ՝ f(t)

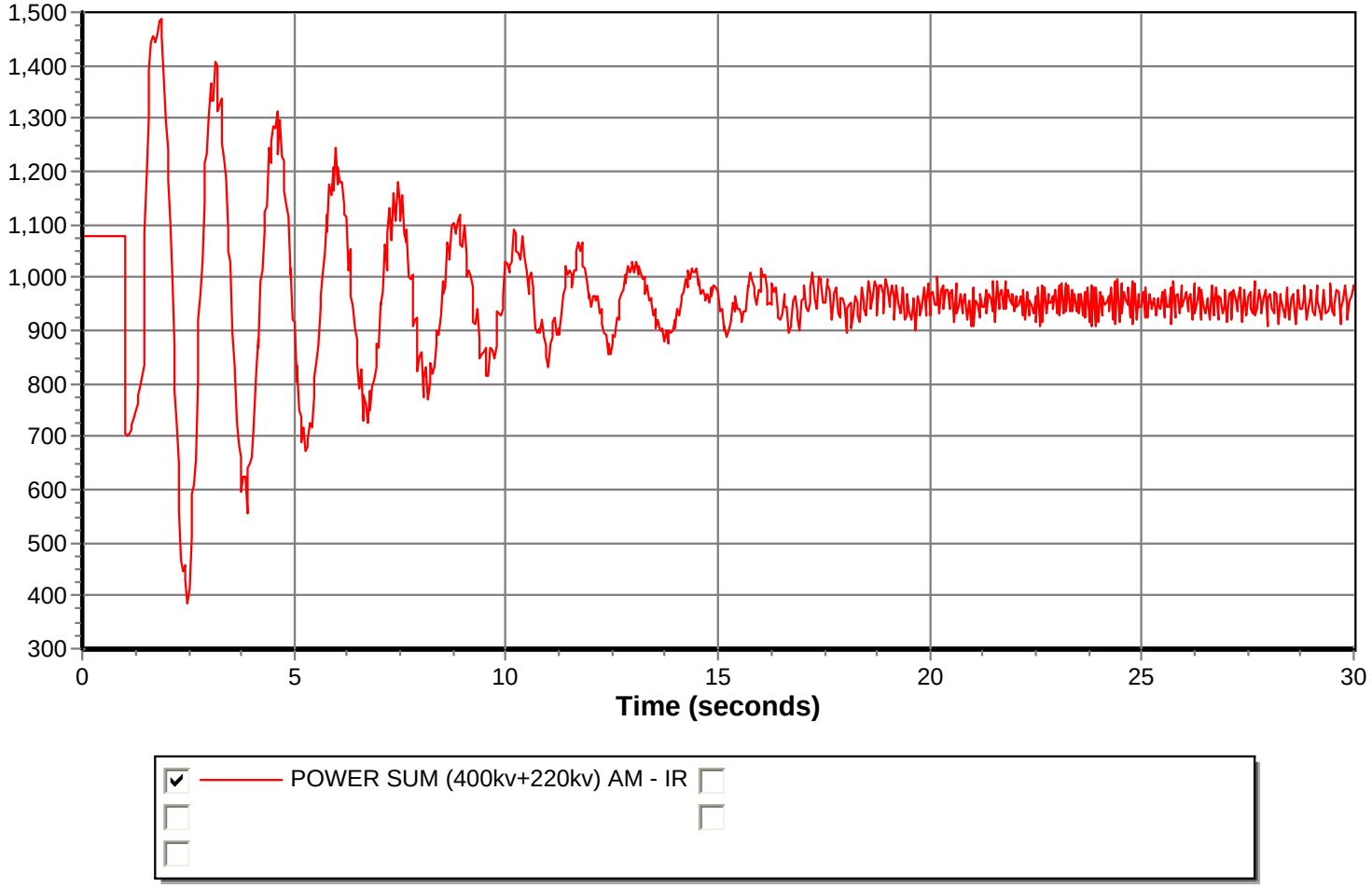
Նկ. 20.3



Հաշվարկ № 21 (Սցենար 1)

Հարաչափ՝ P(t)

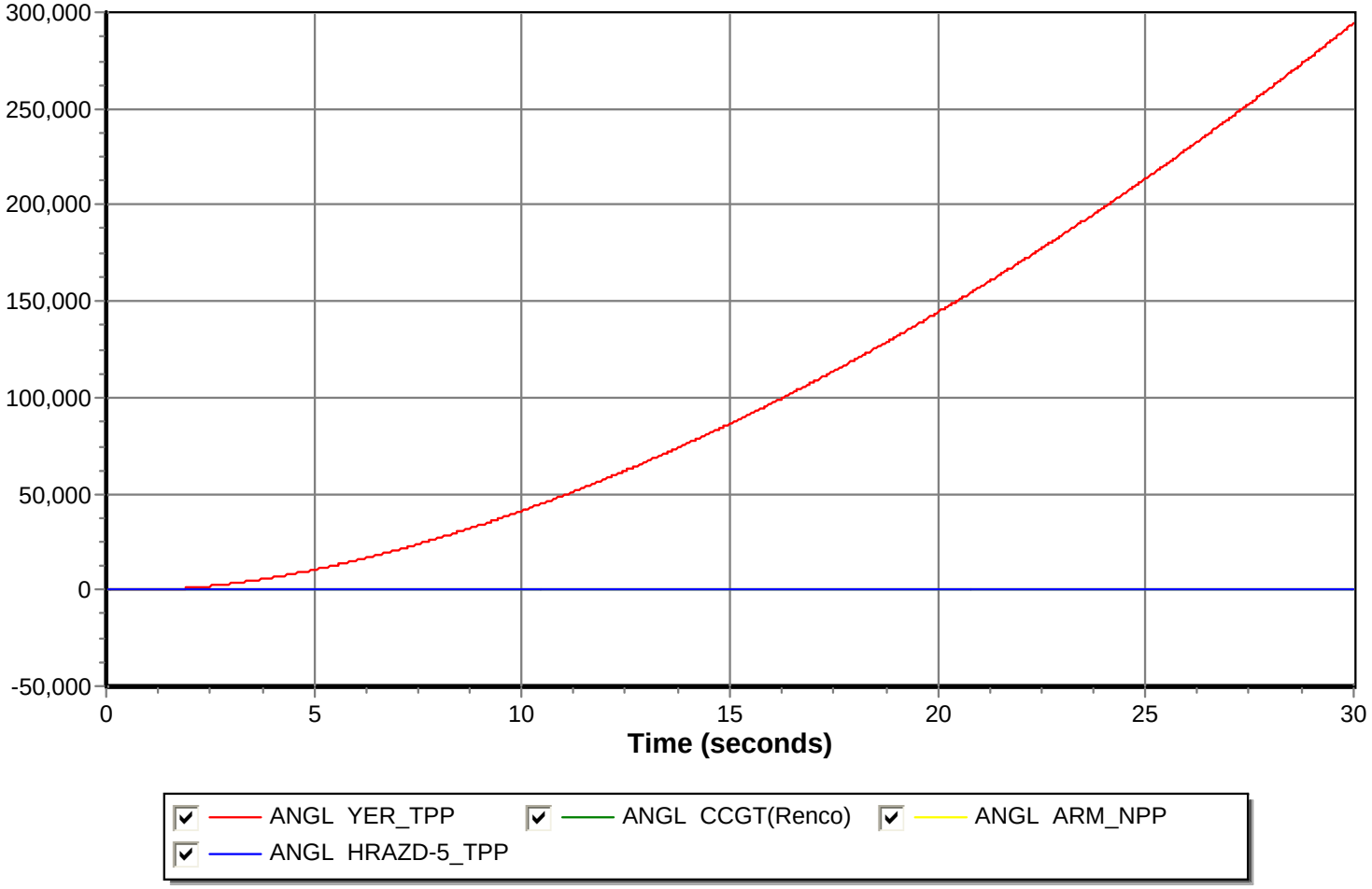
Նկ. 21.1



Հաշվարկ № 21 (Սցենար 1)

Հարաչափ՝ δ(t)

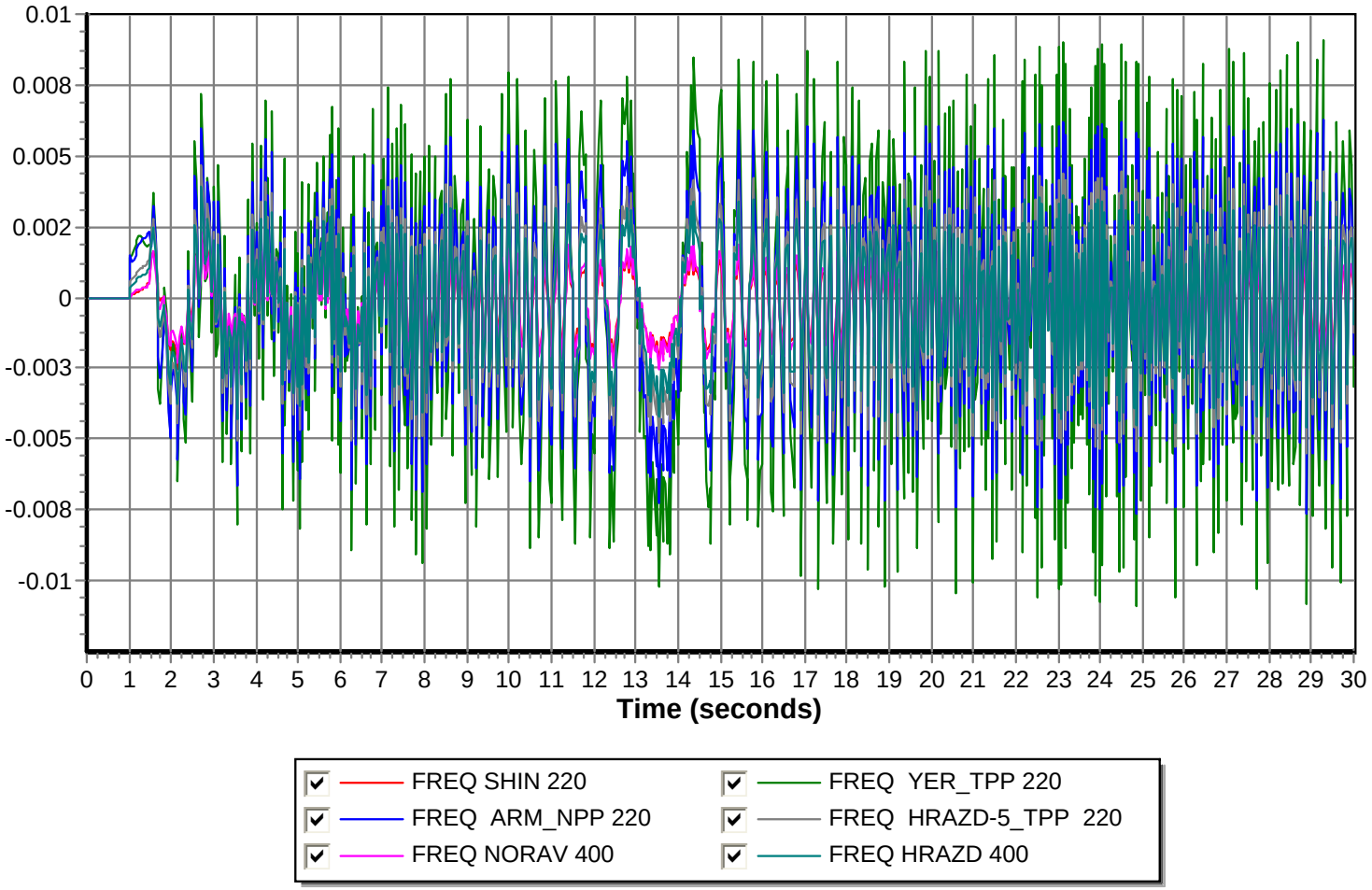
Նկ. 21.2



Հաշվարկ № 21 (Սցենար 1)

Հարաչափ՝ f(t)

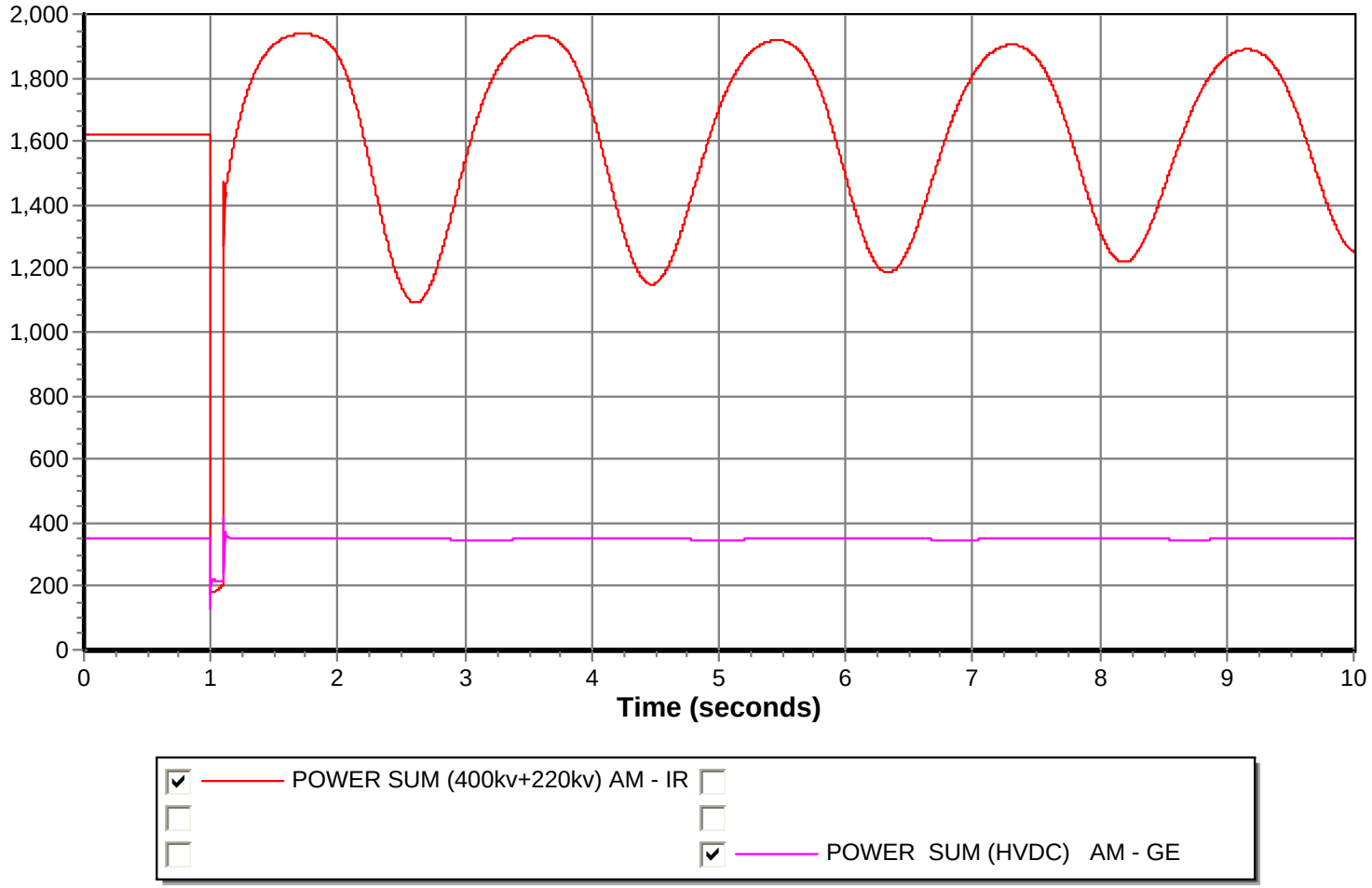
Նկ. 21.3



Հաշվարկ № 22 (Սցենար 2)

Հարաչափ՝ P(t)

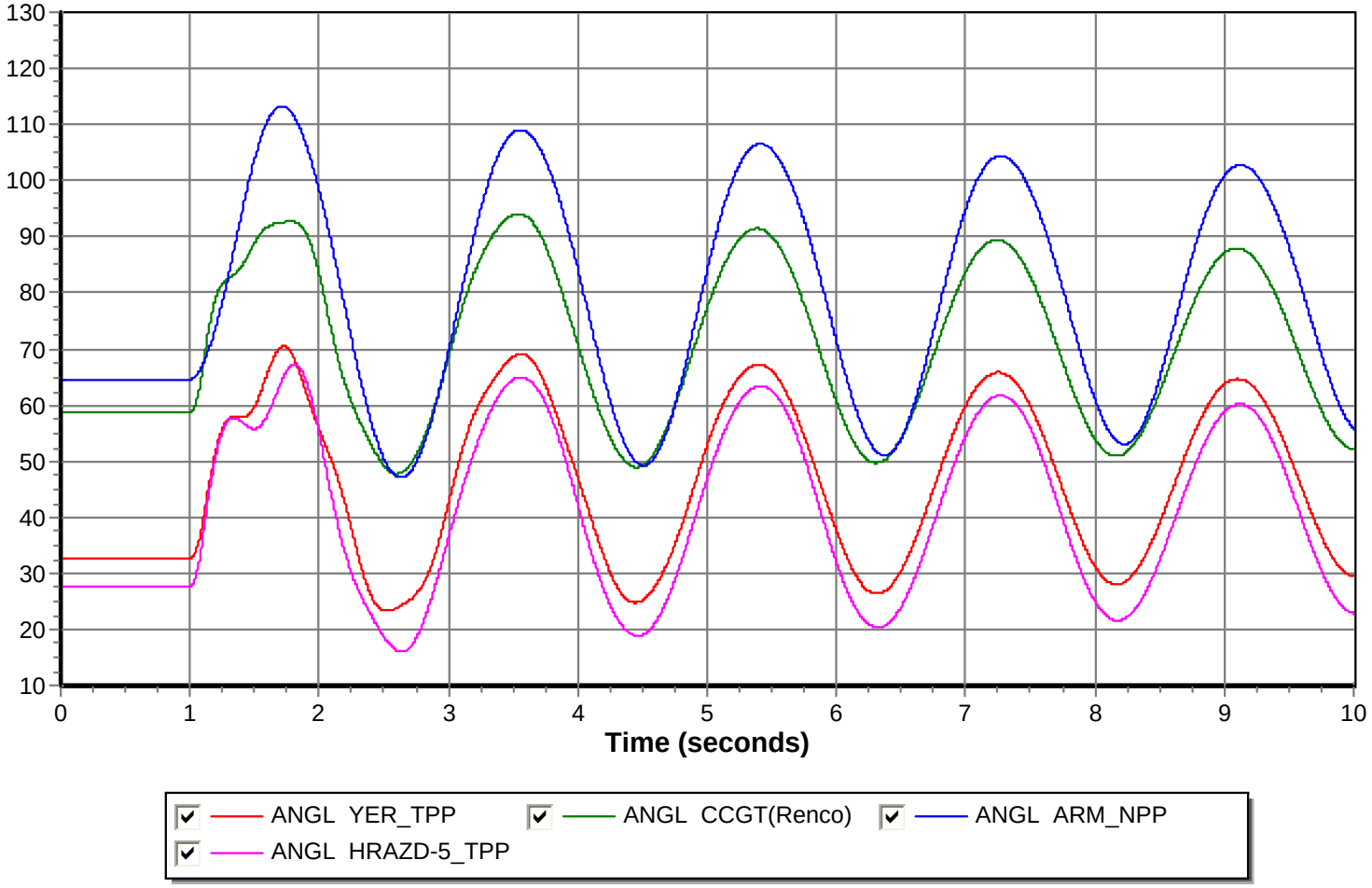
Նկ. 22.1



Հաշվարկ № 22 (Սցենար 2)

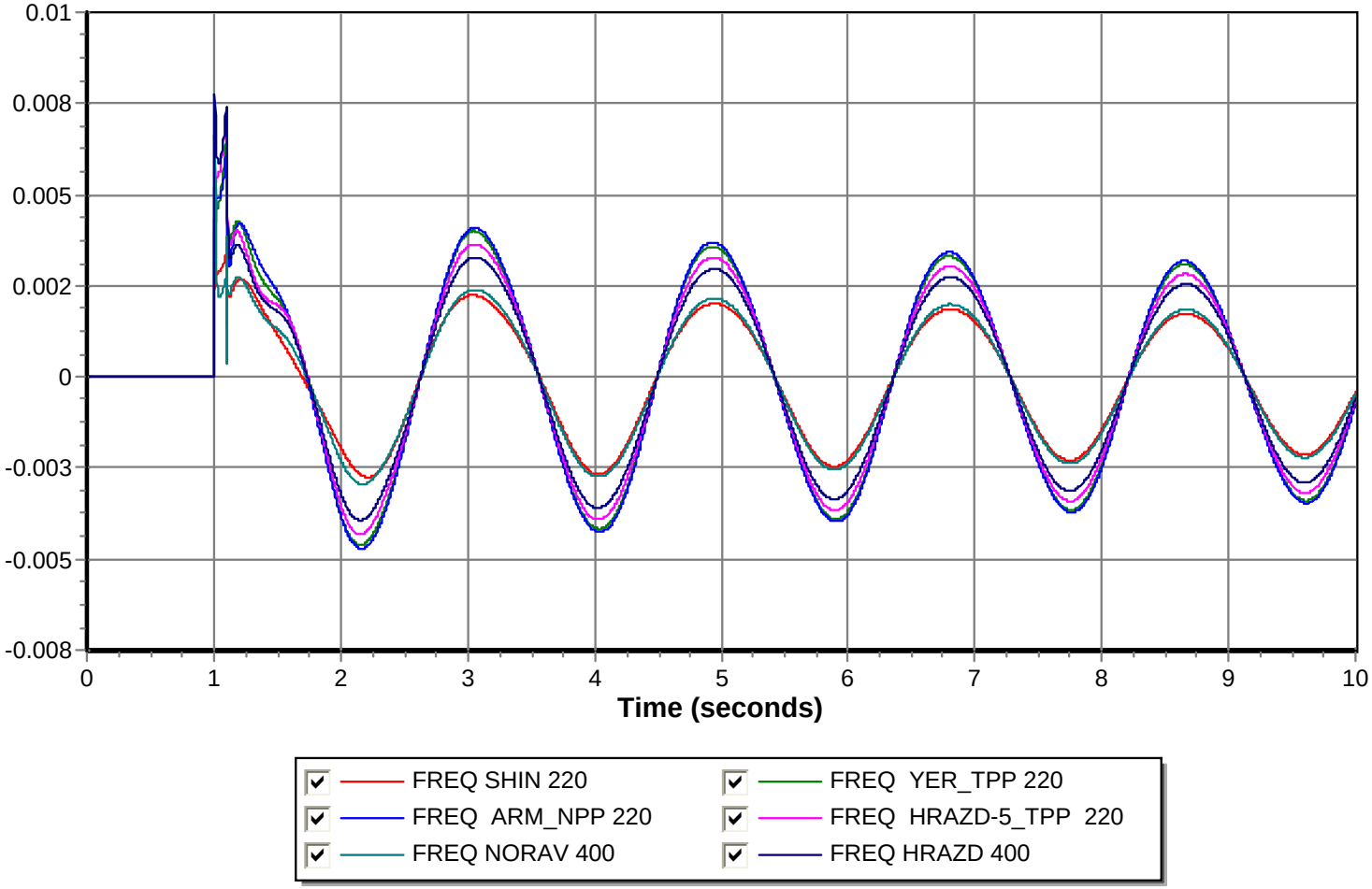
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 22.2



Հաշվարկ № 22 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

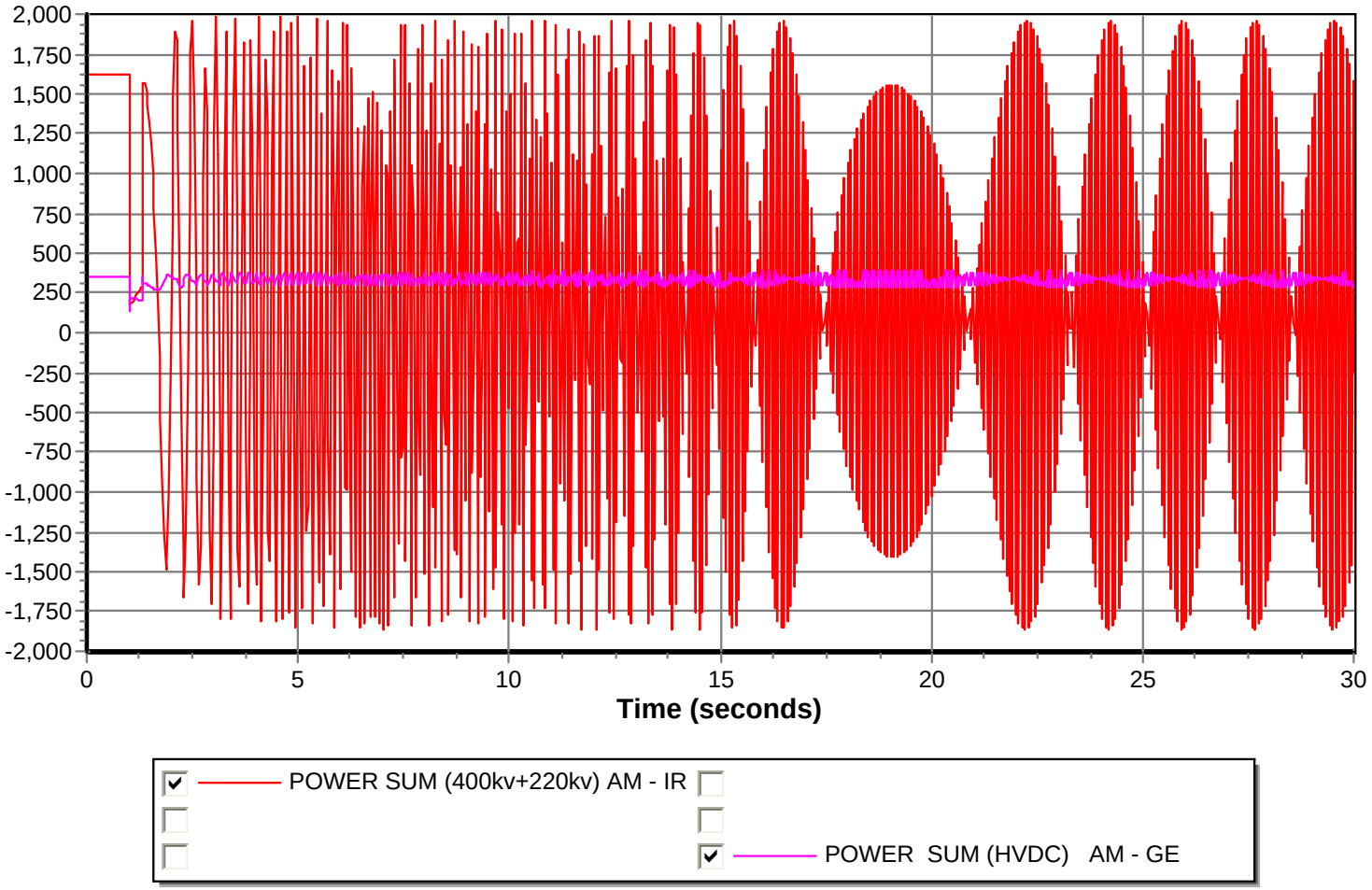
Նկ. 22.3



Հաշվարկ № 23 (Սցենար 2)

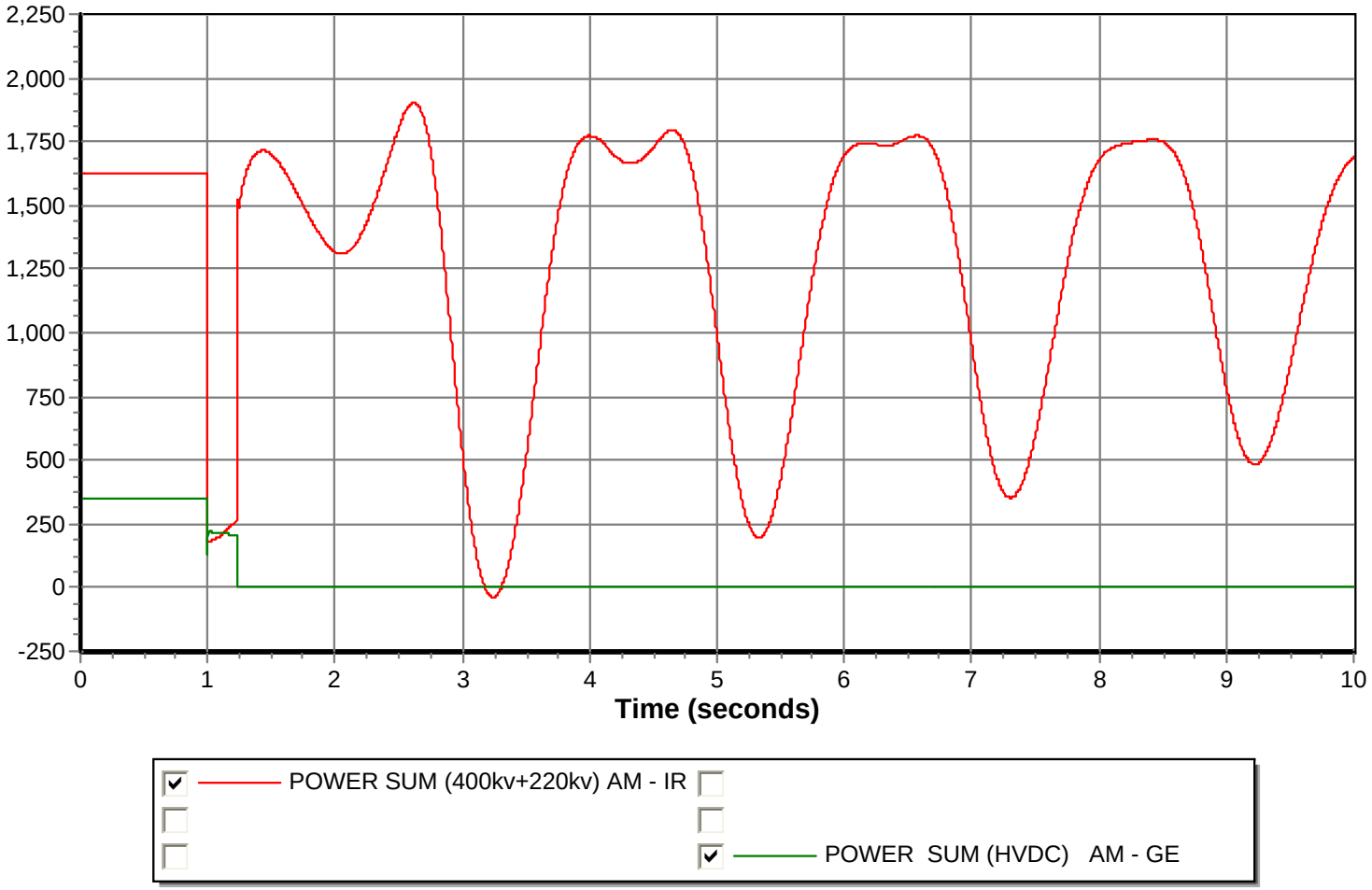
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 23.1



Հաշվարկ № 23՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

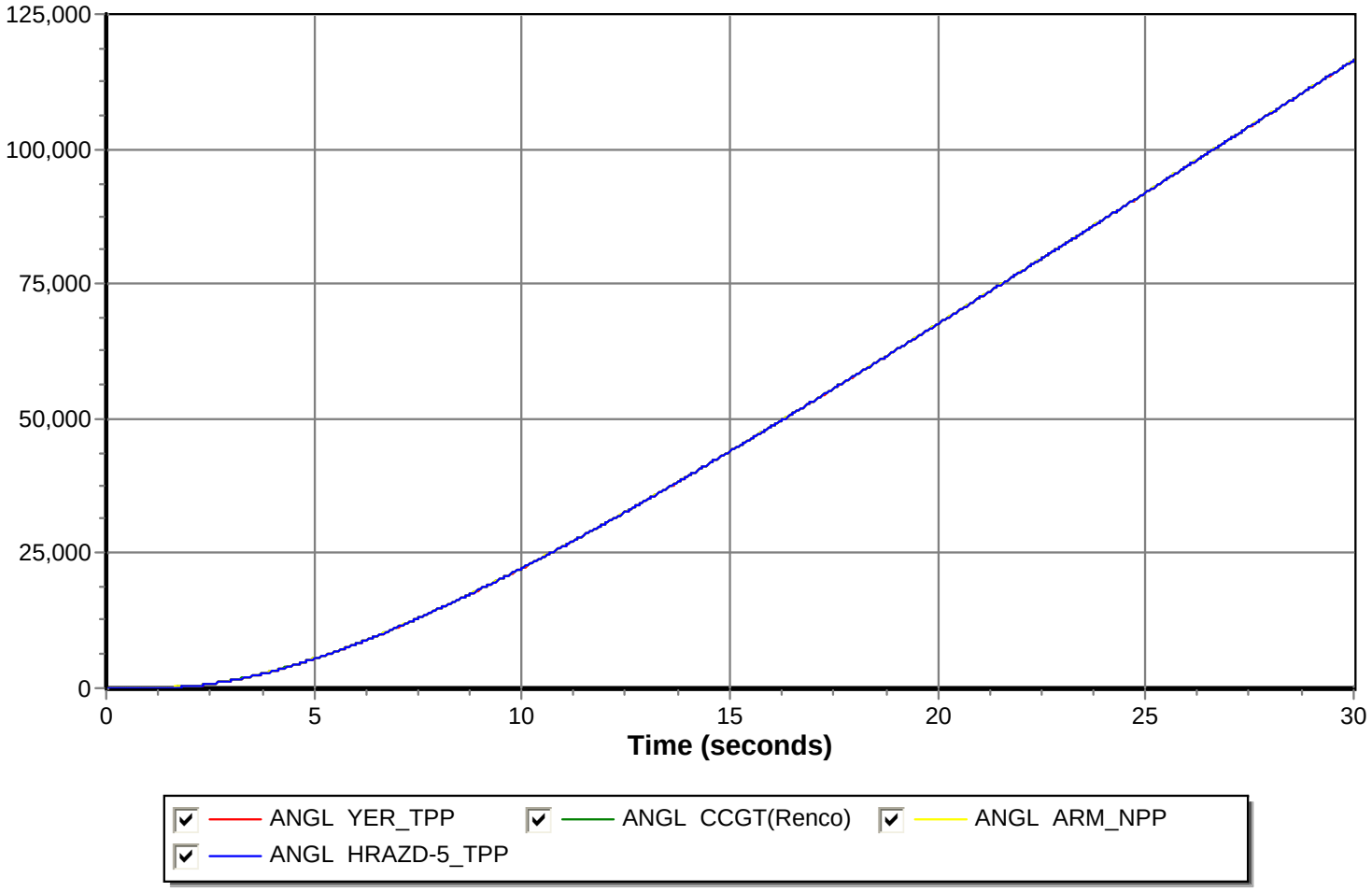
Նկ. 23՛.1



Հաշվարկ № 23 (Սցենար 2)

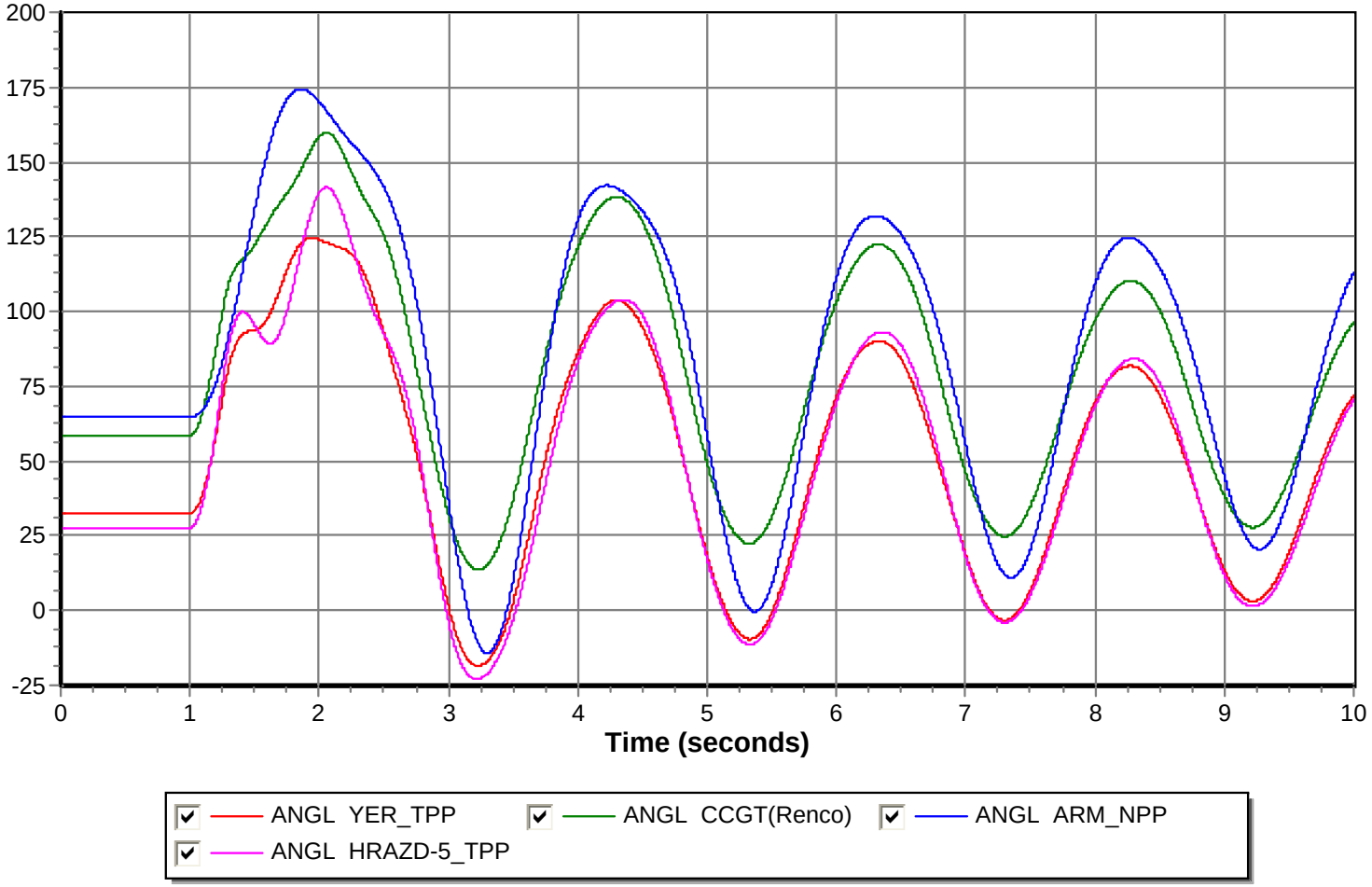
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 23.2



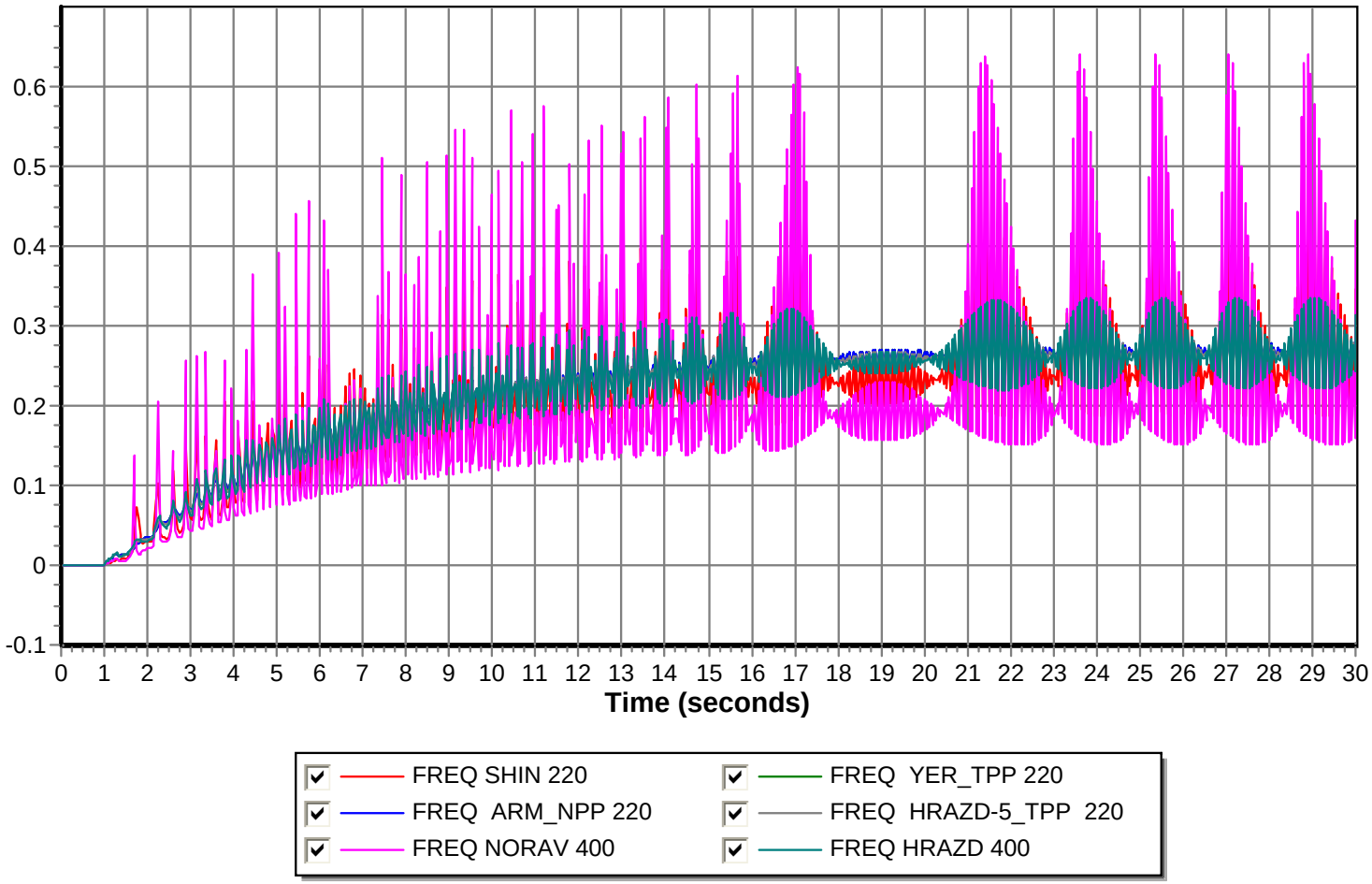
Հաշվարկ № 23՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 23՛.2



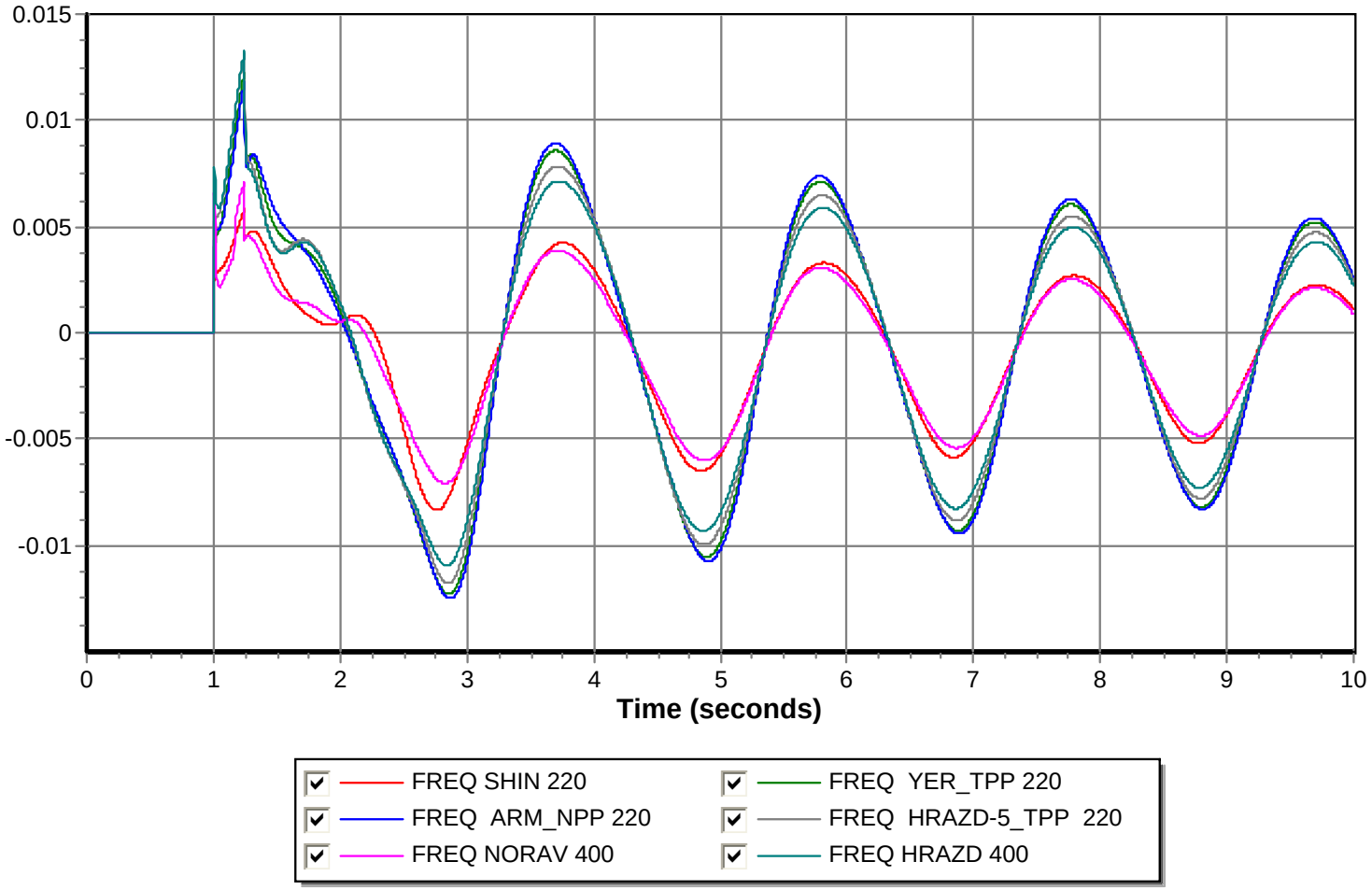
Հաշվարկ № 23 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 23.3



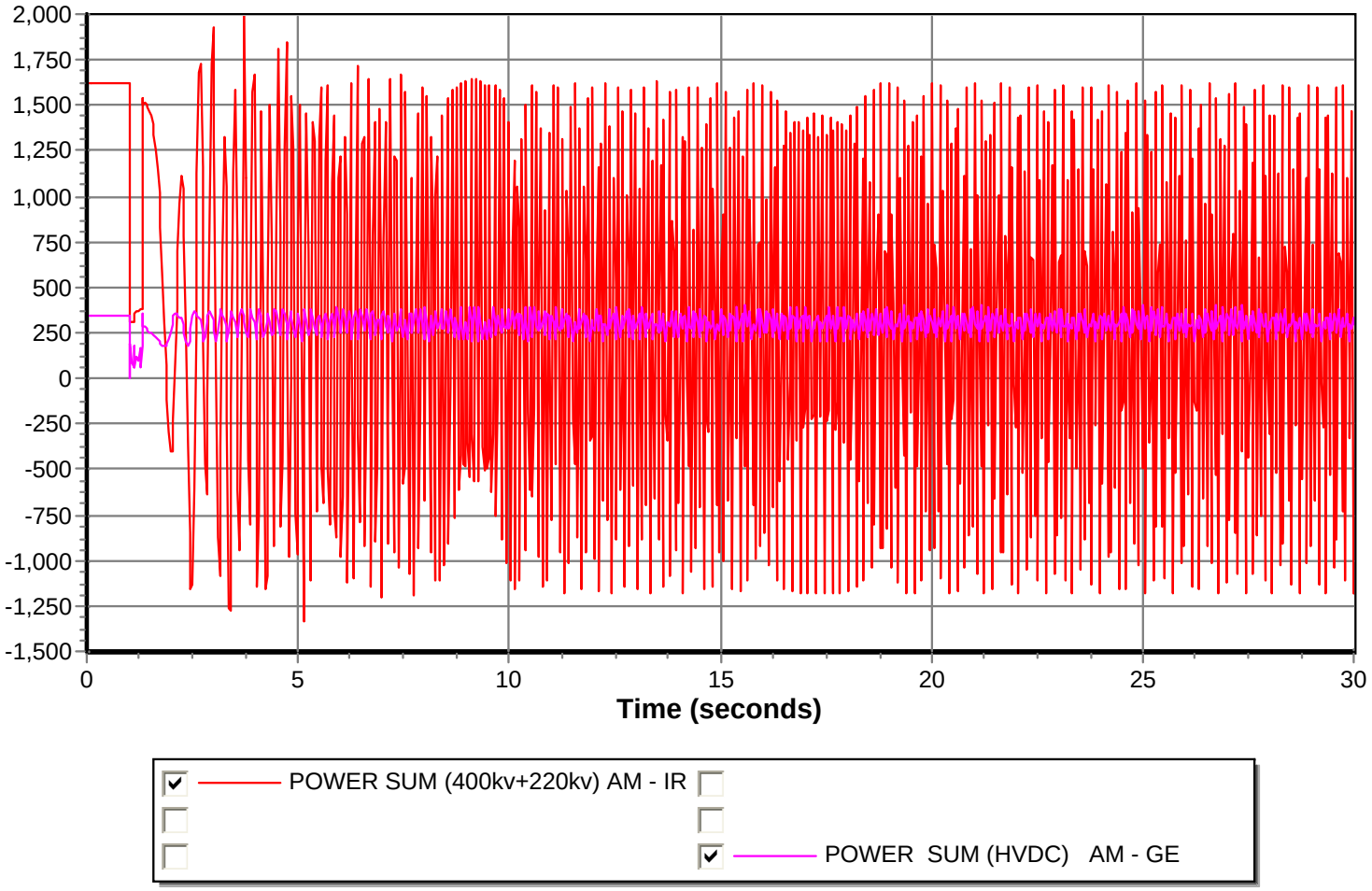
Հաշվարկ № 23′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 23′.3



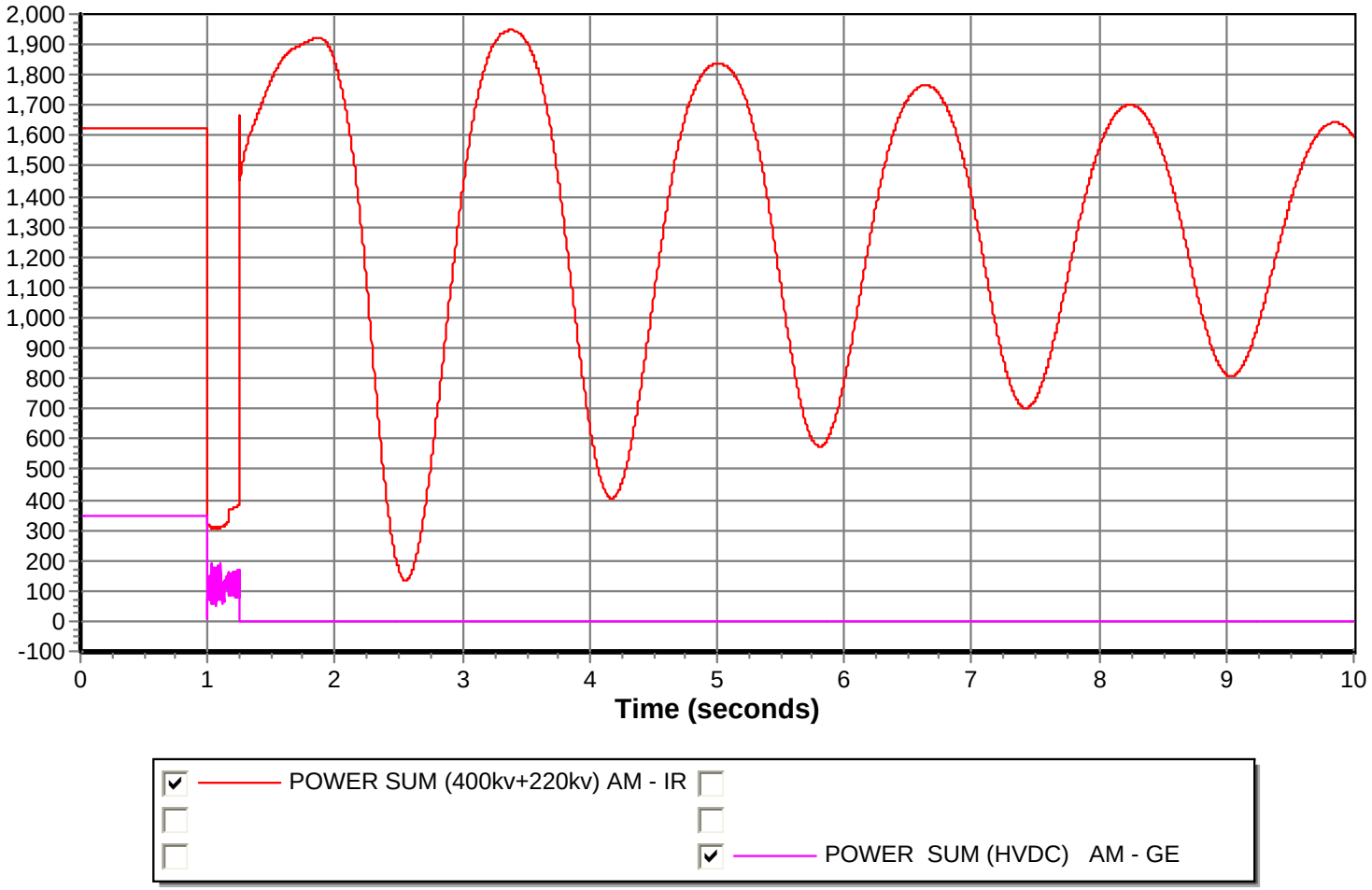
Հաշվարկ № 24 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 24.1



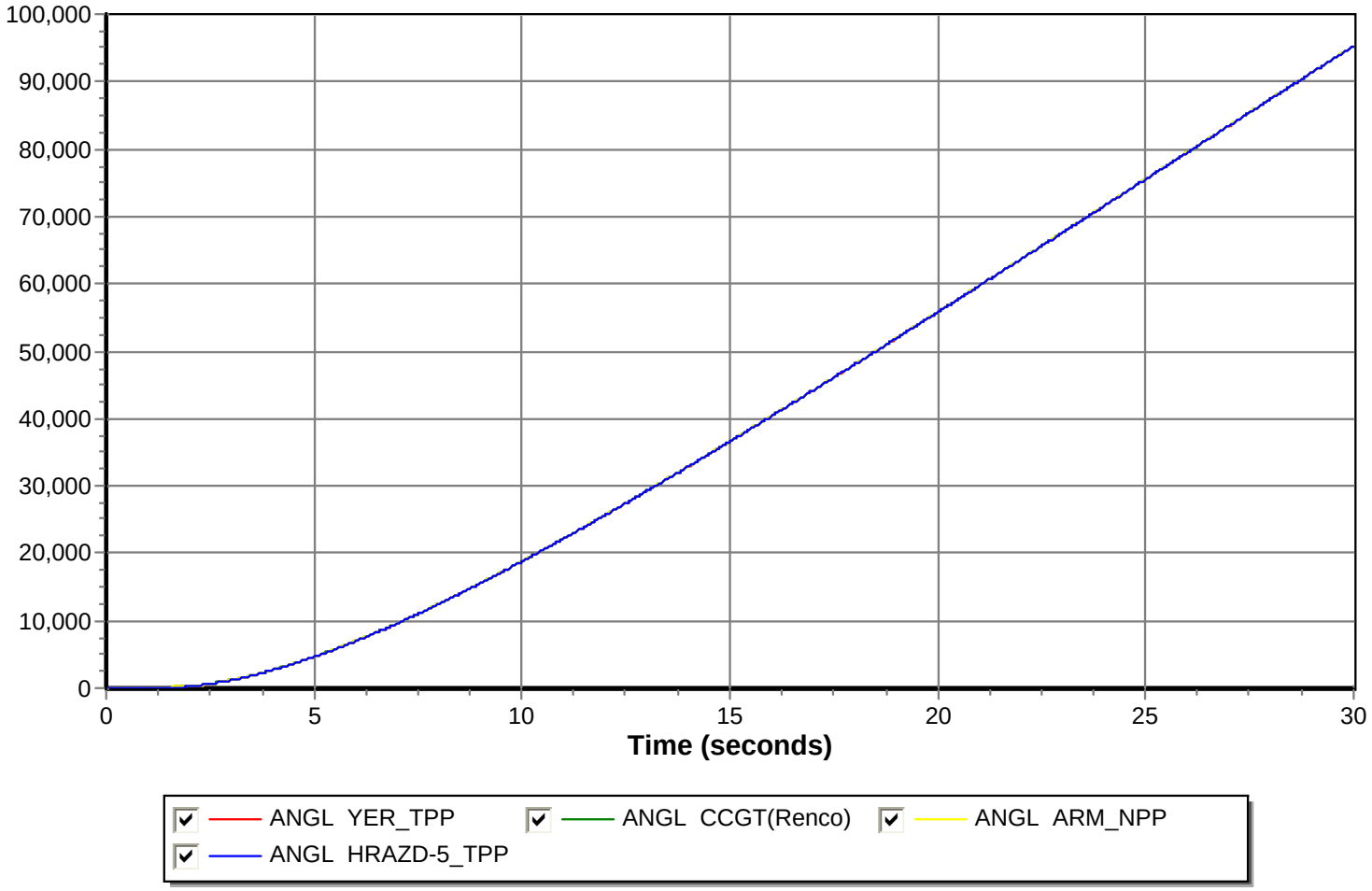
Հաշվարկ № 24՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 24՛.1



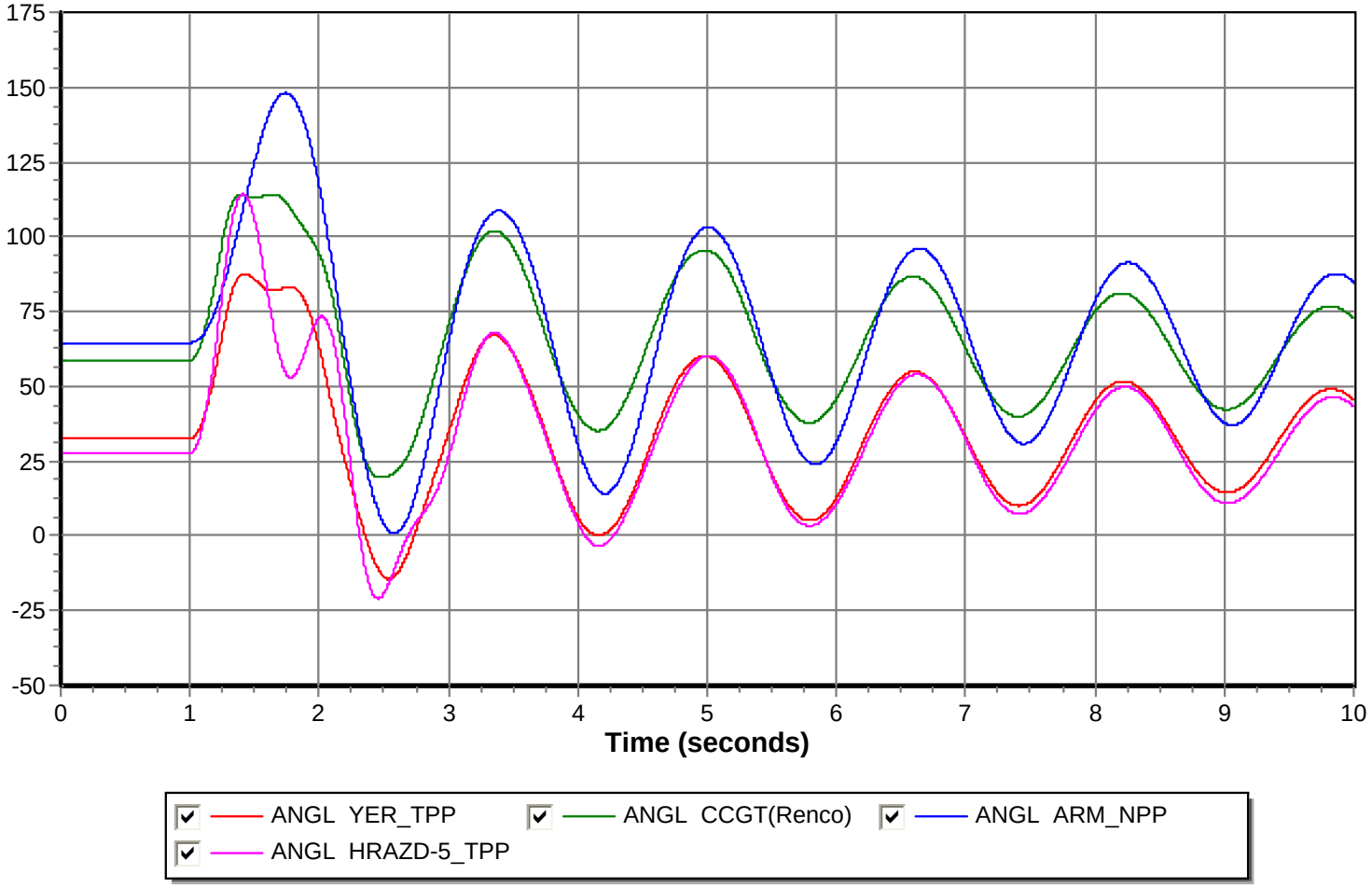
Հաշվարկ № 24 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 24.2



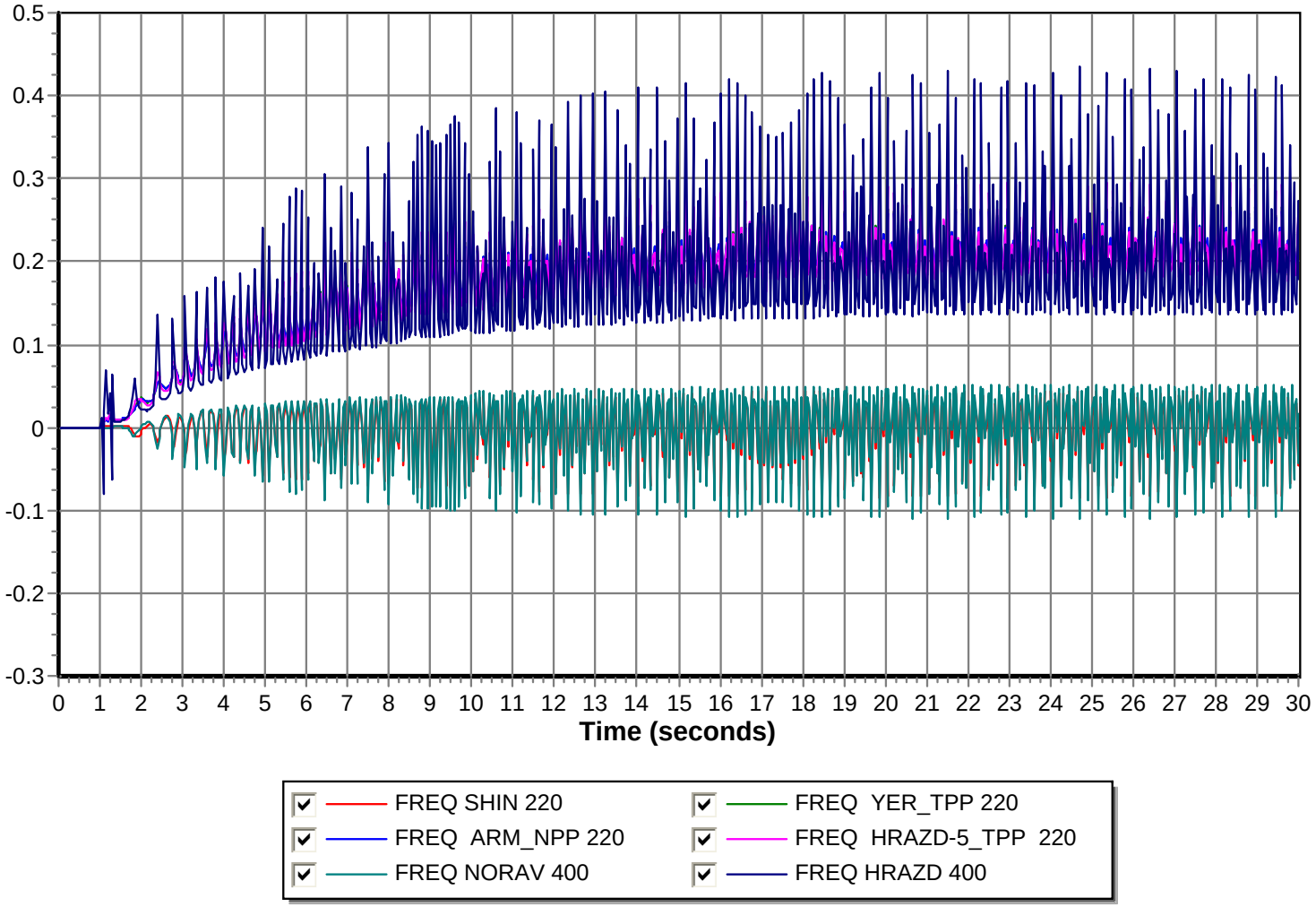
Հաշվարկ № 24՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 24՛.2



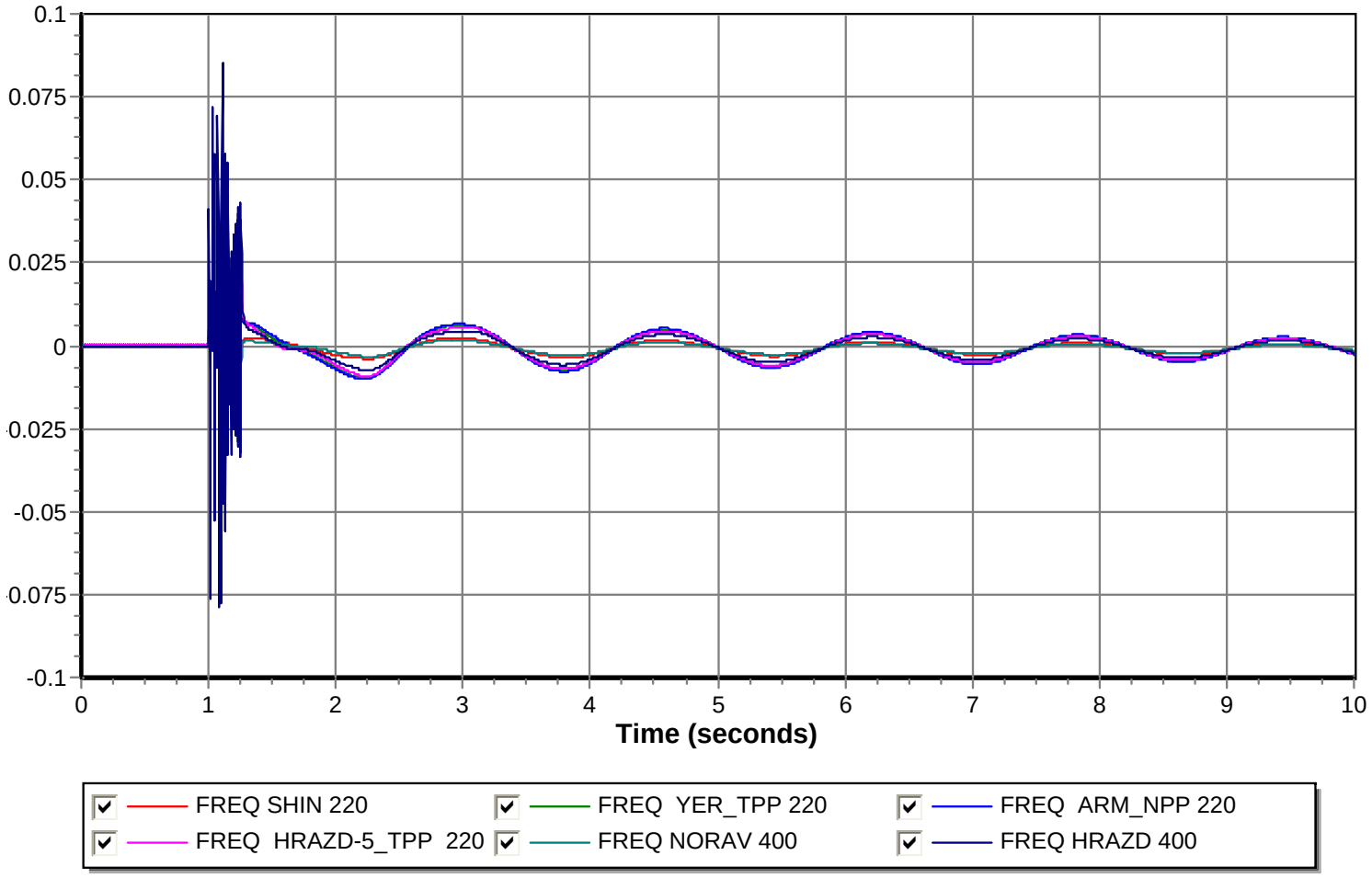
Հաշվարկ № 24 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 24.3



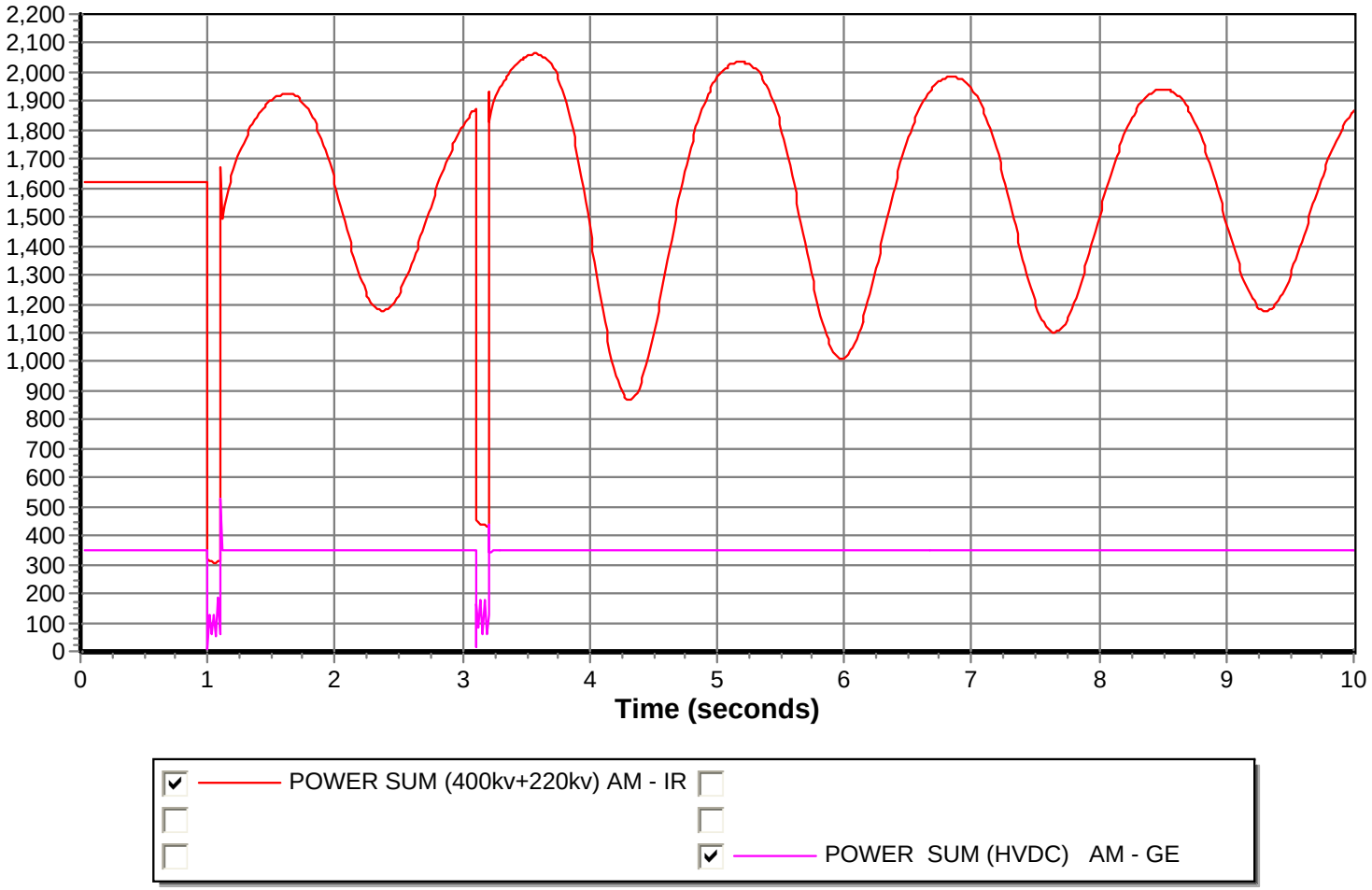
Հաշվարկ № 24′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 24′.3



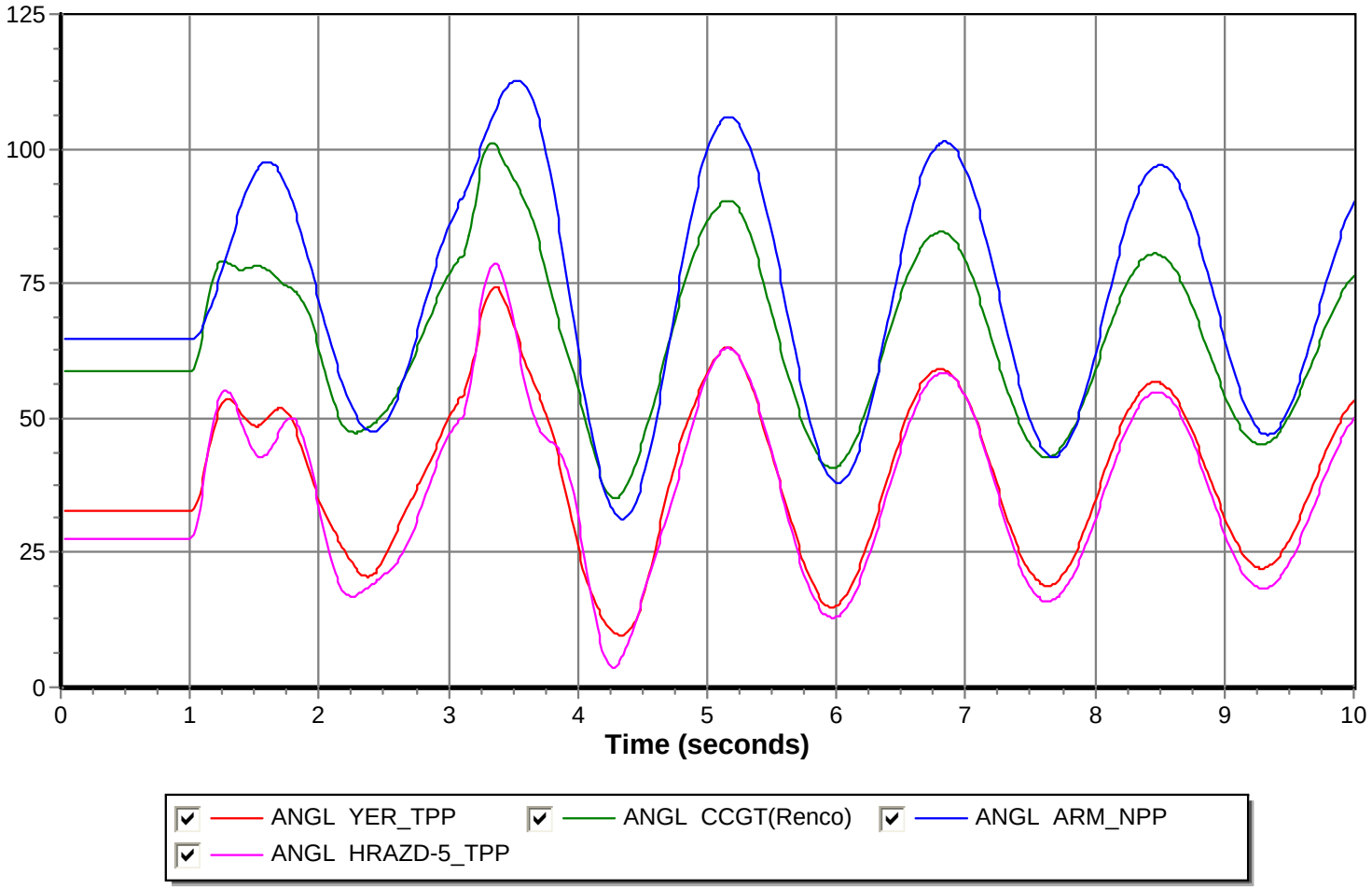
Հաշվարկ № 25 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 25.1



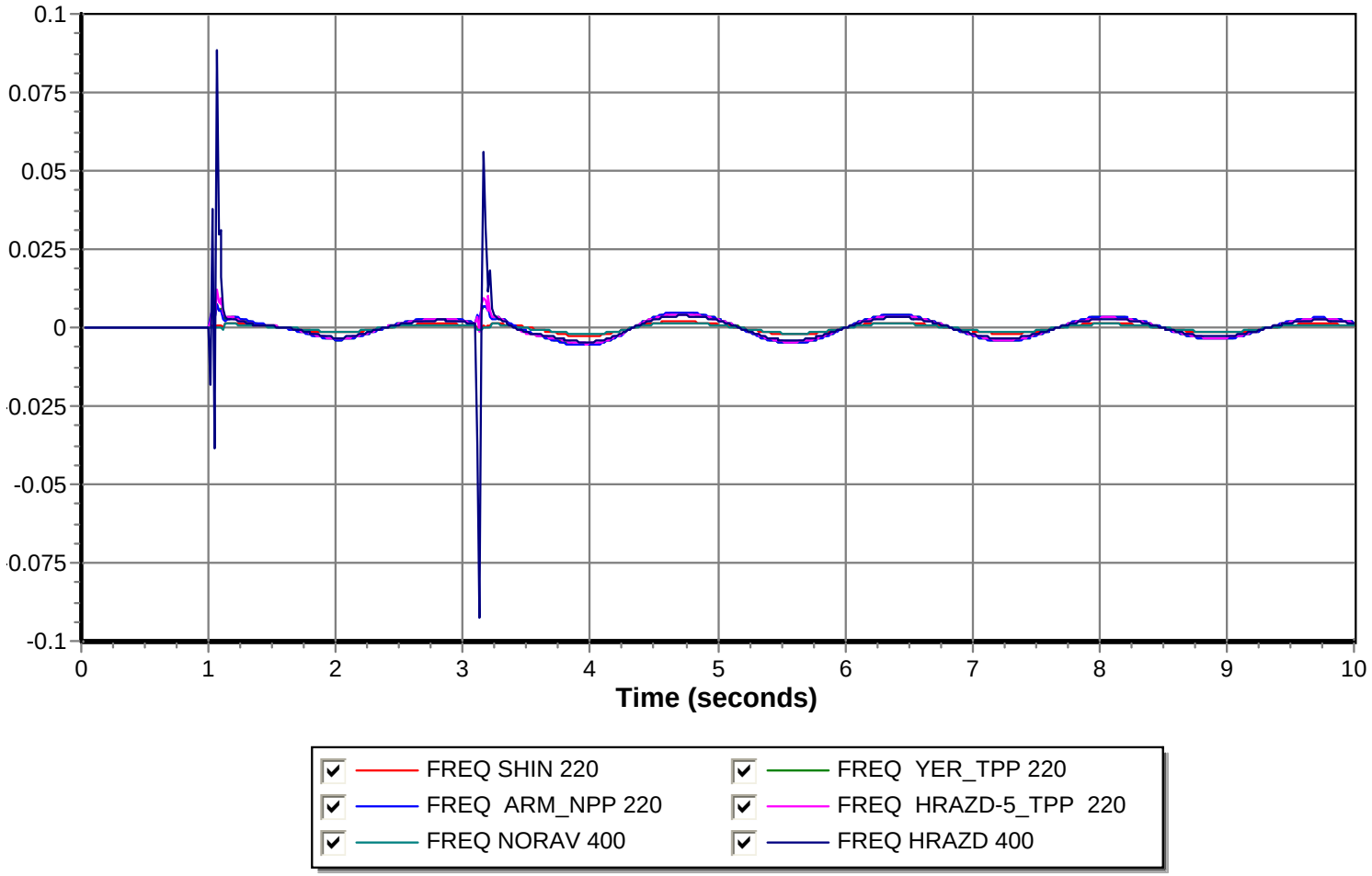
Հաշվարկ № 25 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 25.2



Հաշվարկ № 25 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

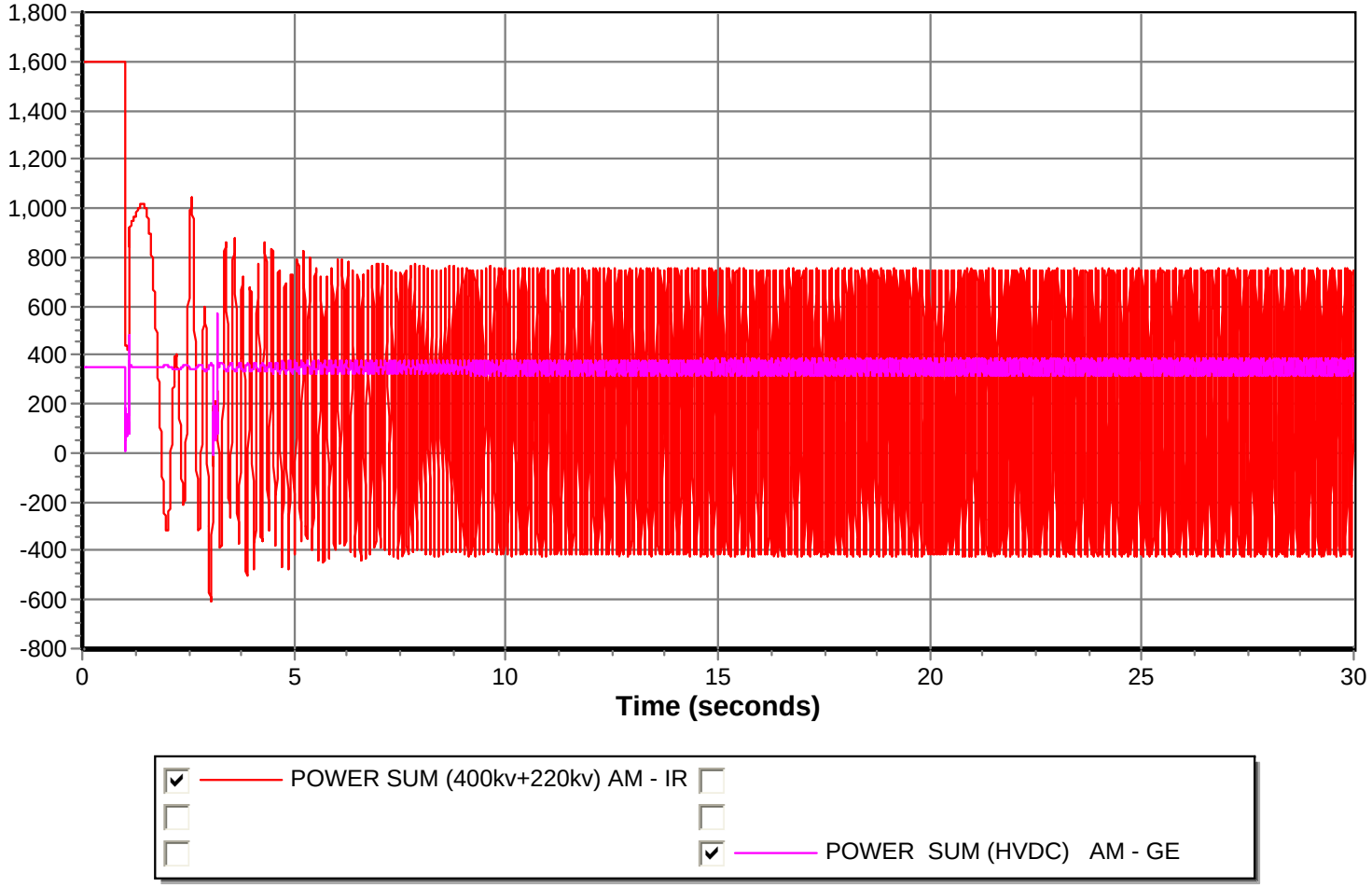
Նկ. 25.3



Հաշվարկ № 26 (Սցենար 2)

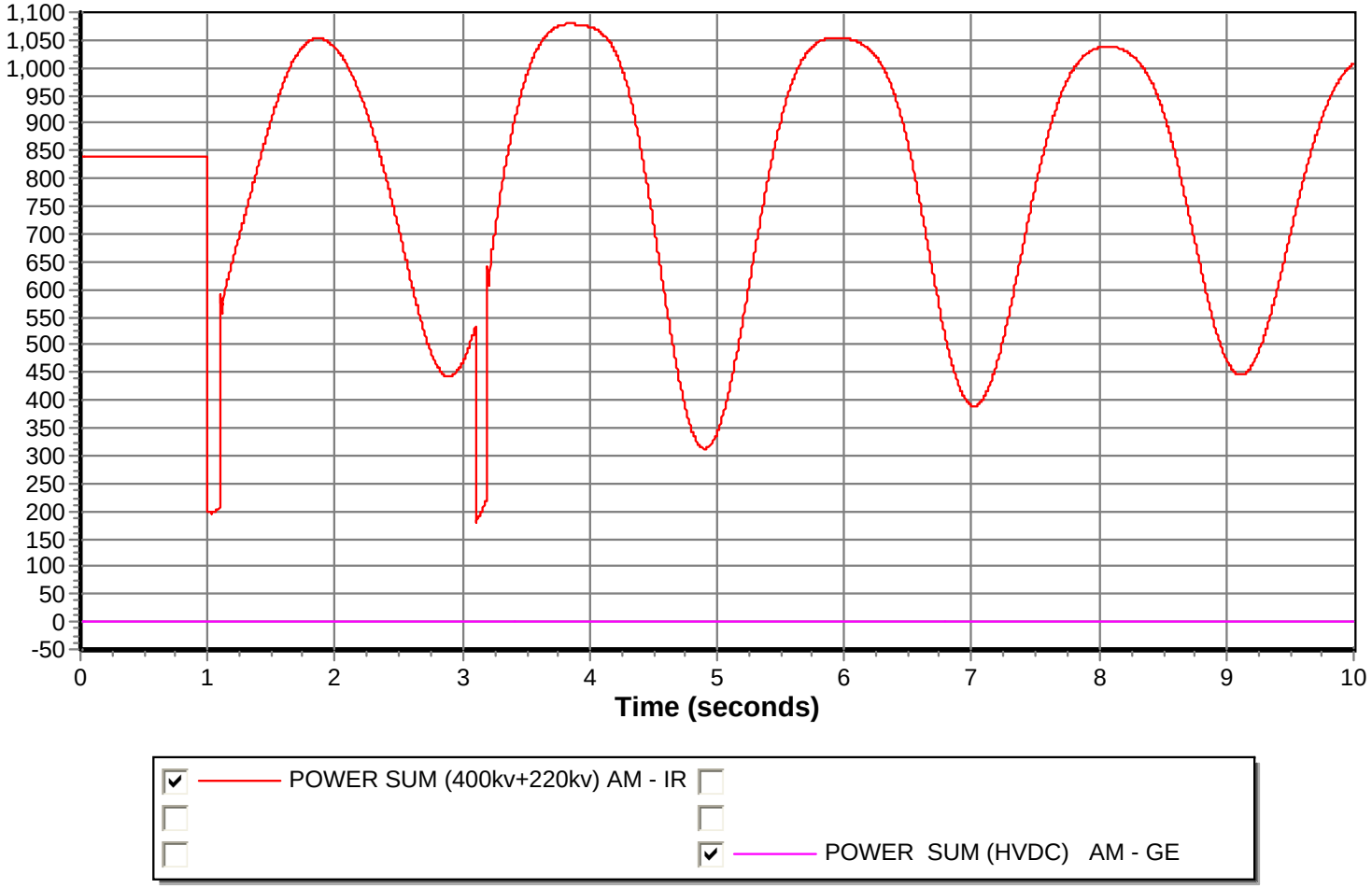
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 26.1



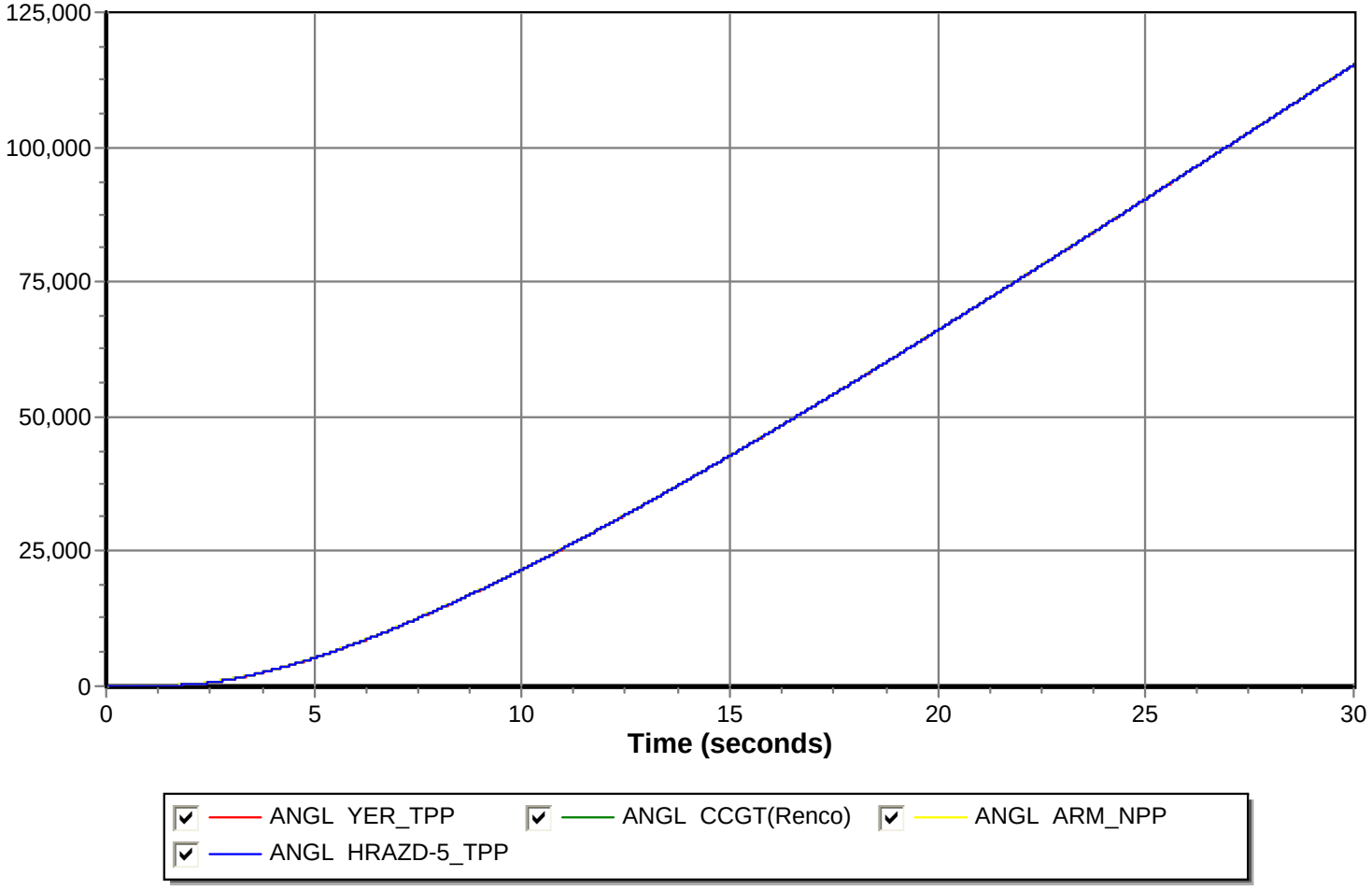
Հաշվարկ № 26՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 26՛.1



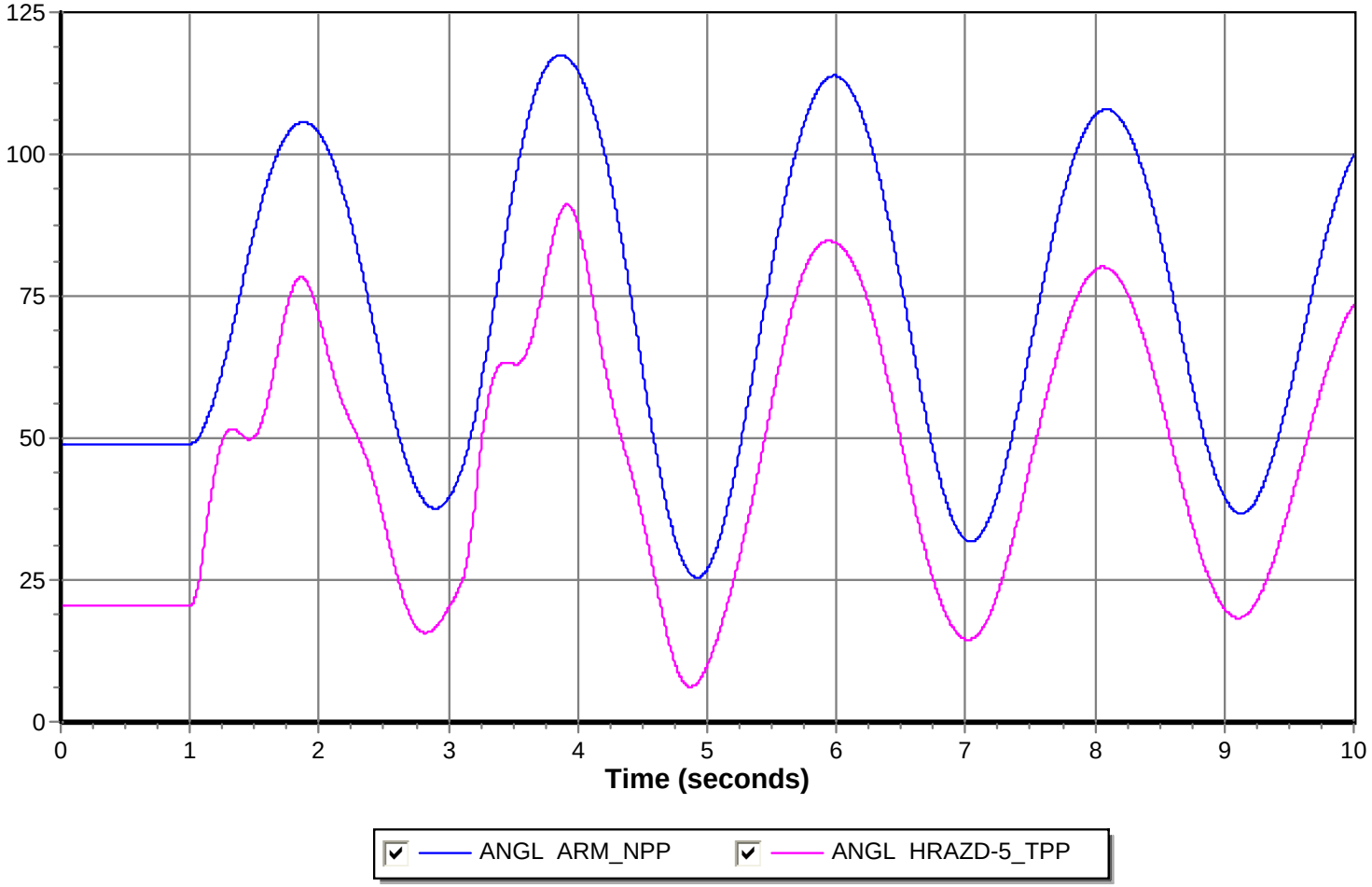
Հաշվարկ № 26 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 26.2



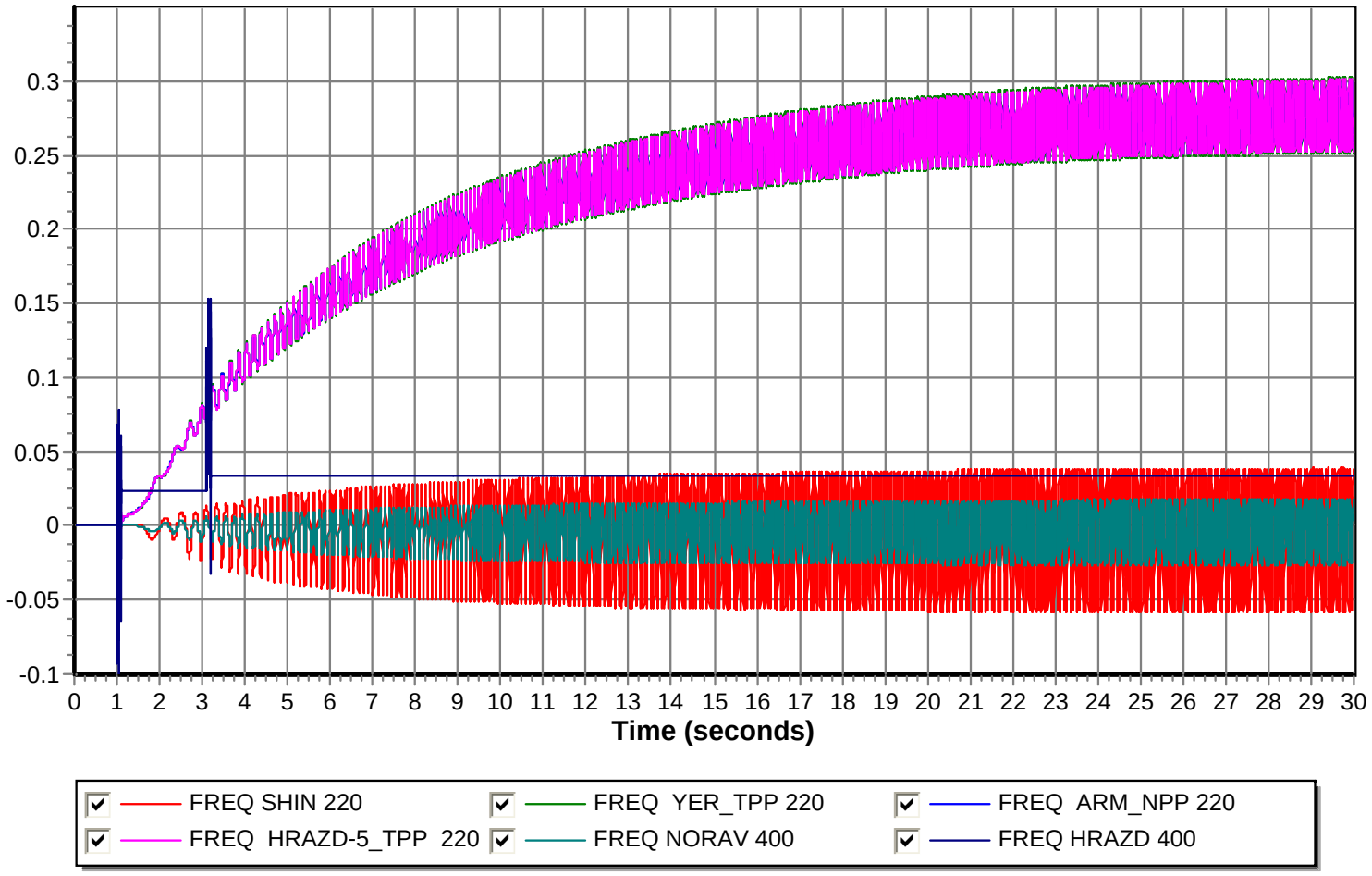
Հաշվարկ № 26՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 26՛.2



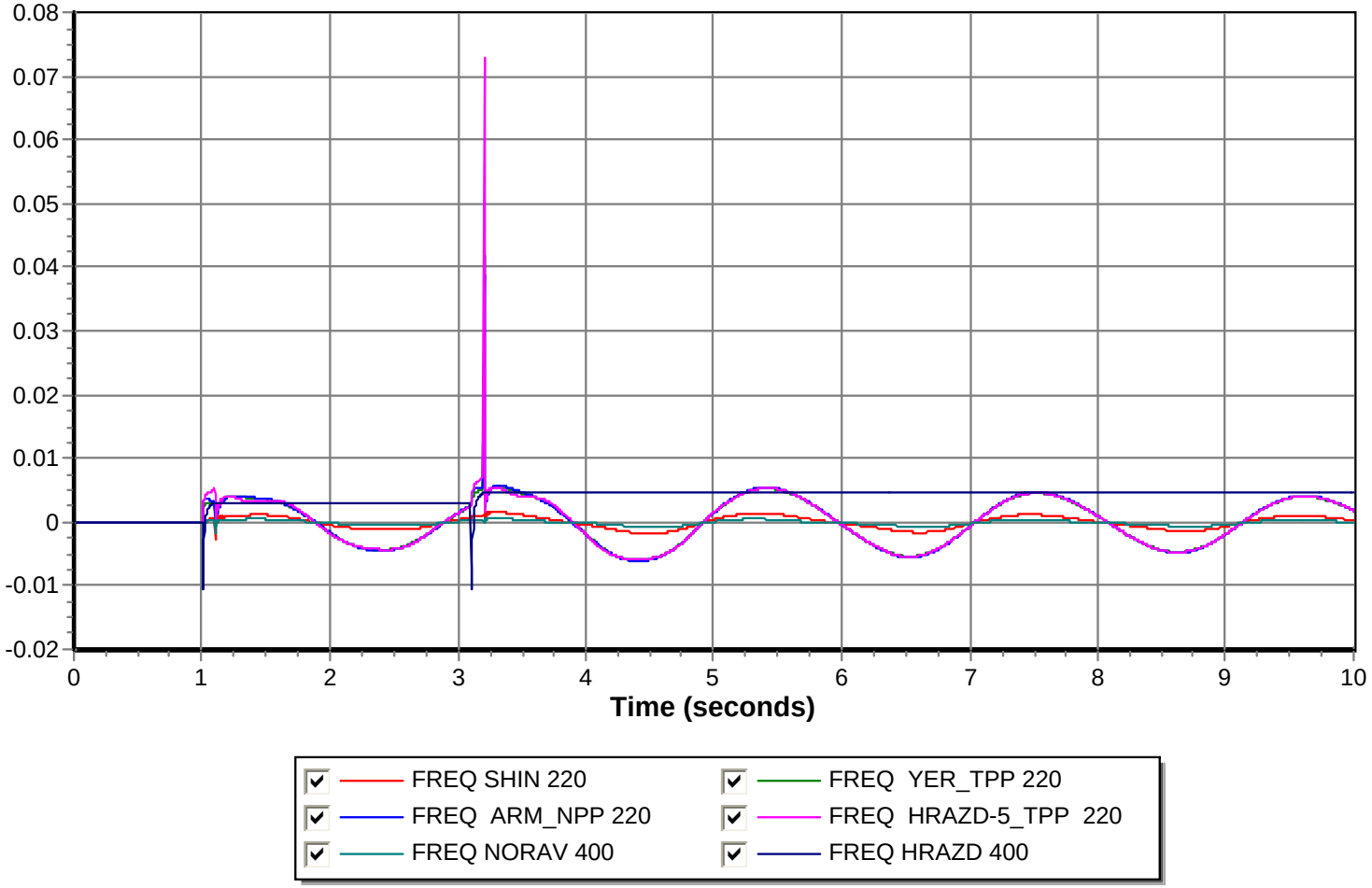
Հաշվարկ № 26 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 26.3



Հաշվարկ № 26′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

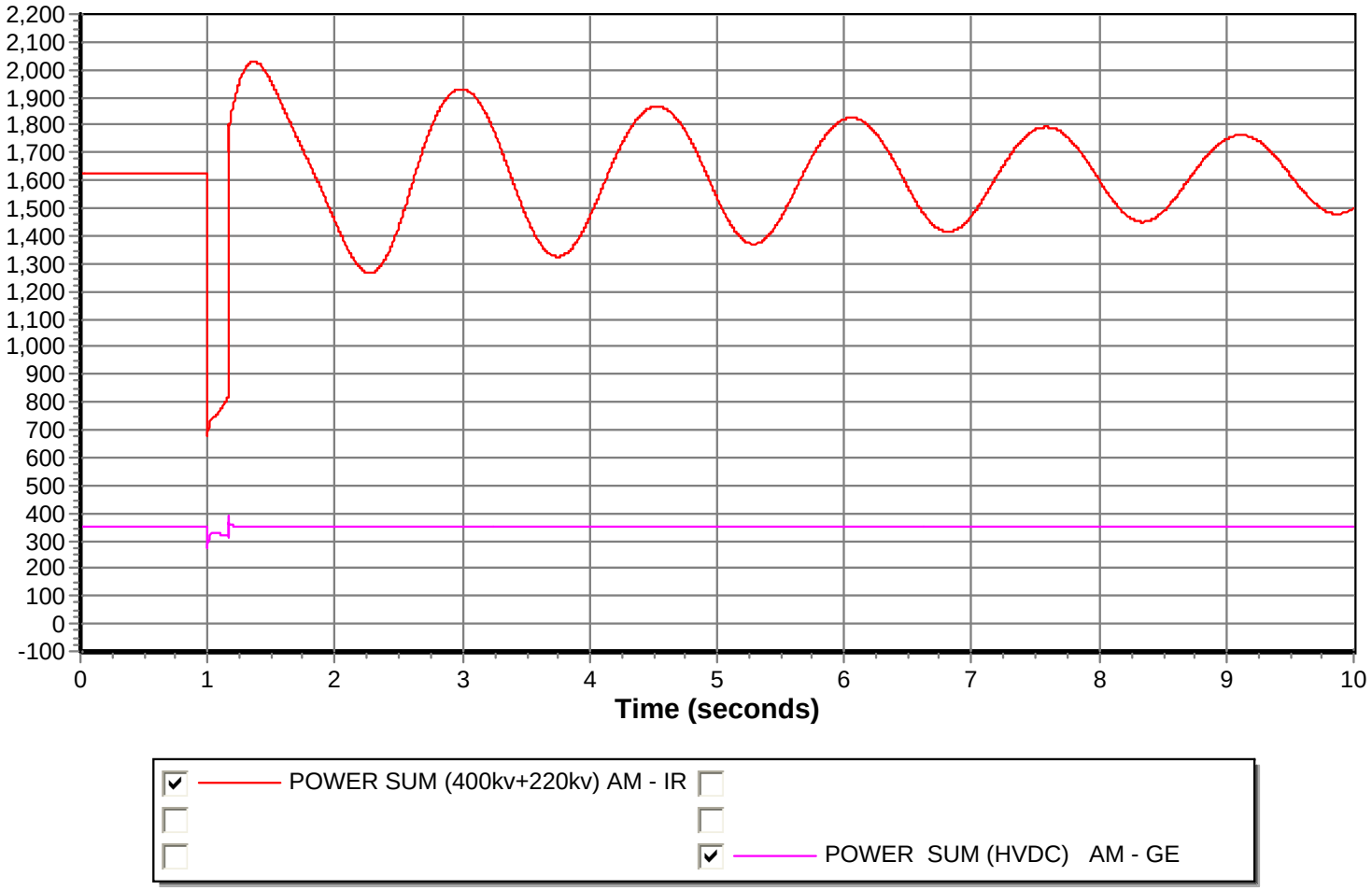
Նկ. 26′.3



Հաշվարկ № 27 (Սցենար 2)

Հարաչափ՝ P(t)

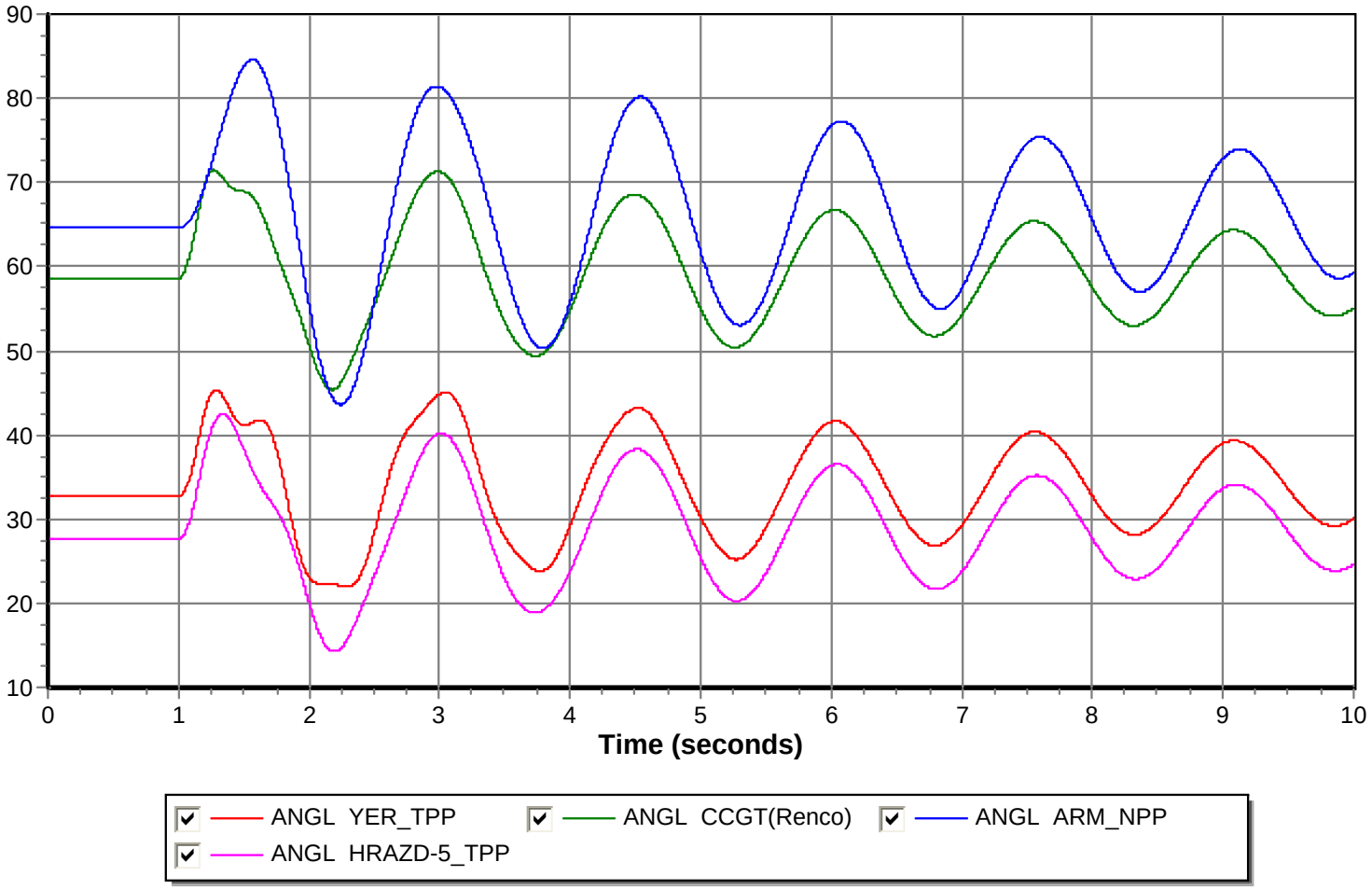
Նկ. 27.1



Հաշվարկ № 27 (Սցենար 2)

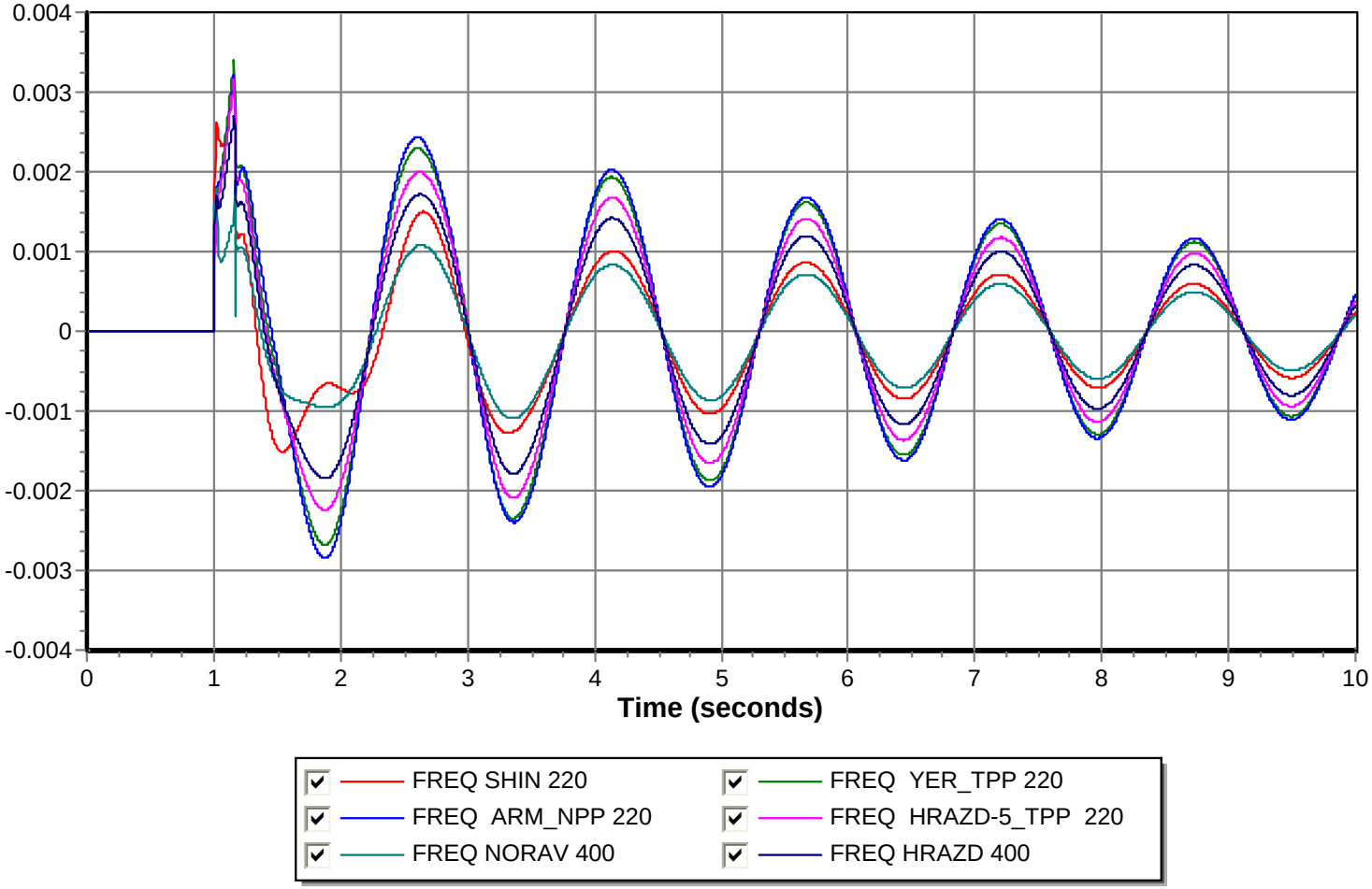
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 27.2



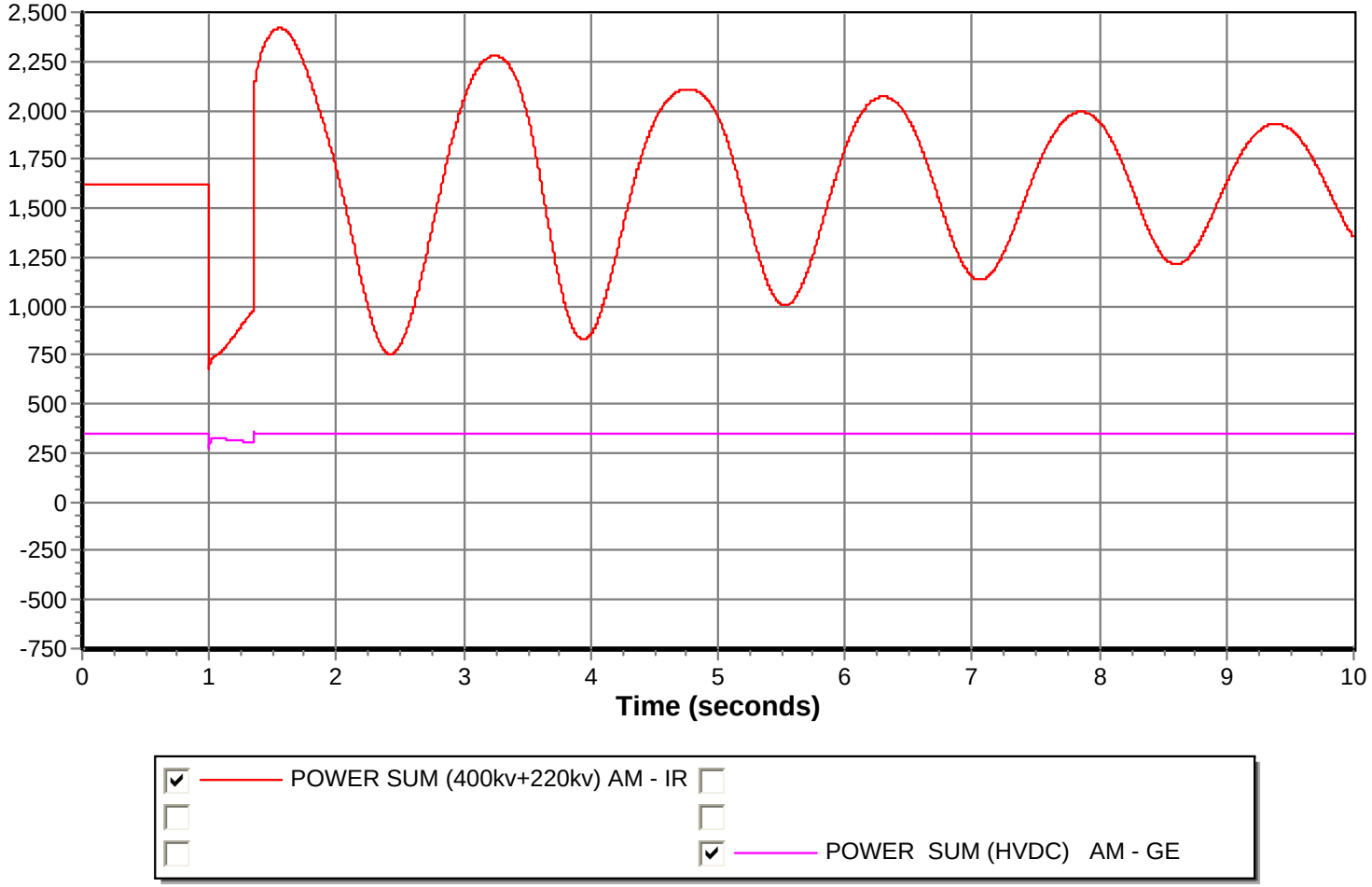
Հաշվարկ № 27 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 27.3



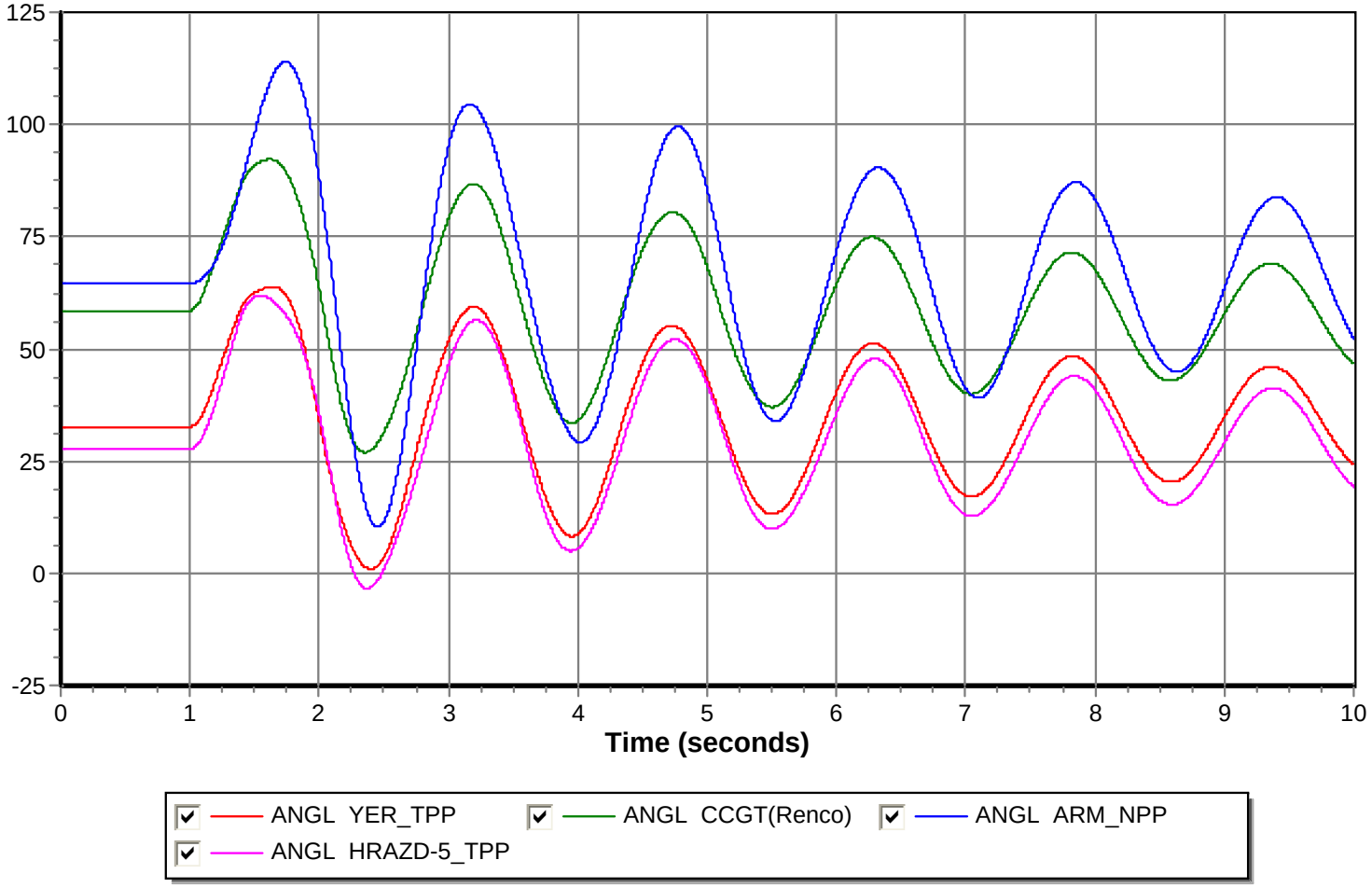
Հաշվարկ № 28 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 28.1

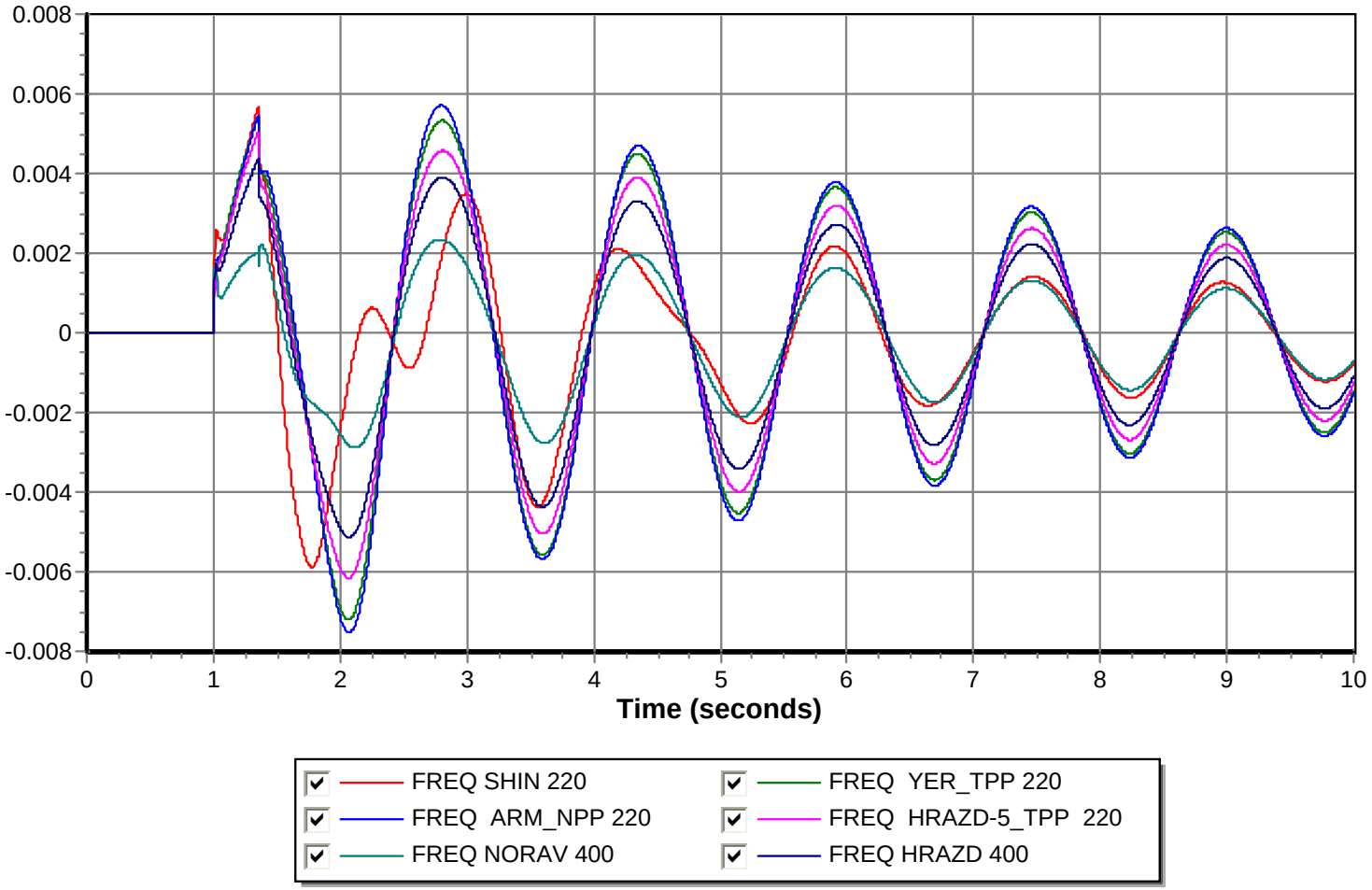


Հաշվարկ № 28 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 28.2

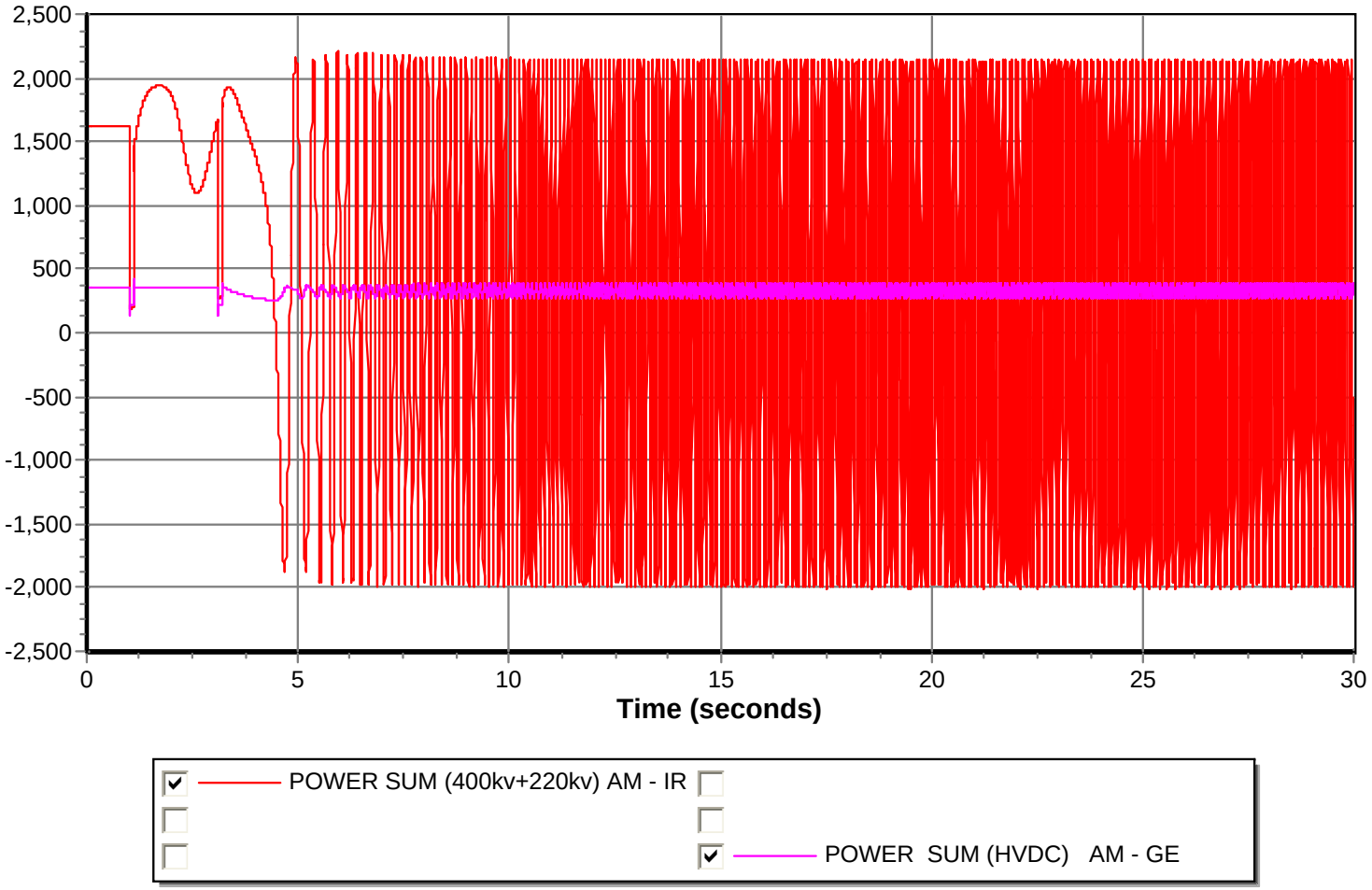


Հաշվարկ № 28 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)
Նկ. 28.3

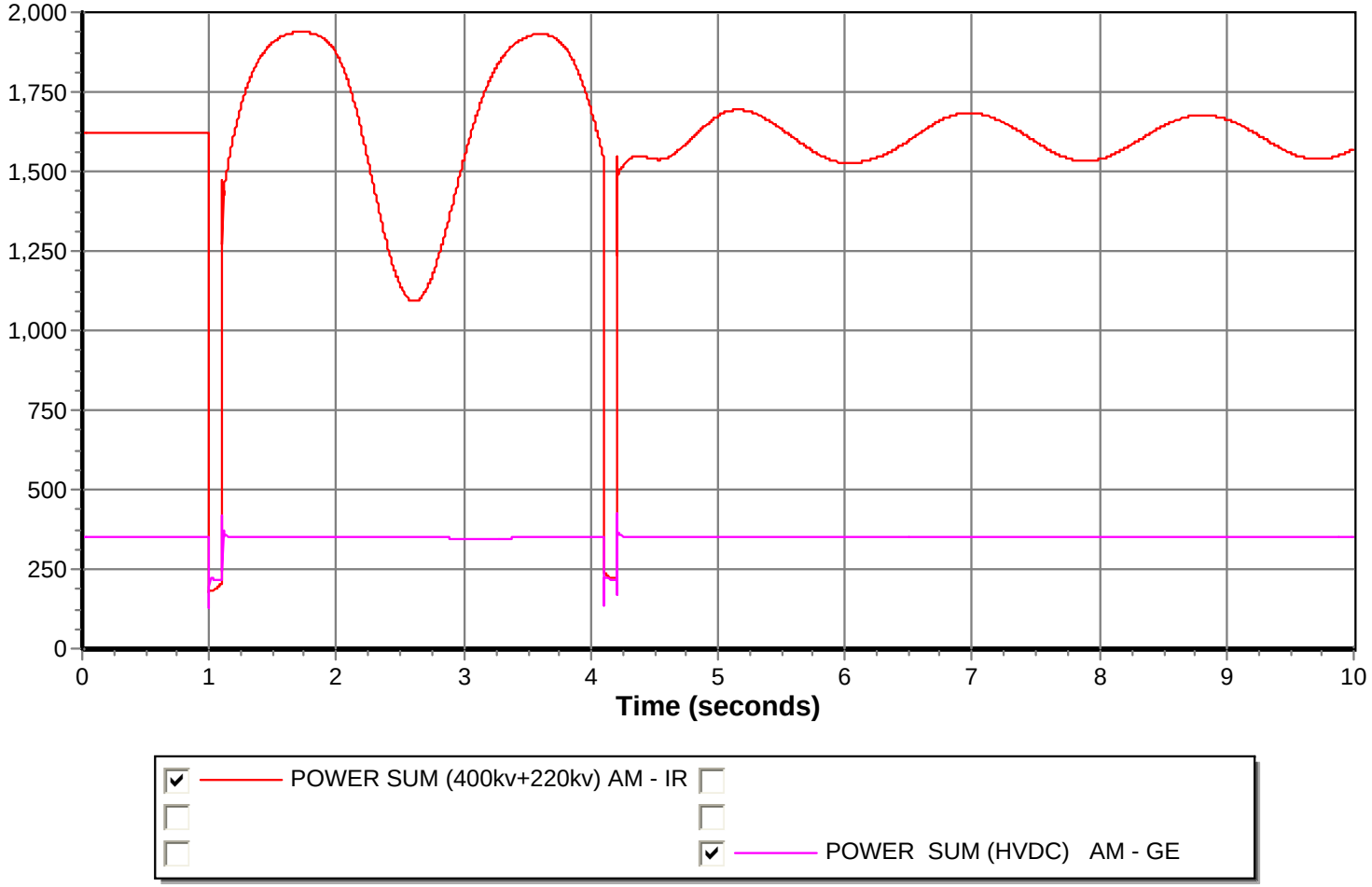


Հաշվարկ № 29 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 29.1

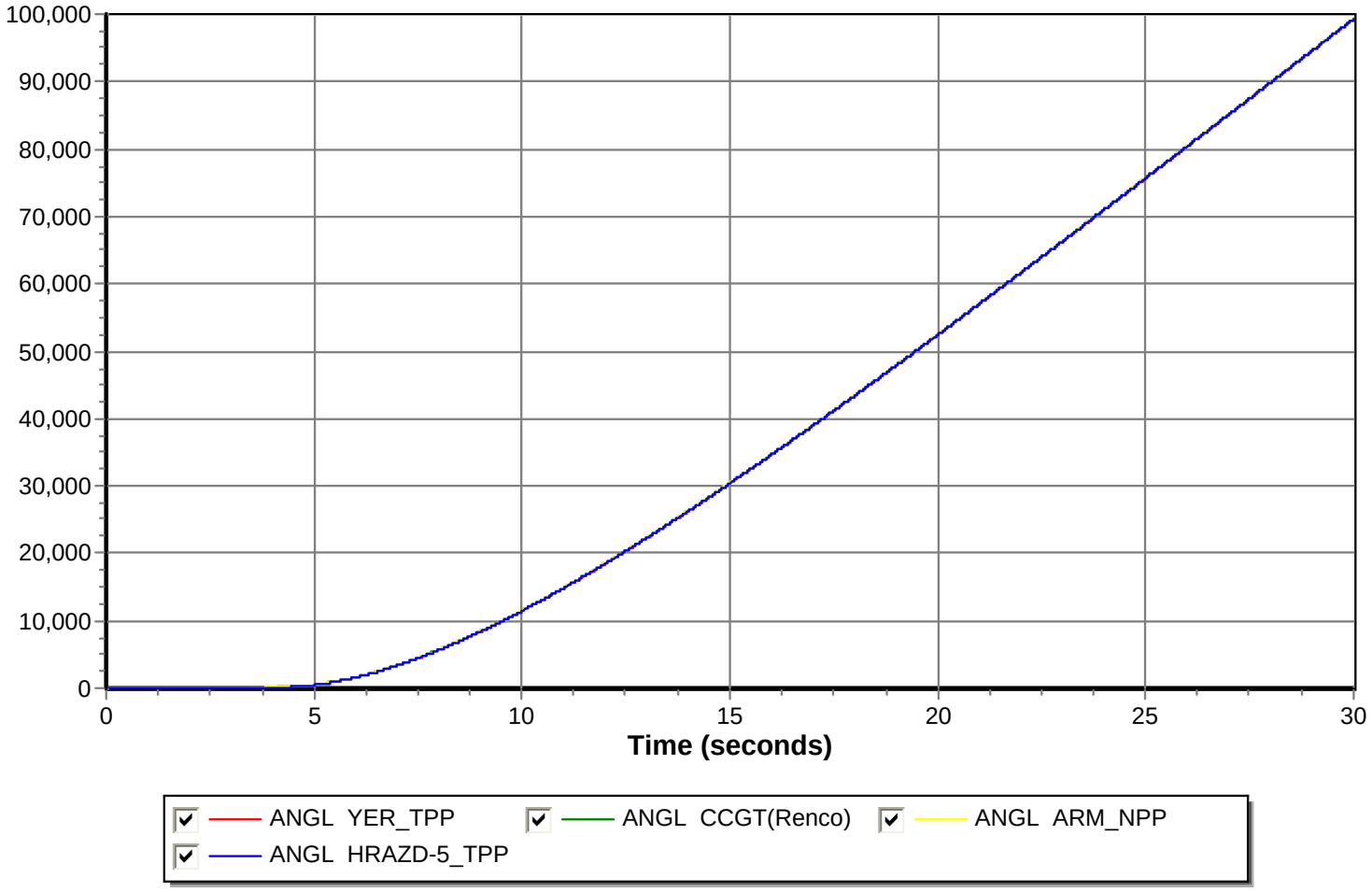


Հաշվարկ № 29՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)
Նկ. 29՛.1



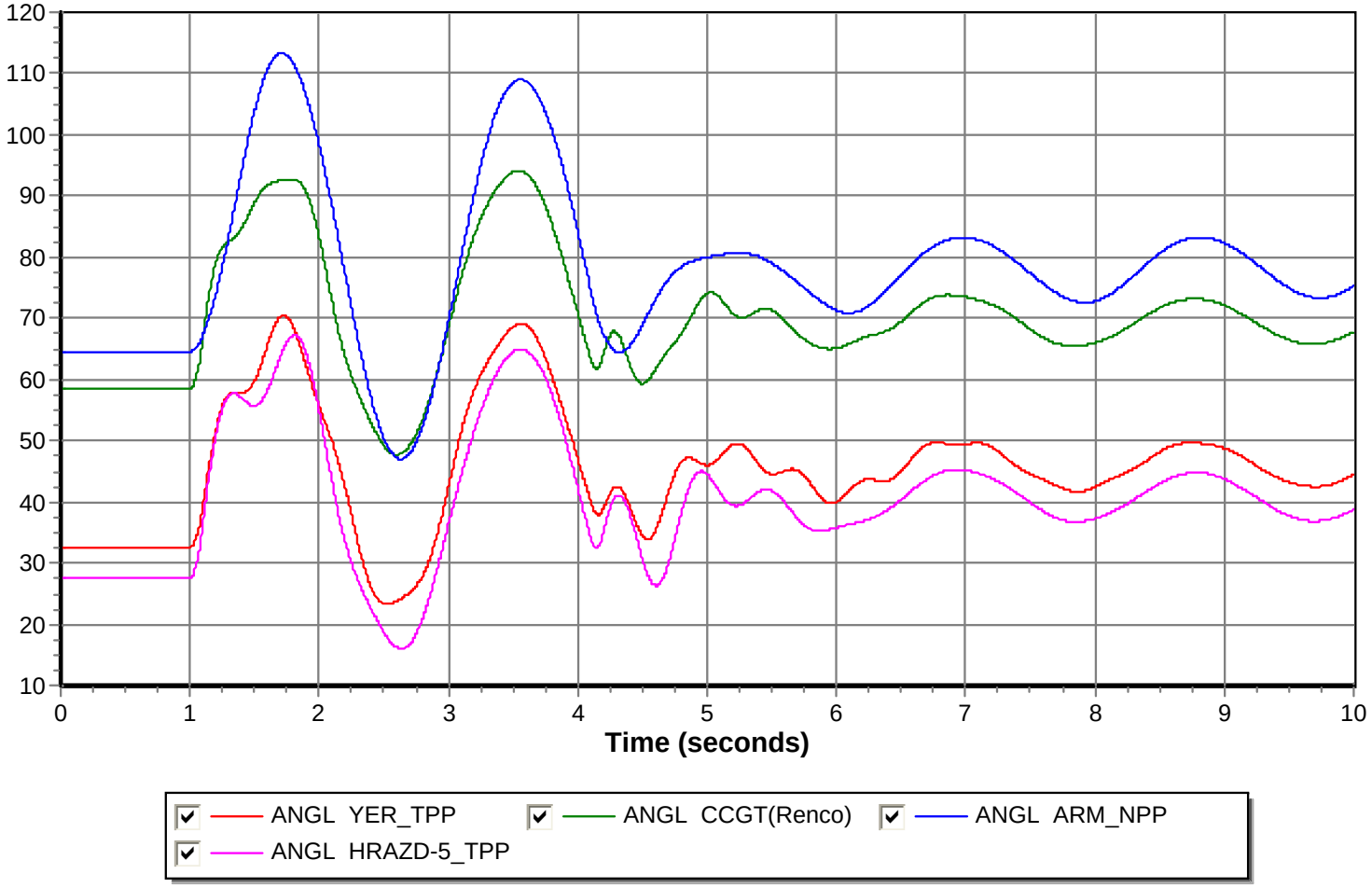
Հաշվարկ № 29 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 29.2



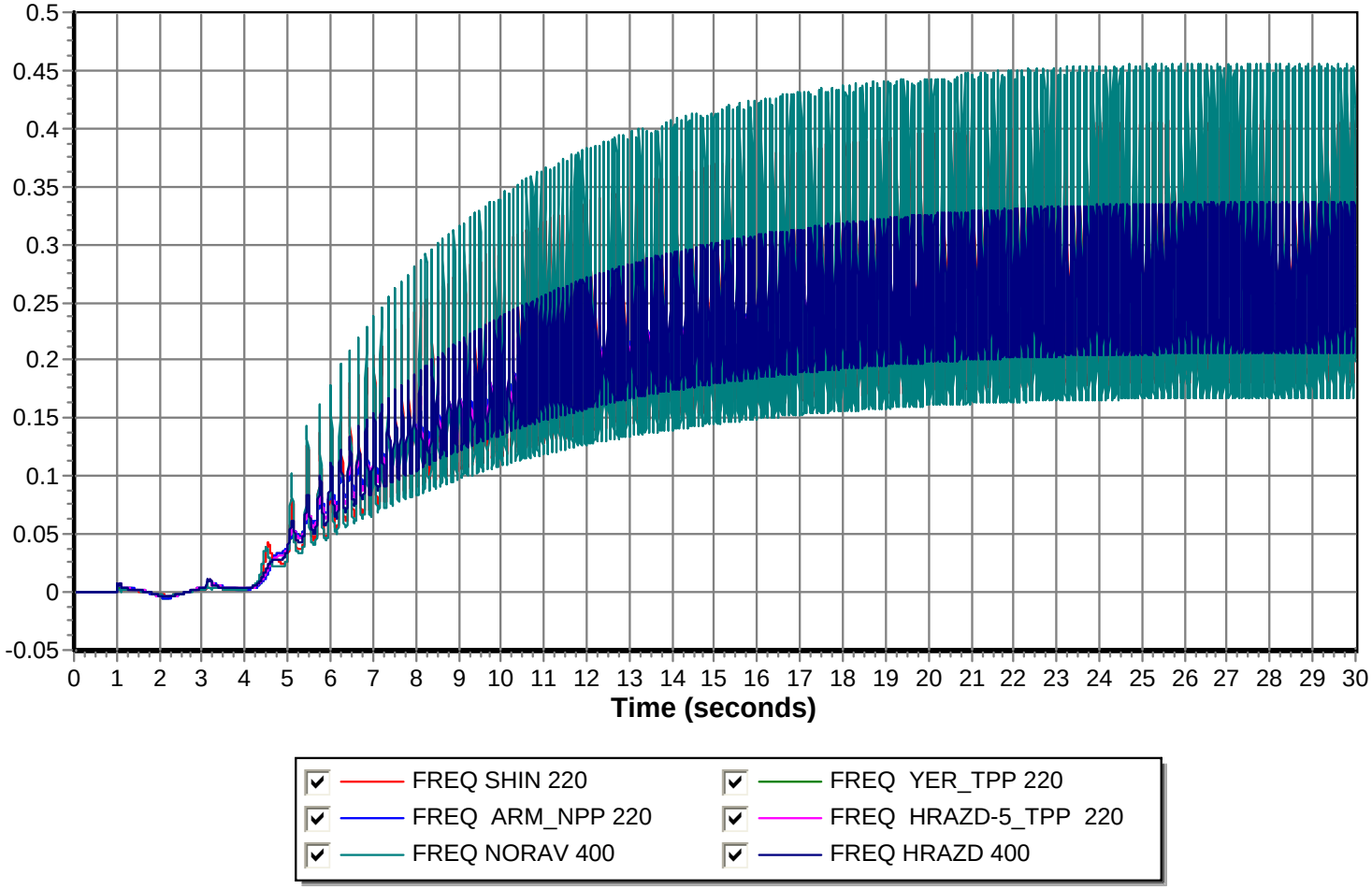
Հաշվարկ № 29՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 29՛.2



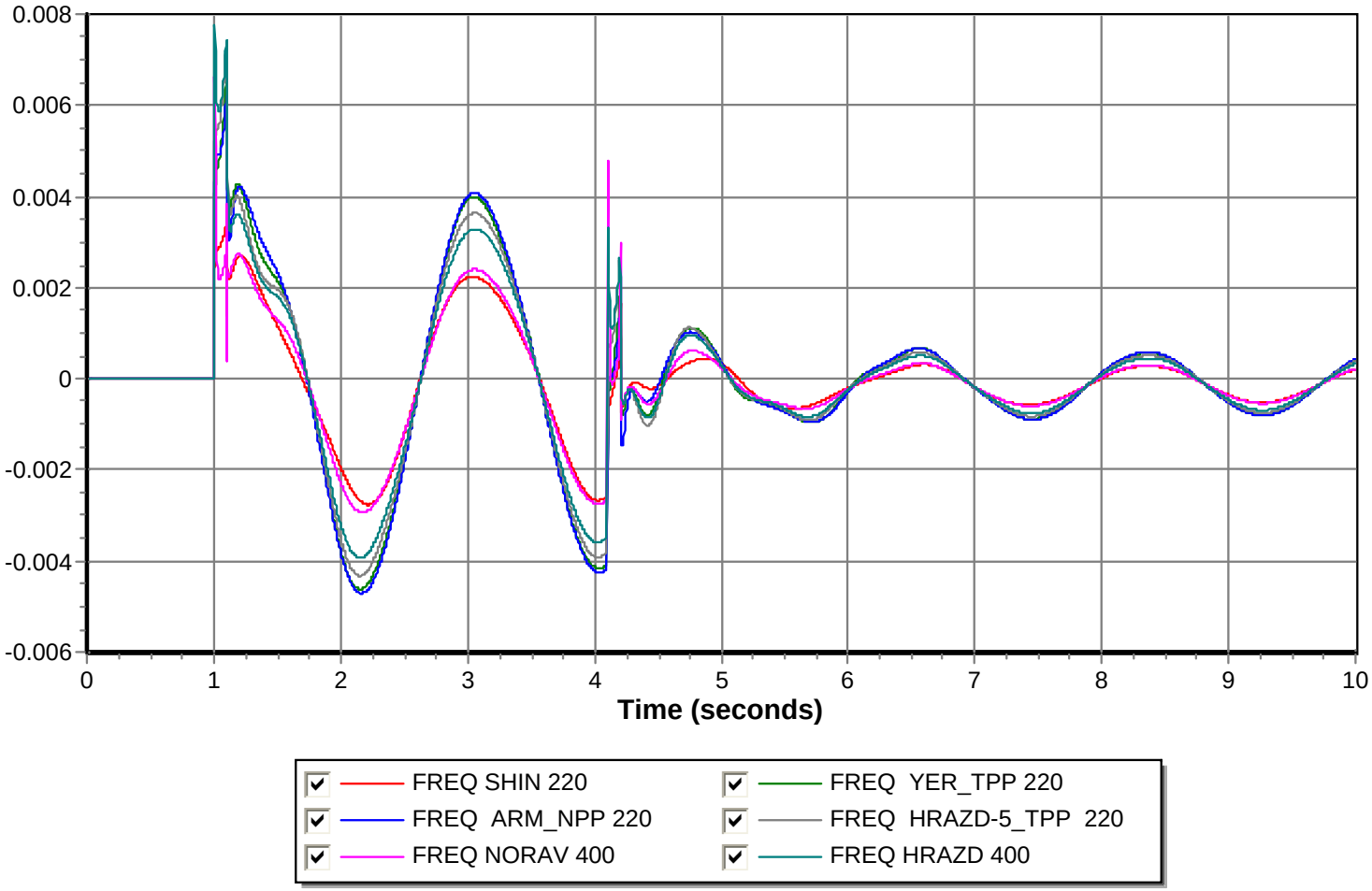
Հաշվարկ № 29 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 29.3



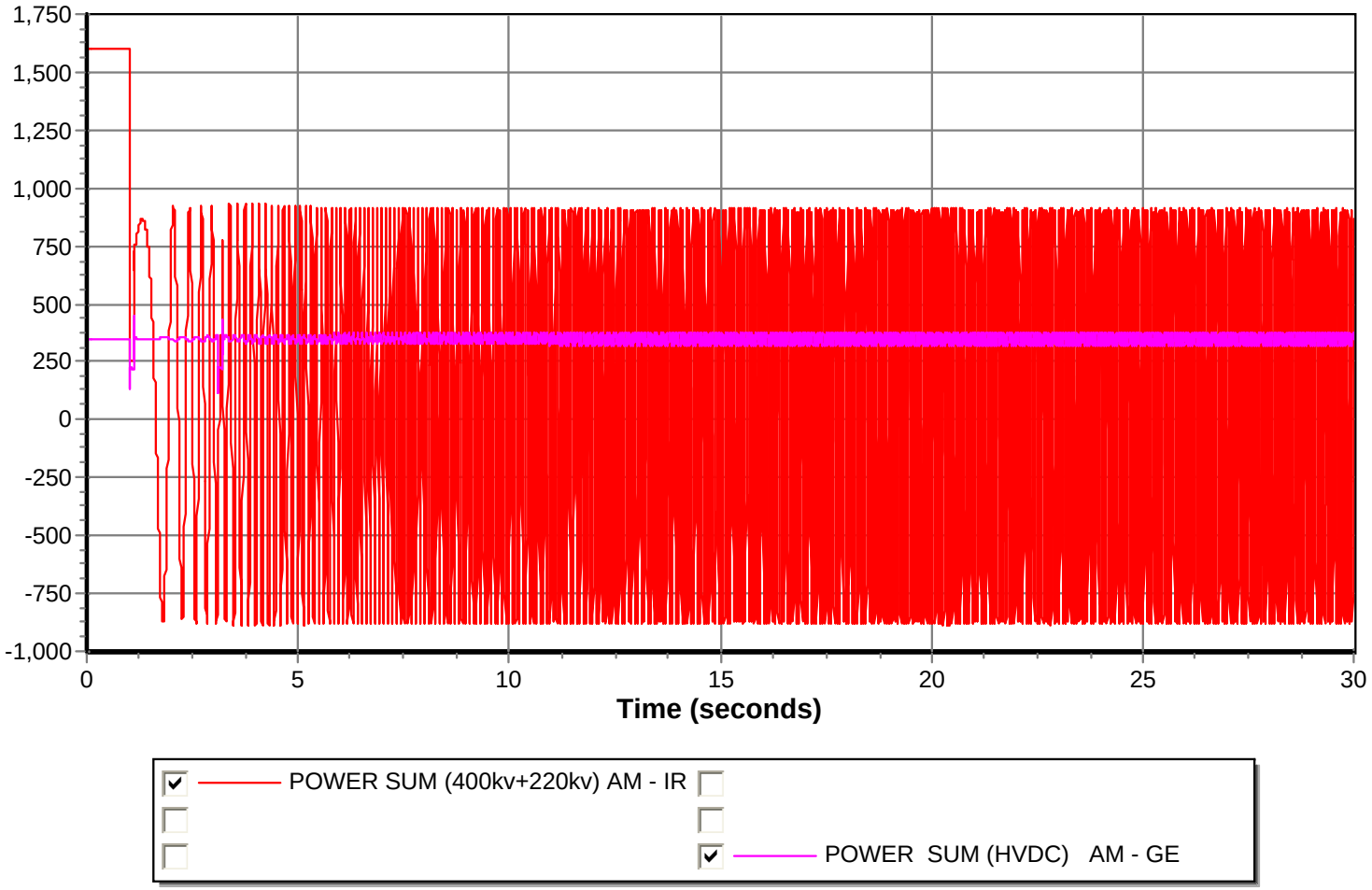
Հաշվարկ № 29′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 29′.3

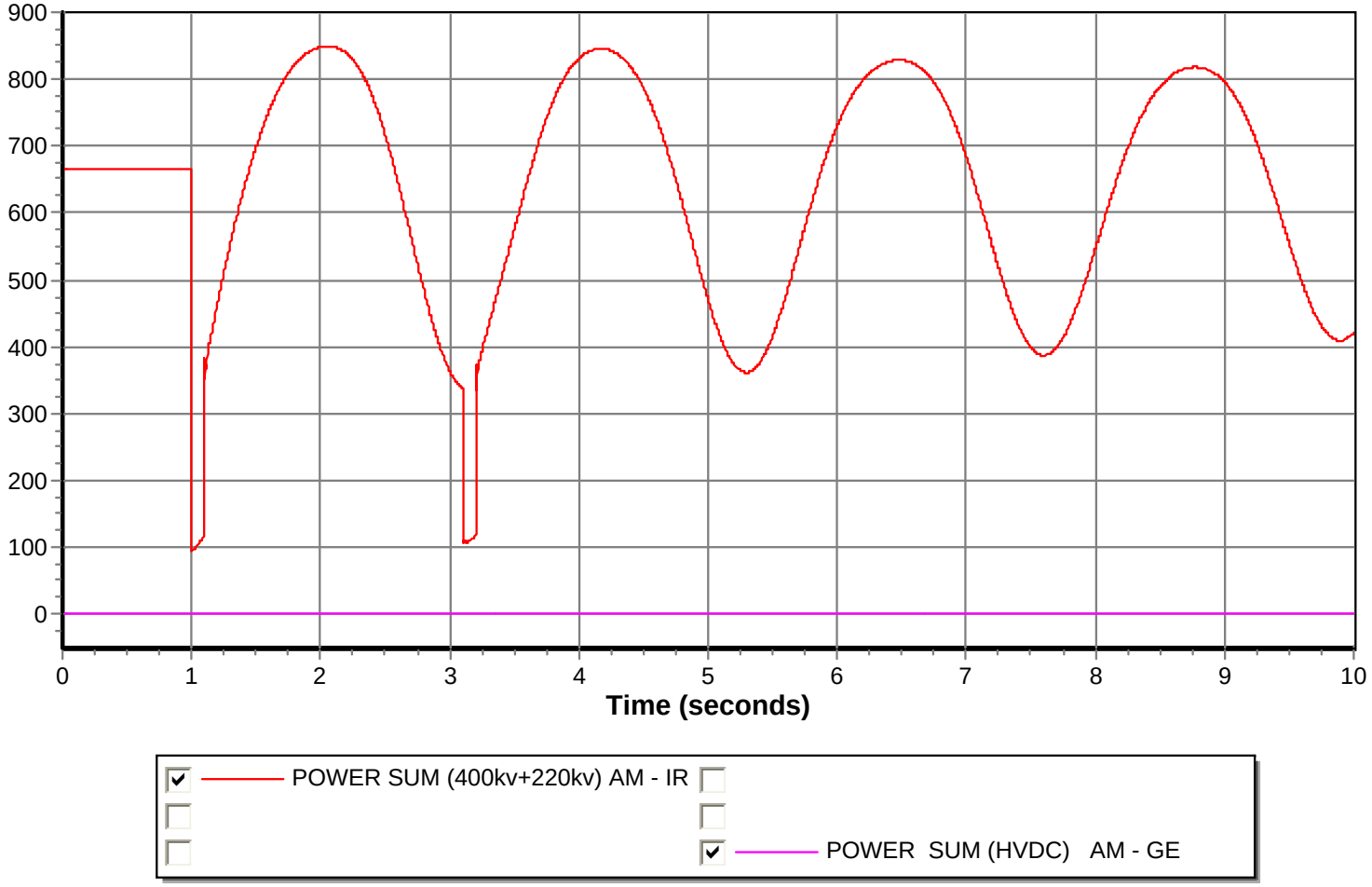


Հաշվարկ № 30 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 30.1

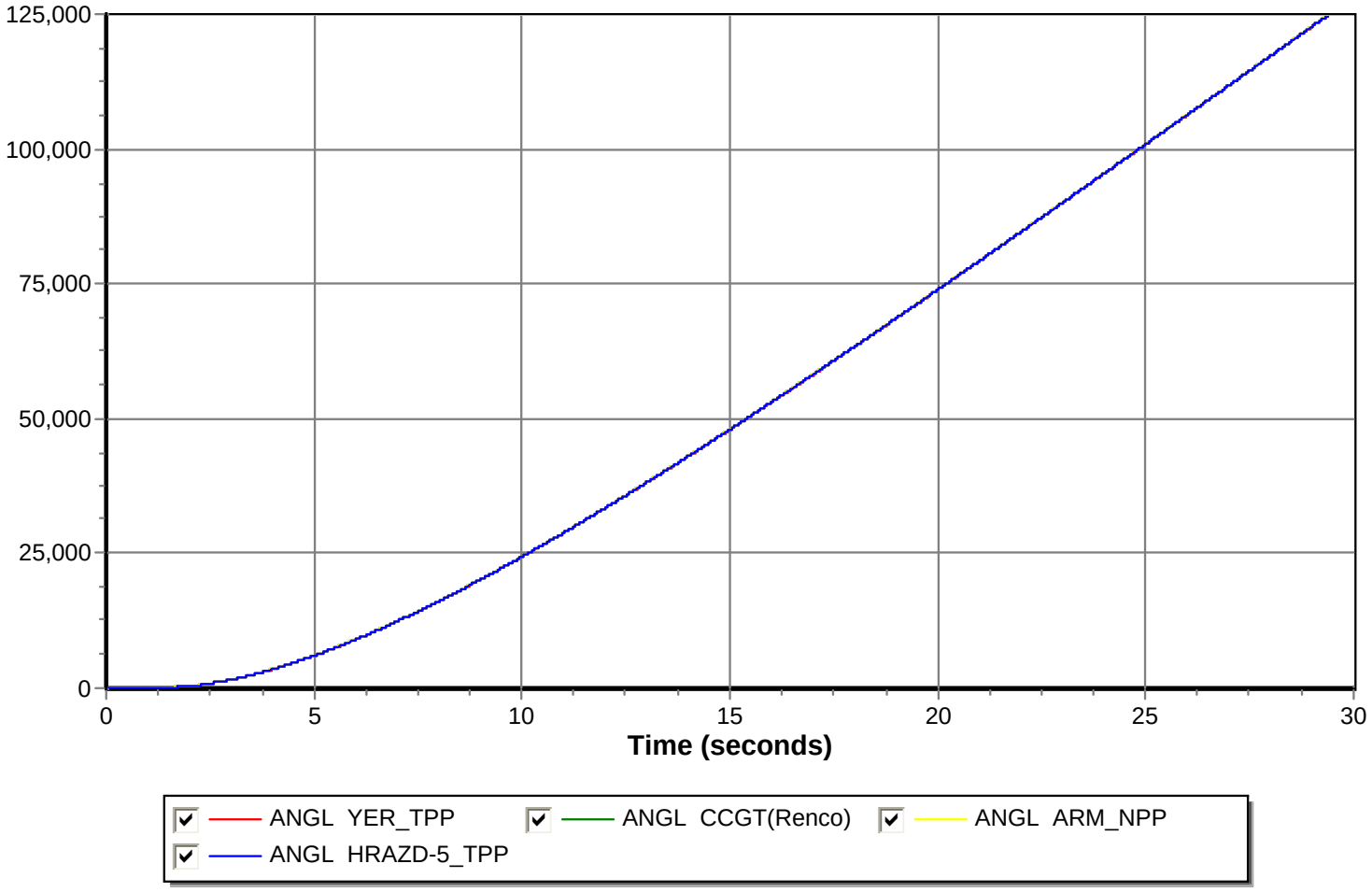


Հաշվարկ № 30՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)
Նկ. 30՛.1



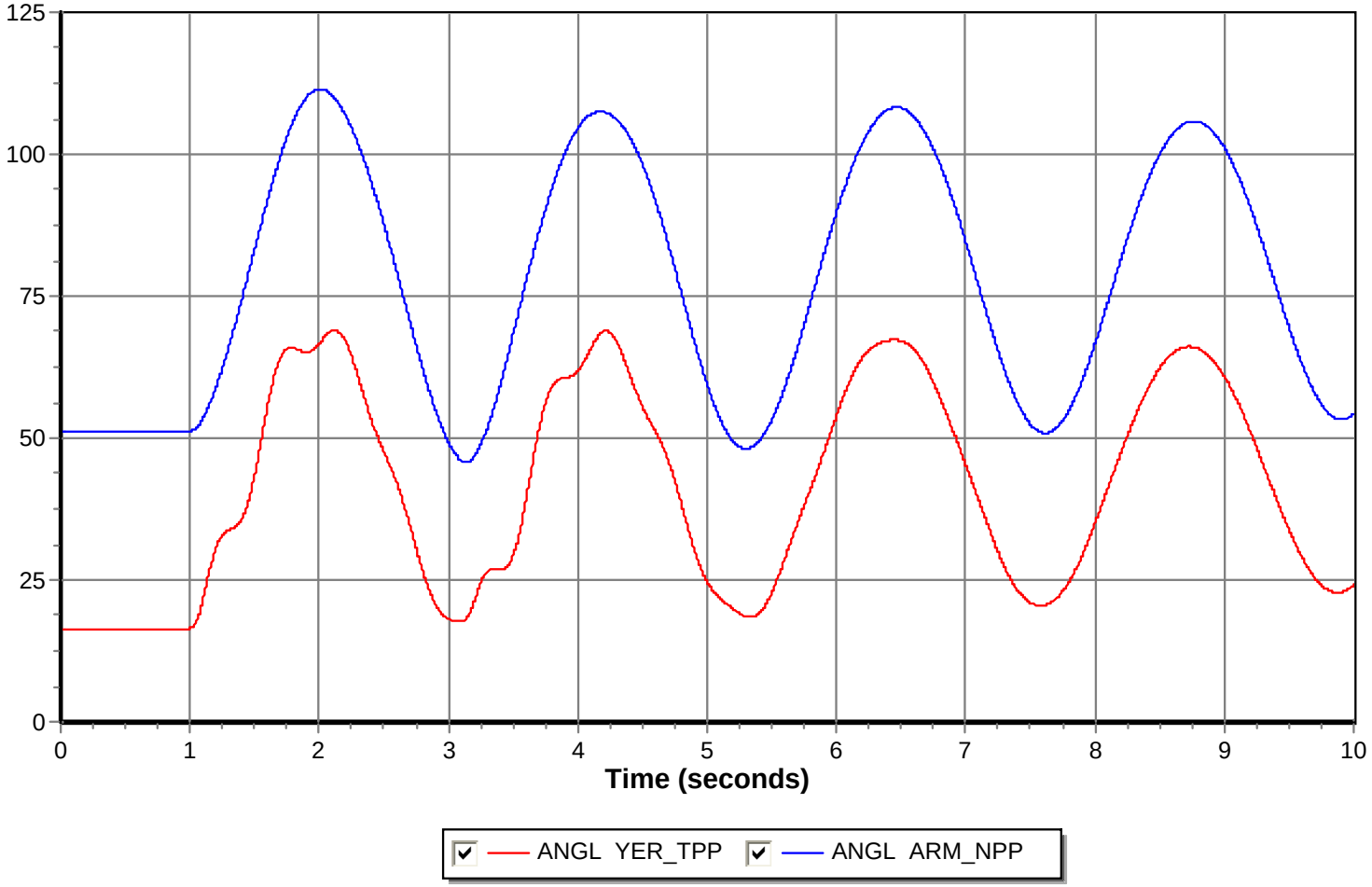
Հաշվարկ № 30 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 30.2

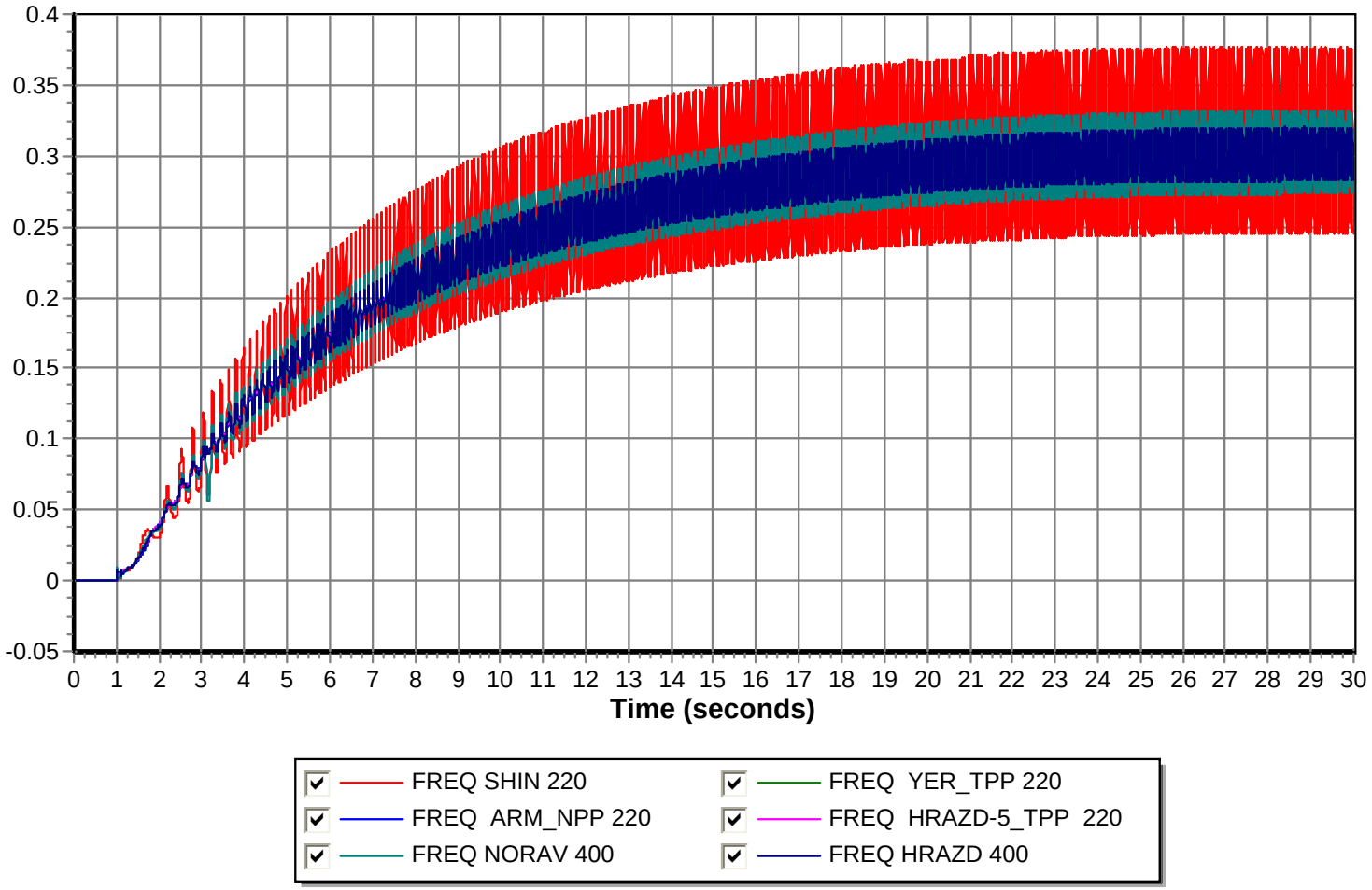


Հաշվարկ № 30՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 30՛.2

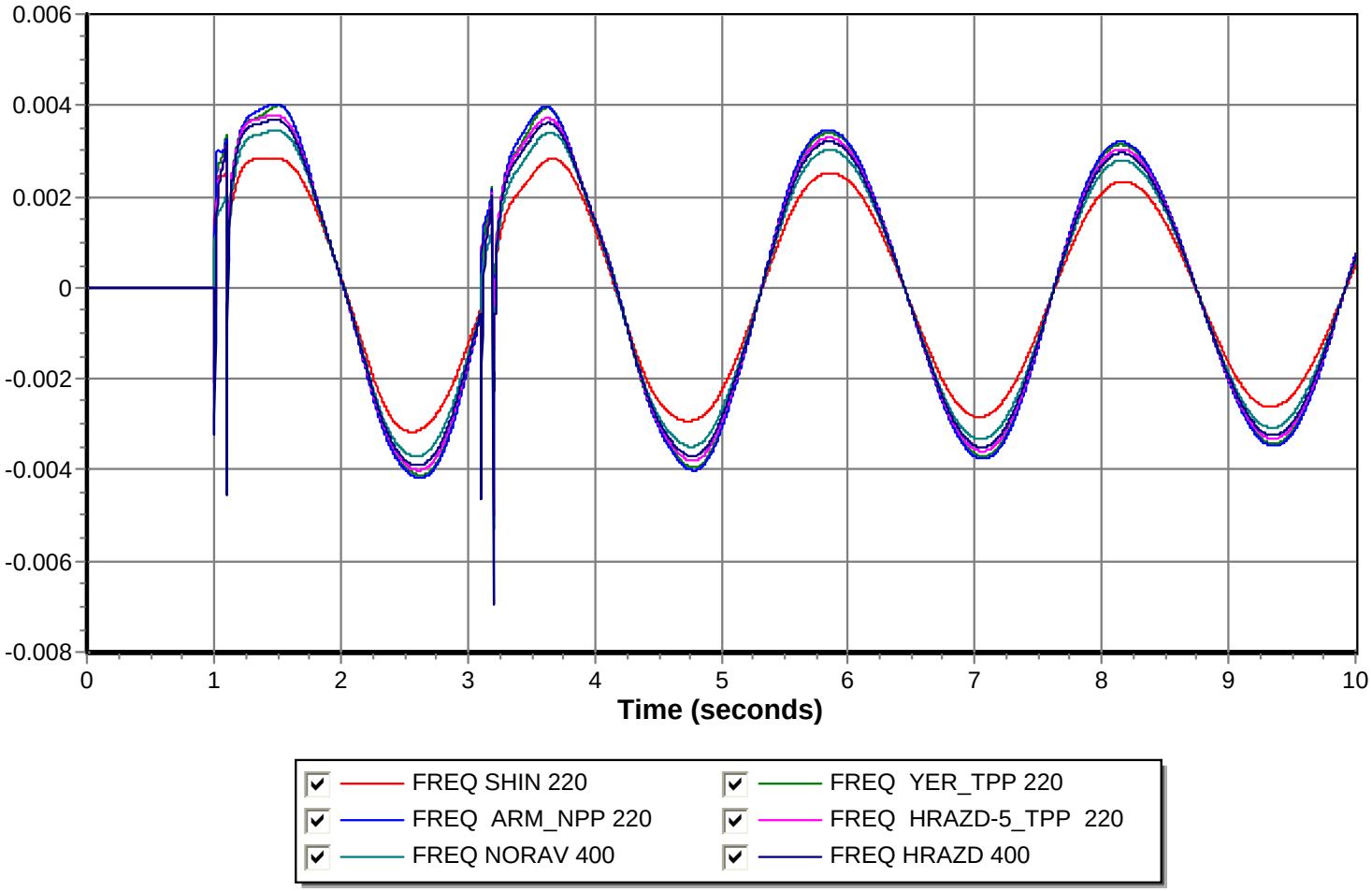


Հաշվարկ № 30 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)
Նկ. 30.3



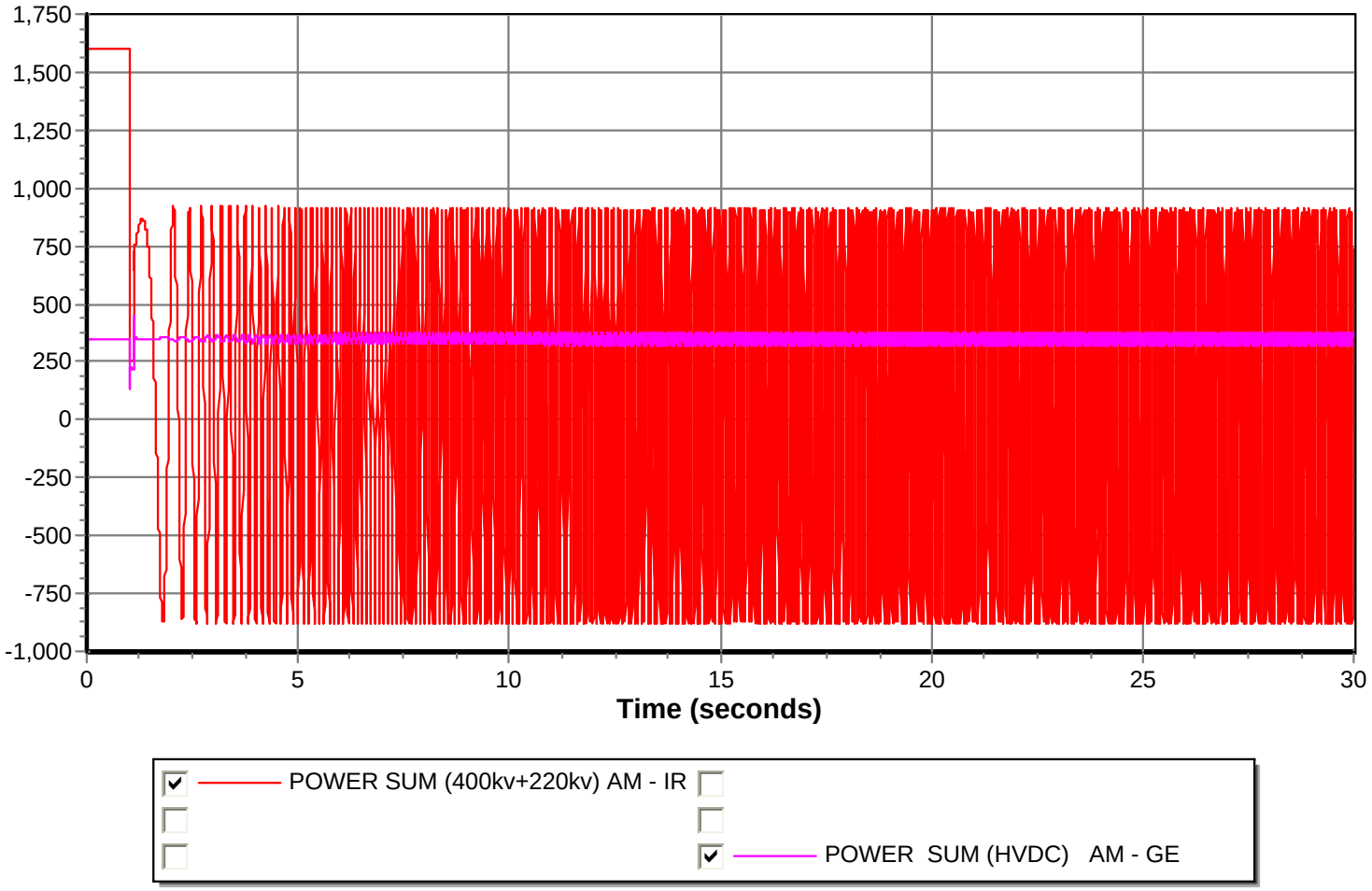
Հաշվարկ № 30′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 30′.3

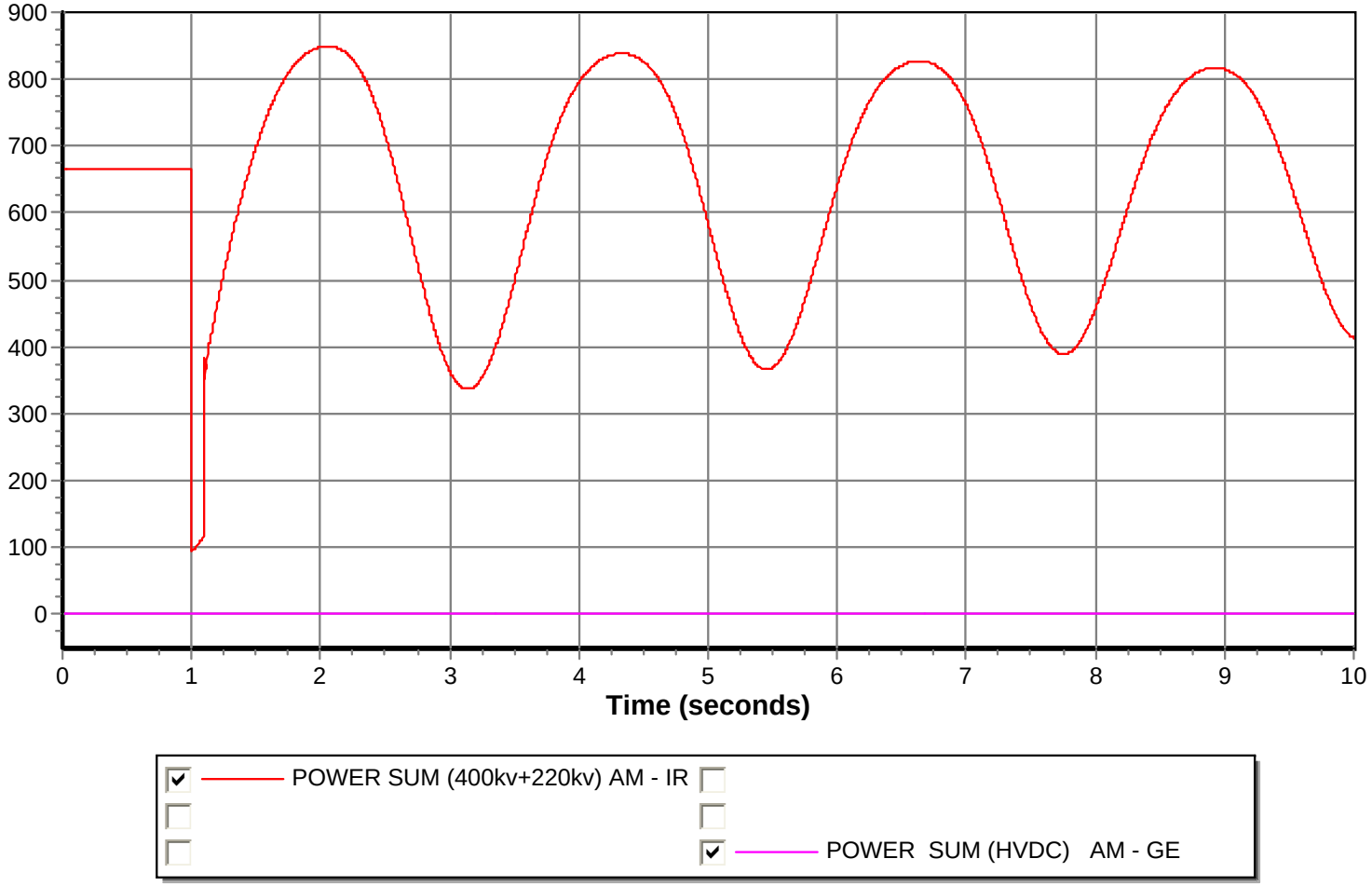


Հաշվարկ № 31 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 31.1



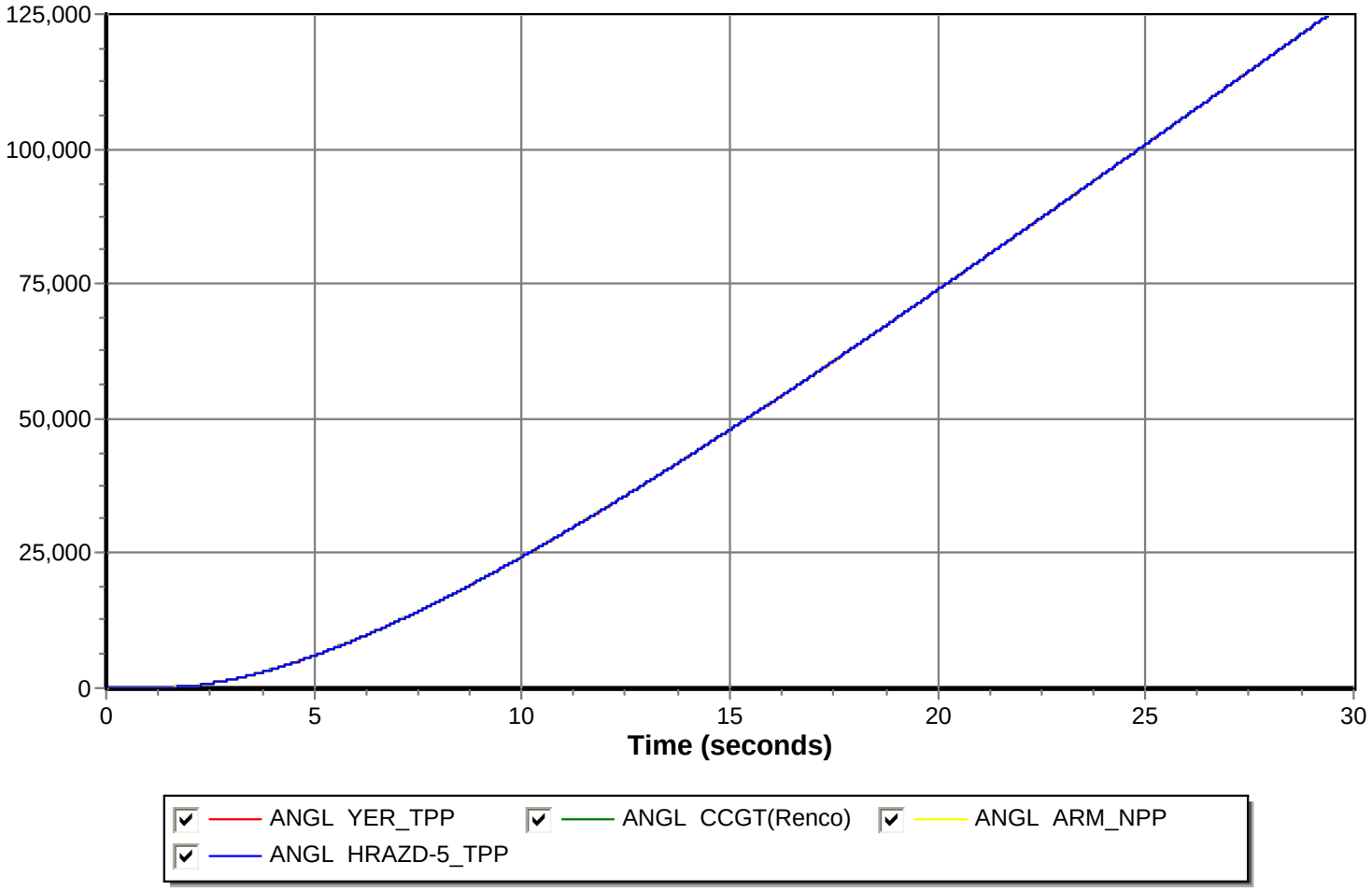
Հաշվարկ № 31՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)
Նկ. 31՛.1



Հաշվարկ № 31 (Սցենար 2)

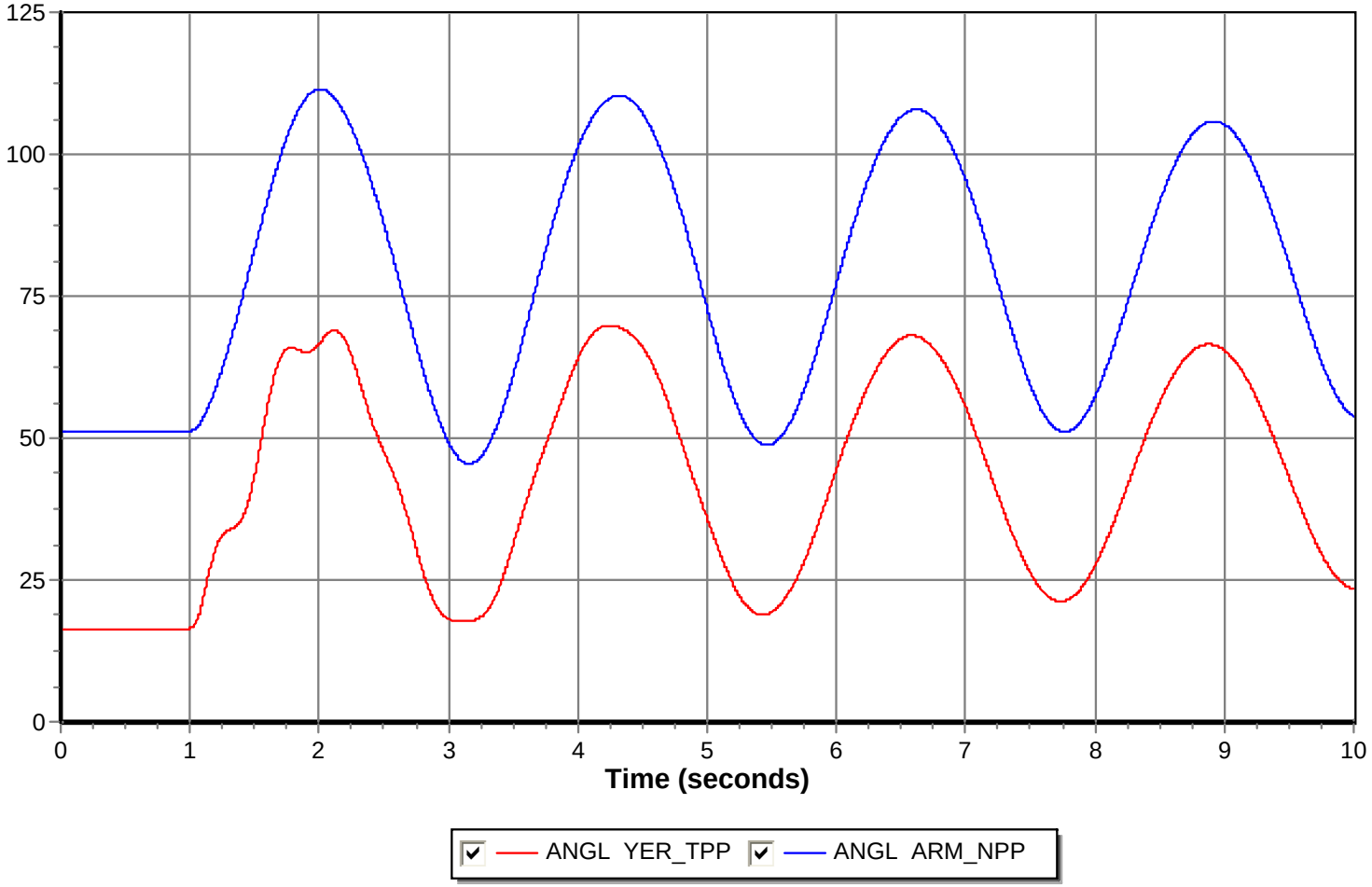
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 31.2



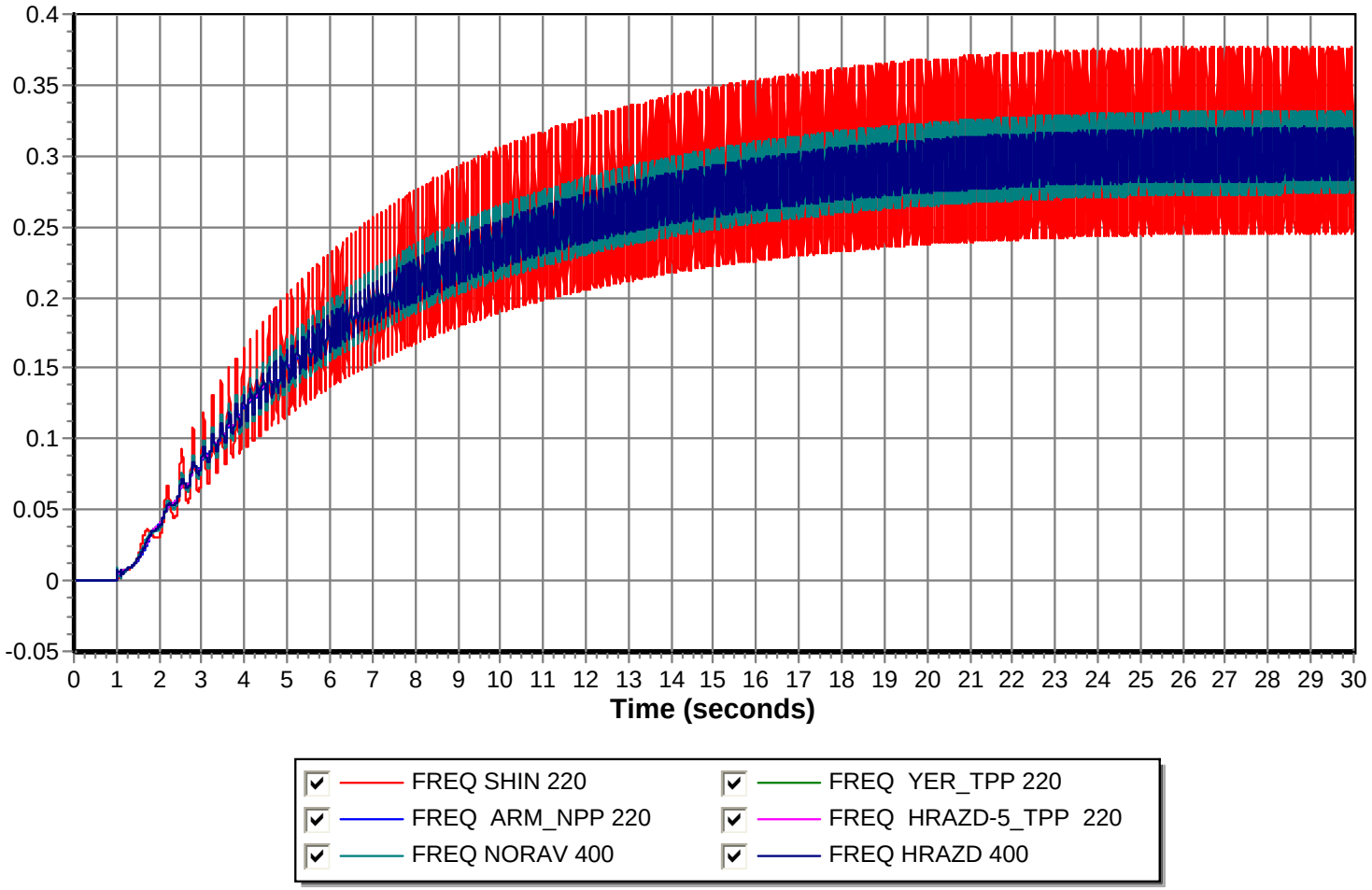
Հաշվարկ № 31՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 31՛.2



Հաշվարկ № 31 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

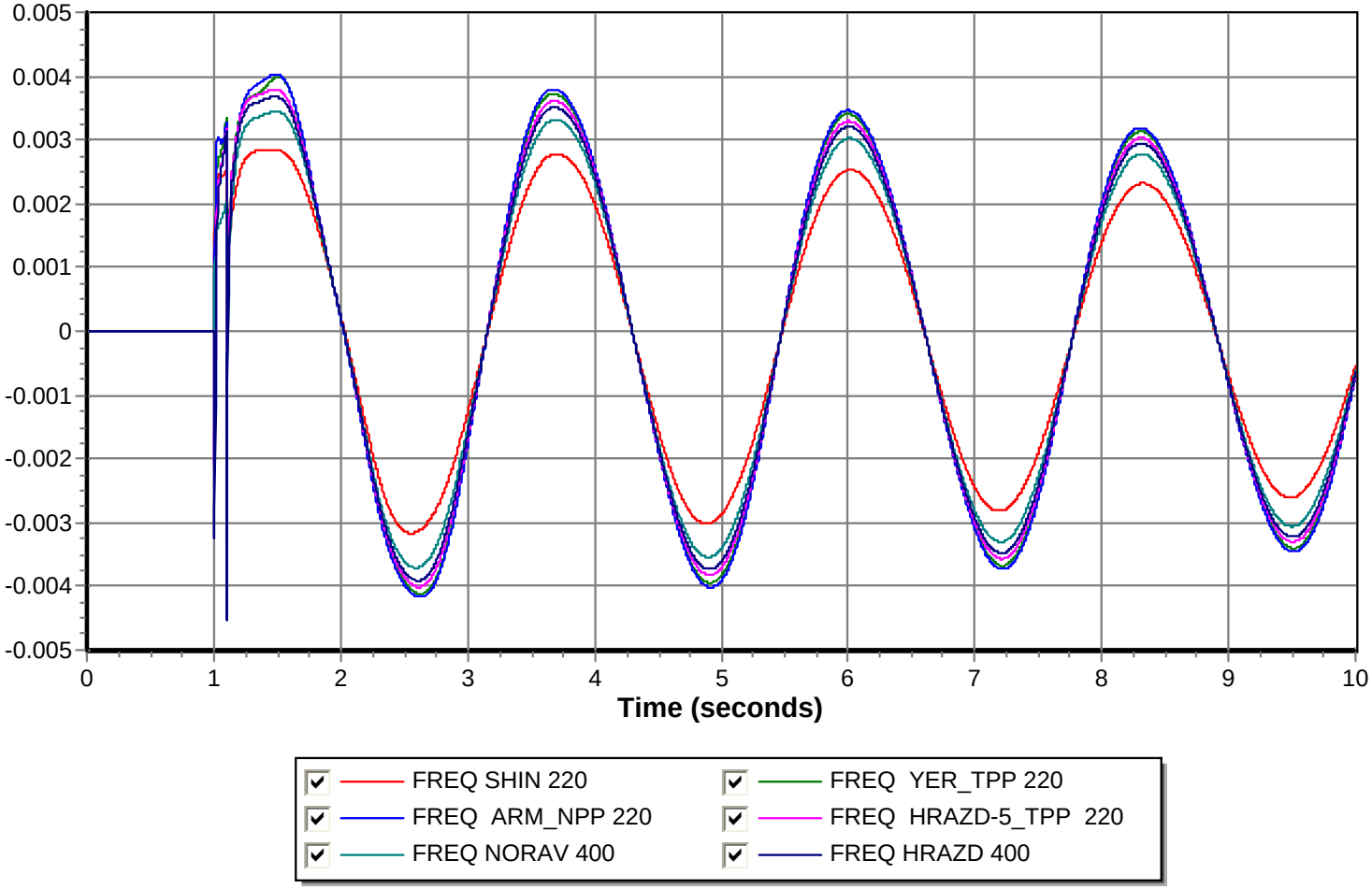
Նկ. 31.3



Հաշվարկ № 31′ (Սցենար 2)

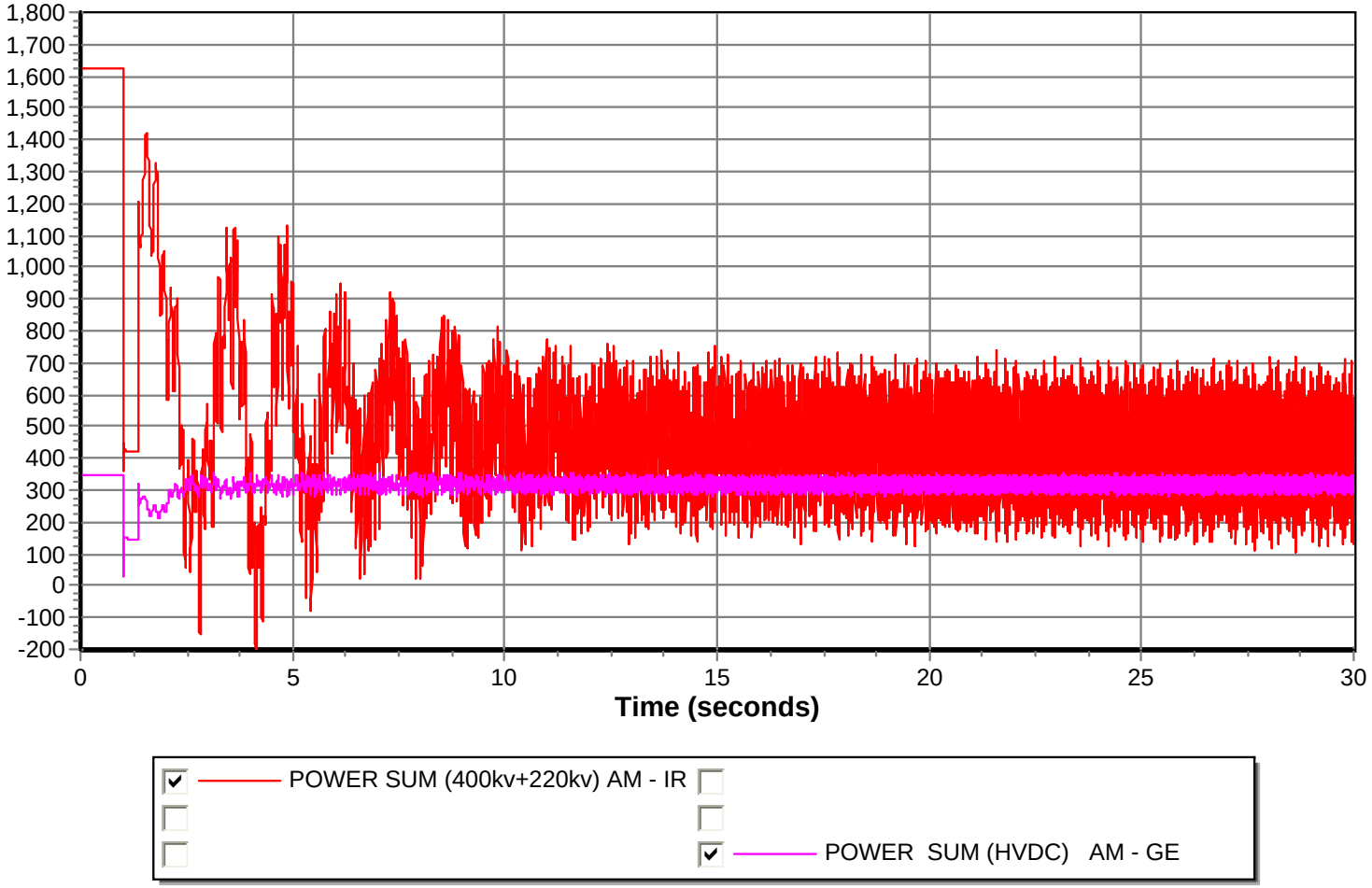
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 31′.3

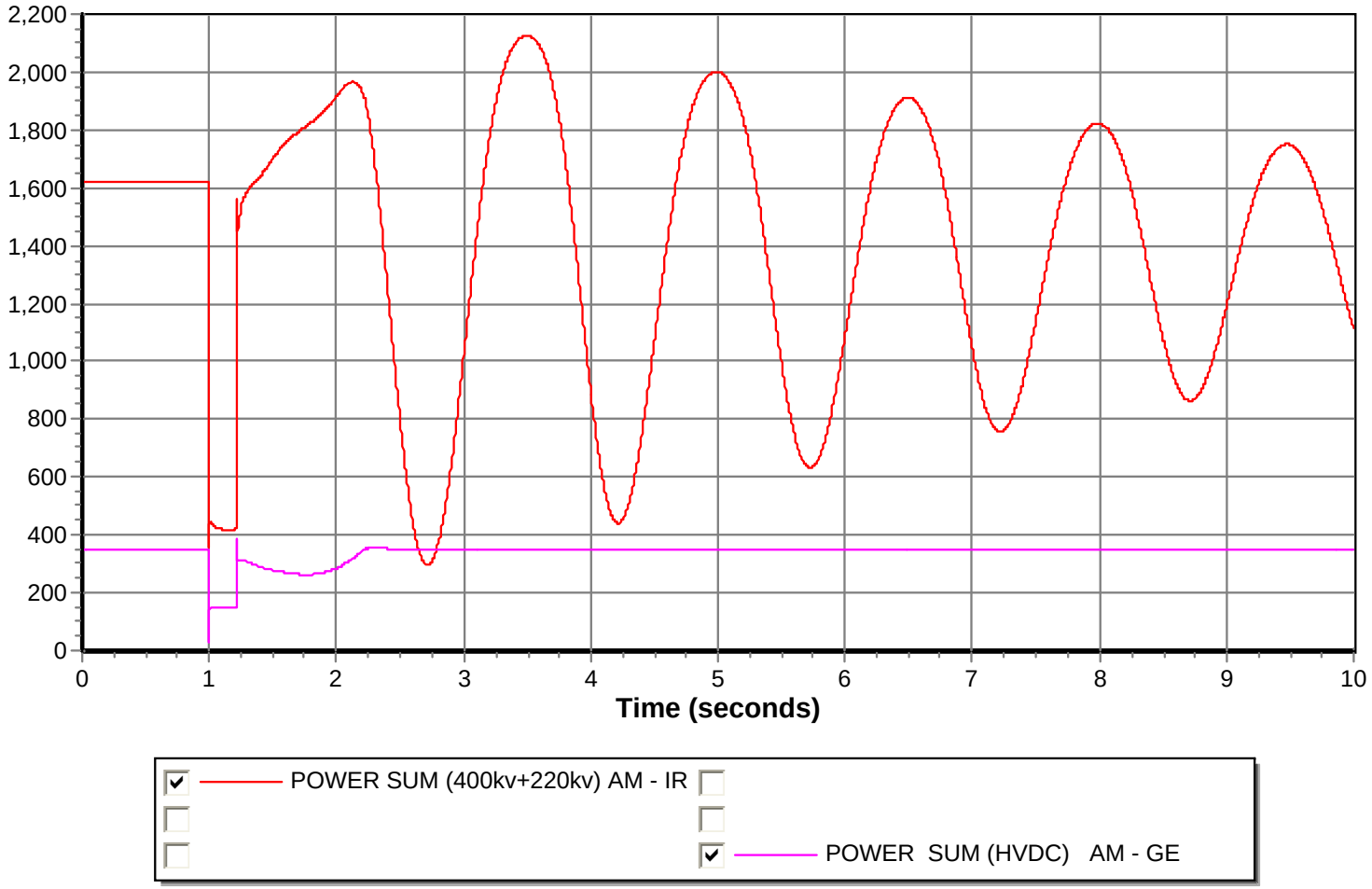


Հաշվարկ № 32 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 32.1

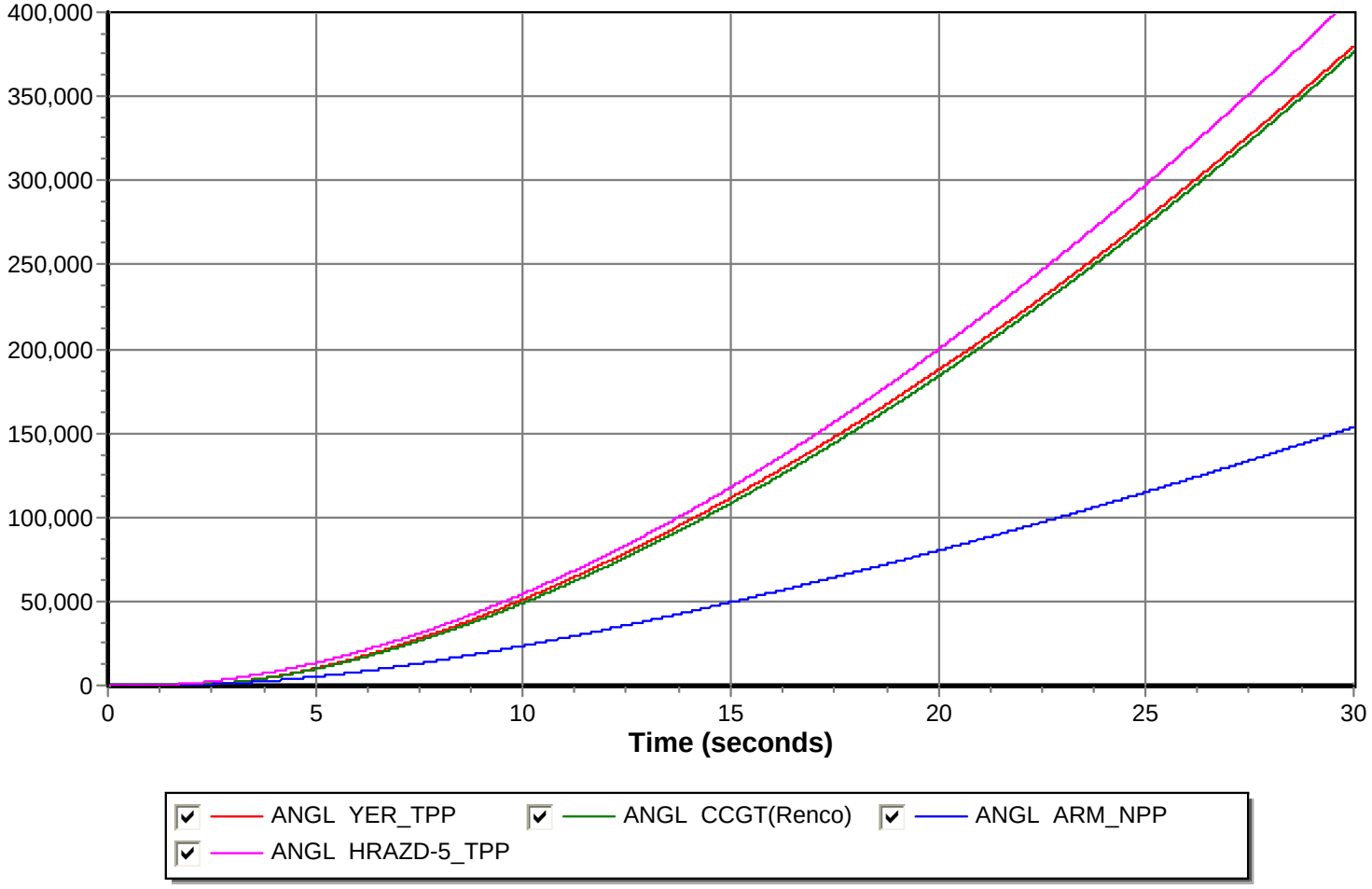


Հաշվարկ № 32՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)
Նկ. 32՛.1



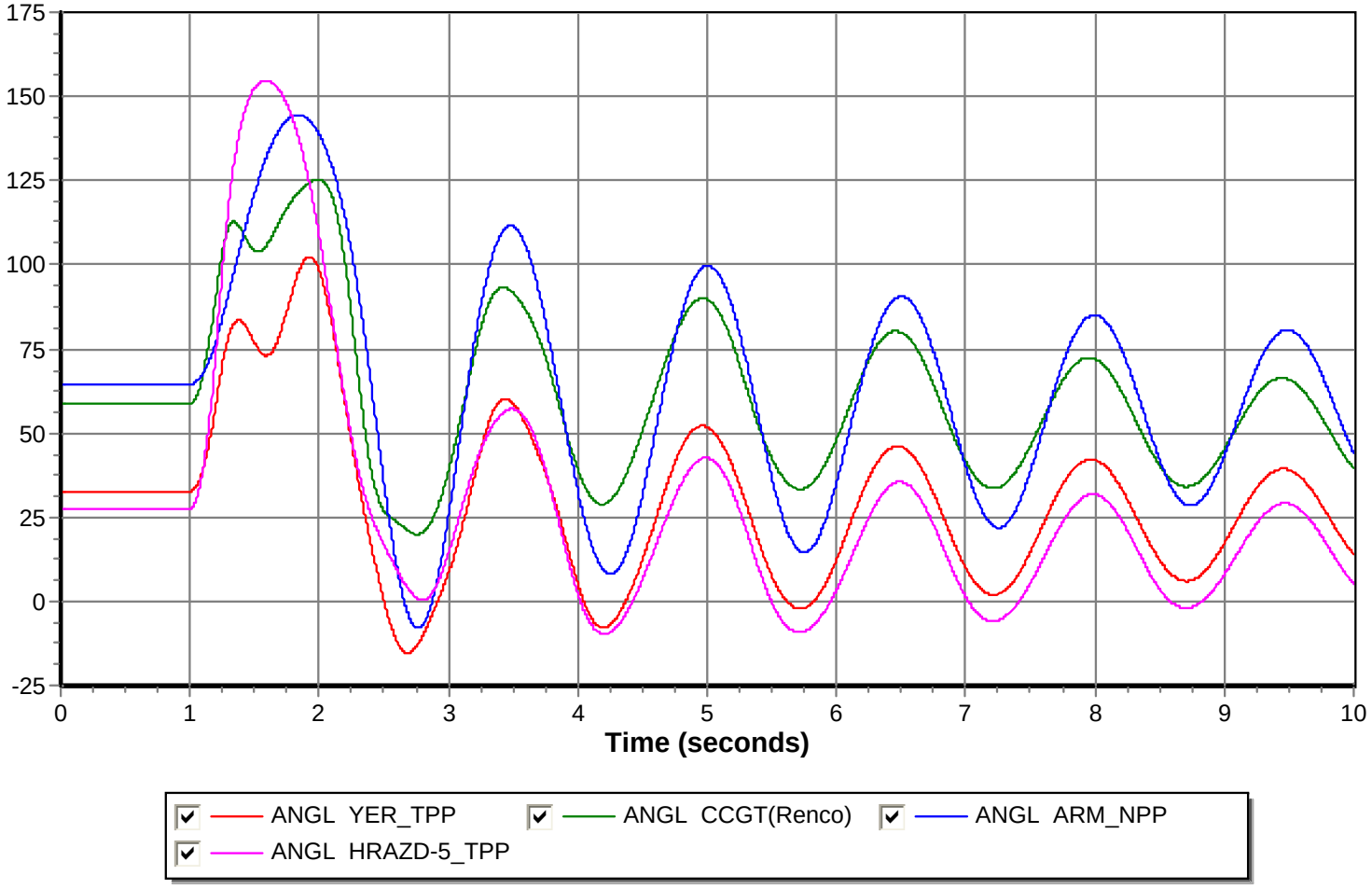
Հաշվարկ № 32 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 32.2



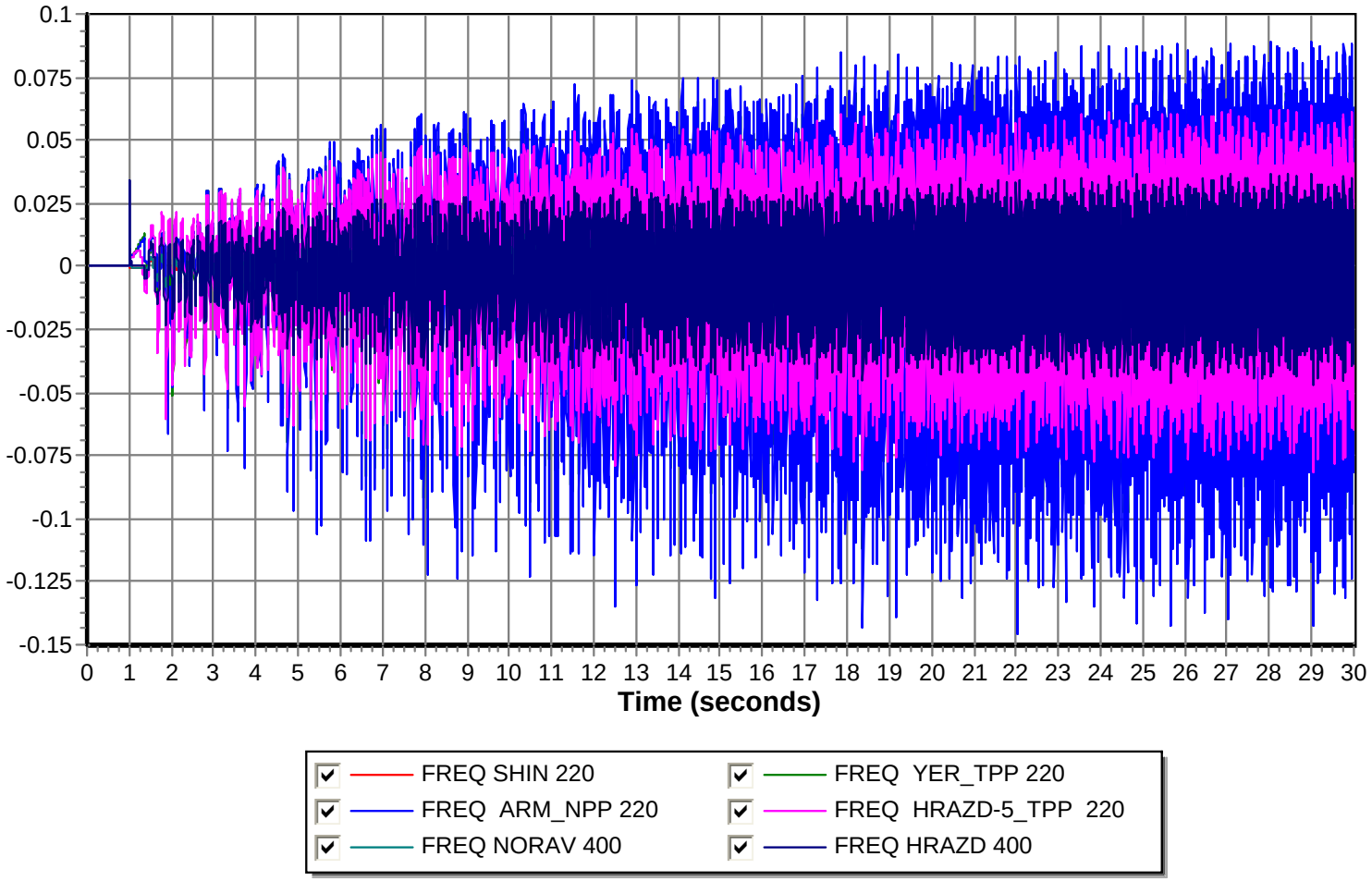
Հաշվարկ № 32՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 32՛.2



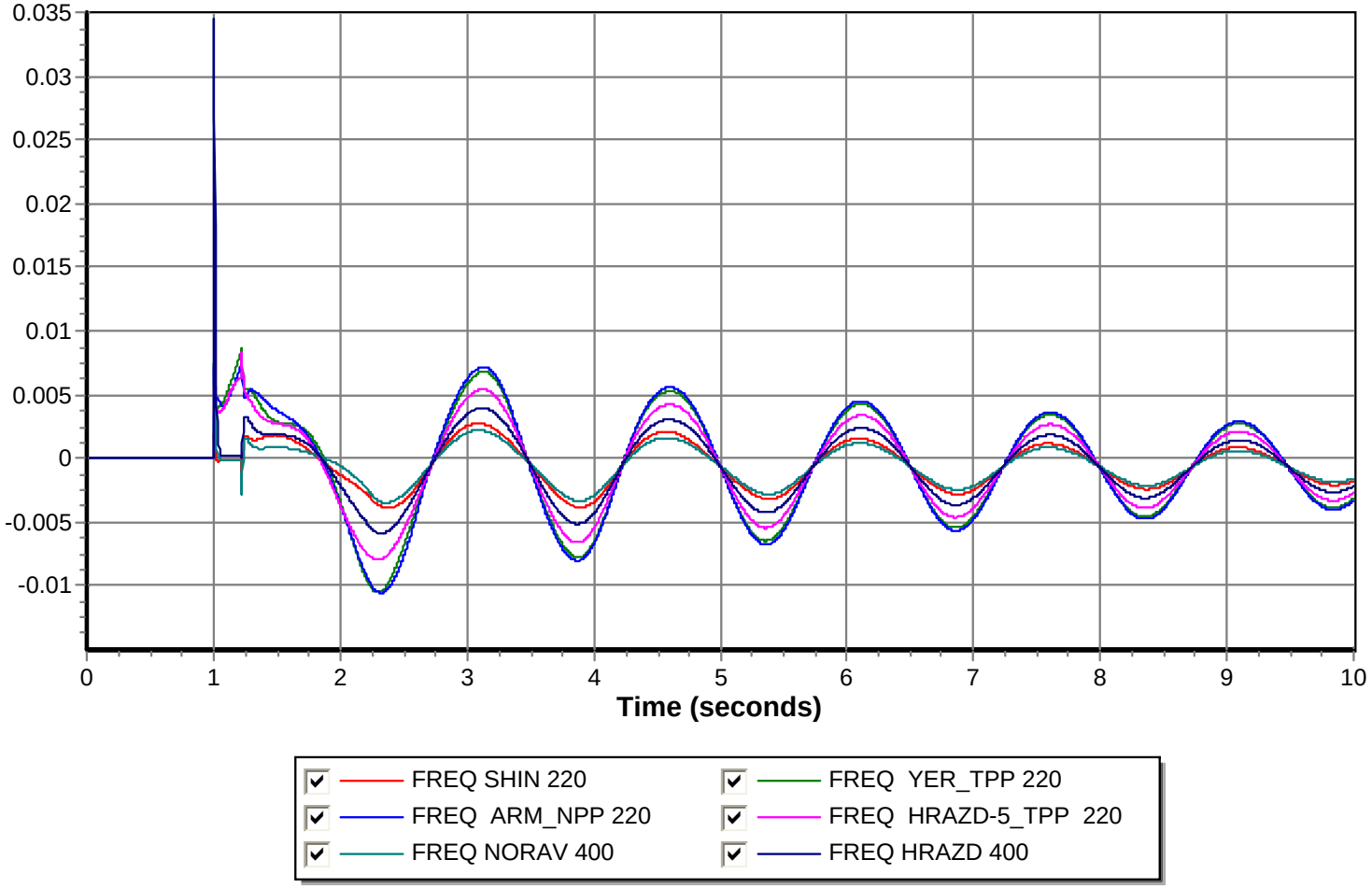
Հաշվարկ № 32 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 32.3



Հաշվարկ № 32′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

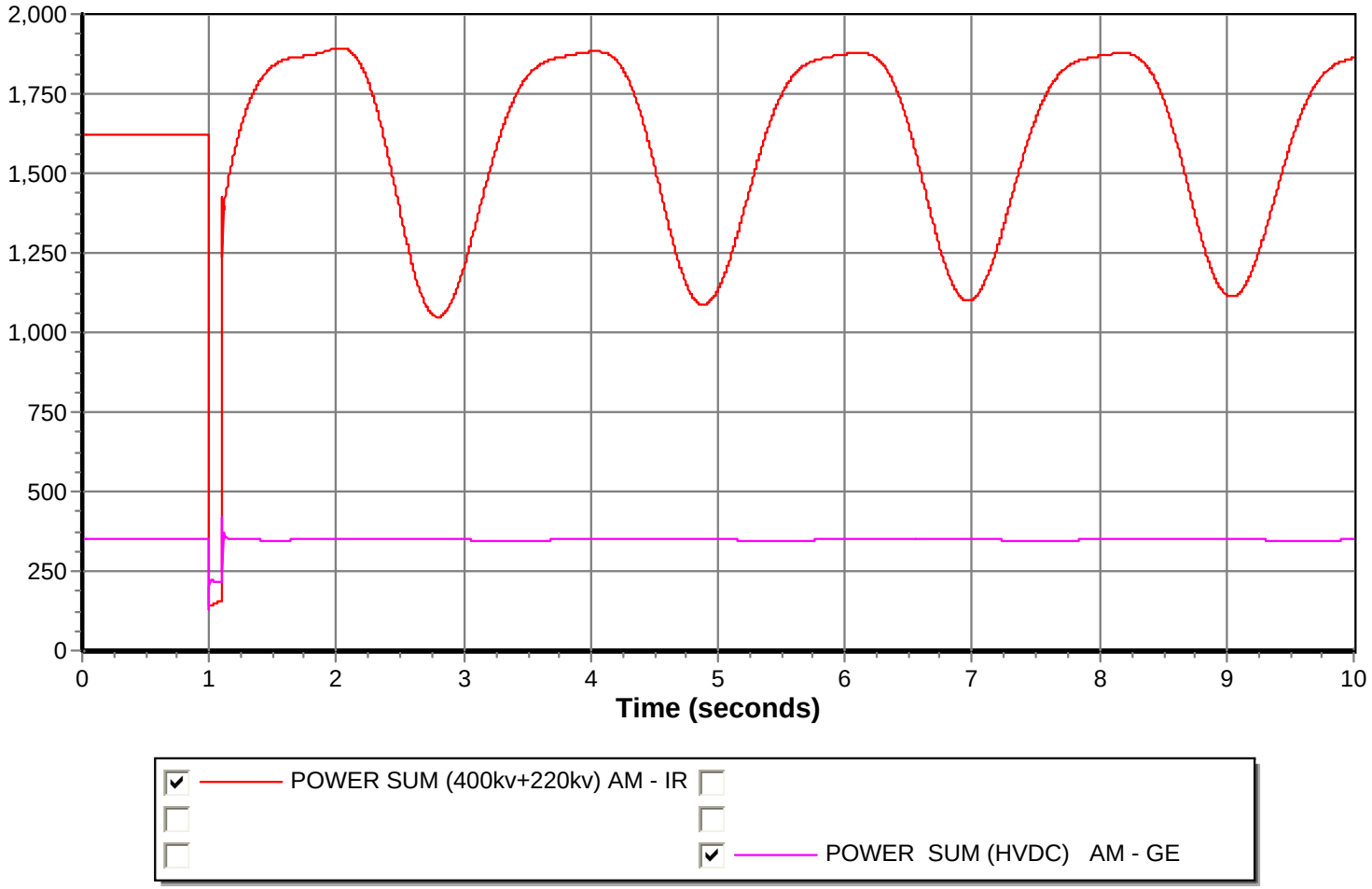
Նկ. 32′.3



Հաշվարկ № 33 (Սցենար 2)

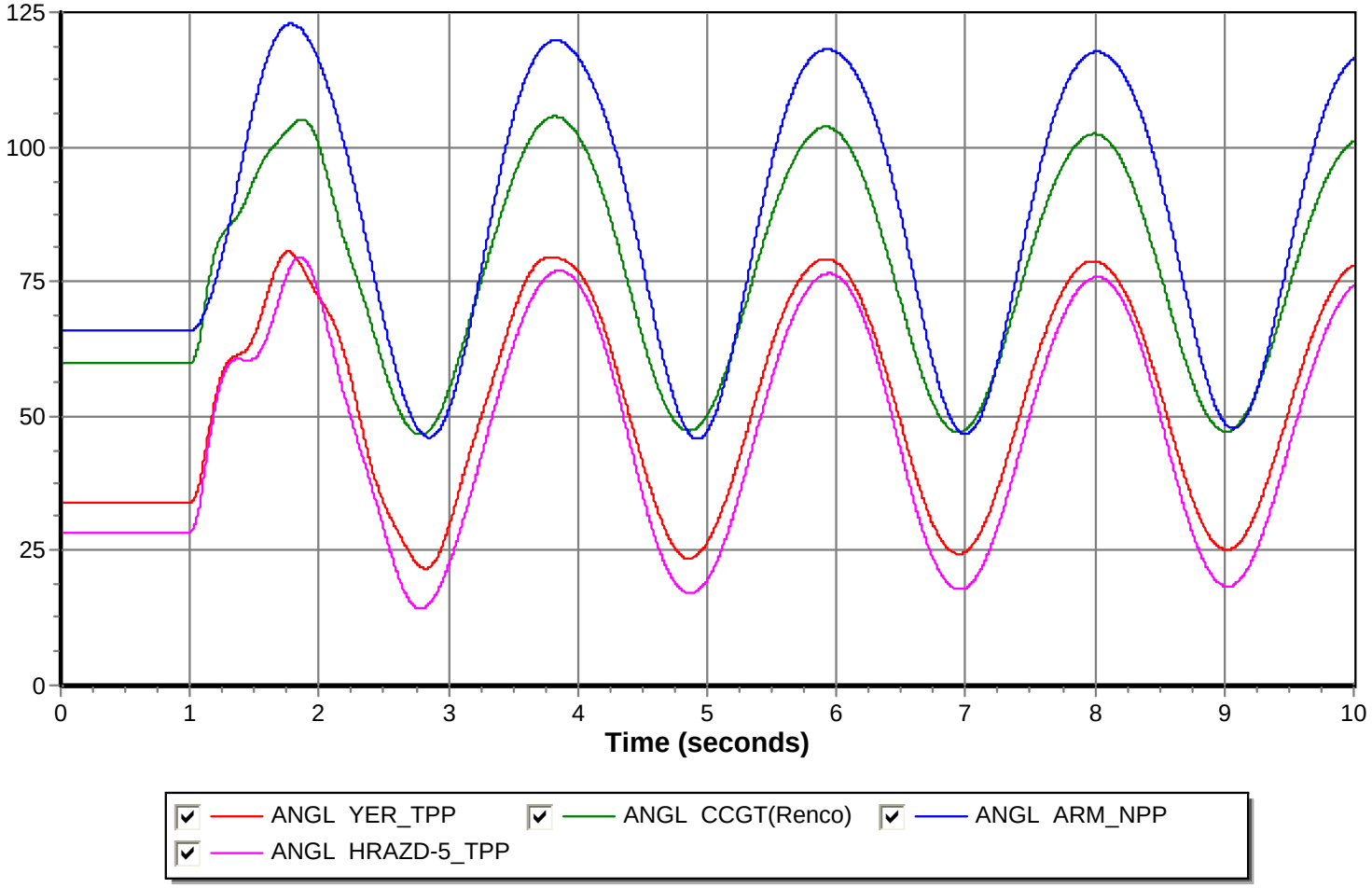
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 33.1



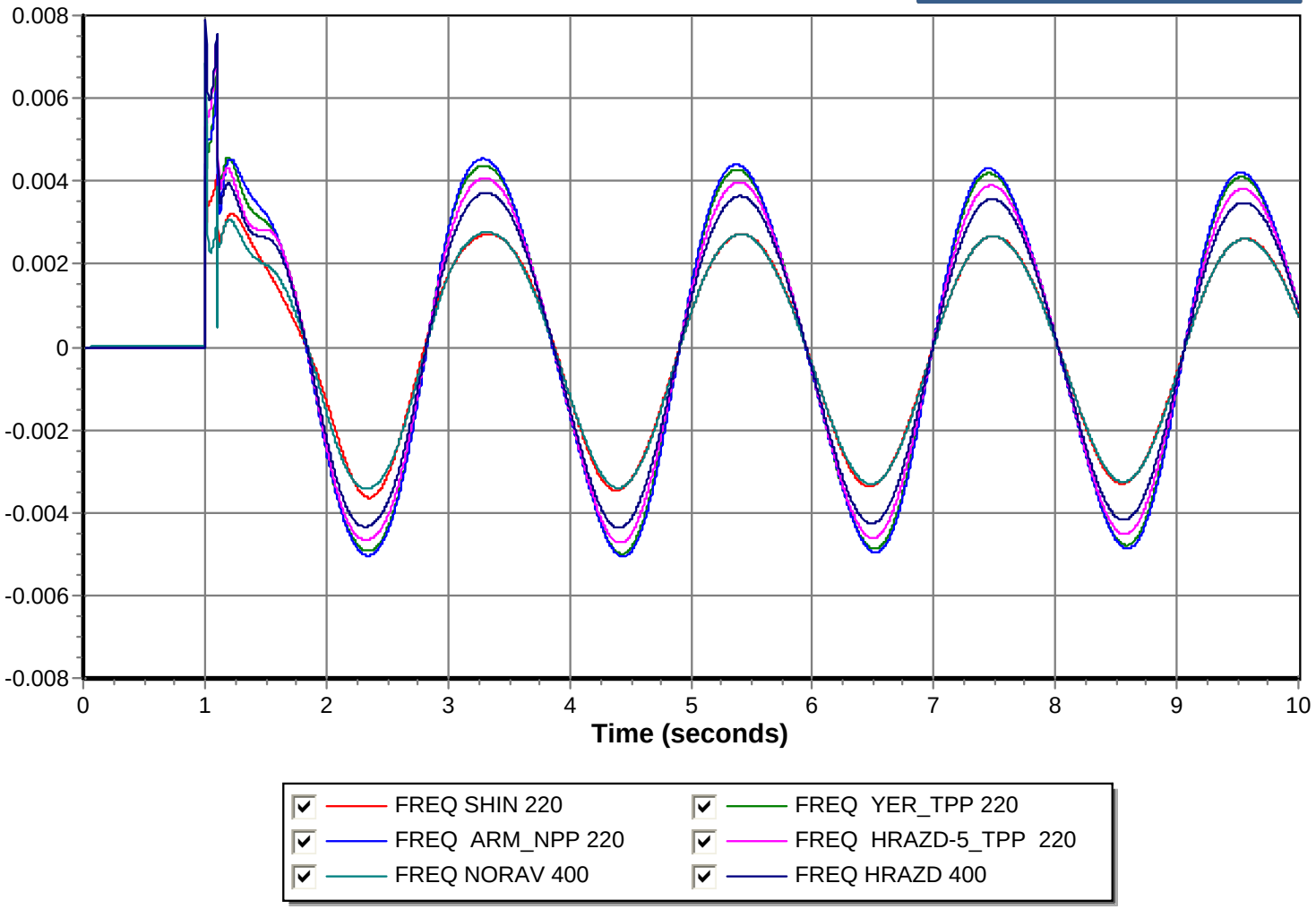
Հաշվարկ № 33 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 33.2



Հաշվարկ № 33 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

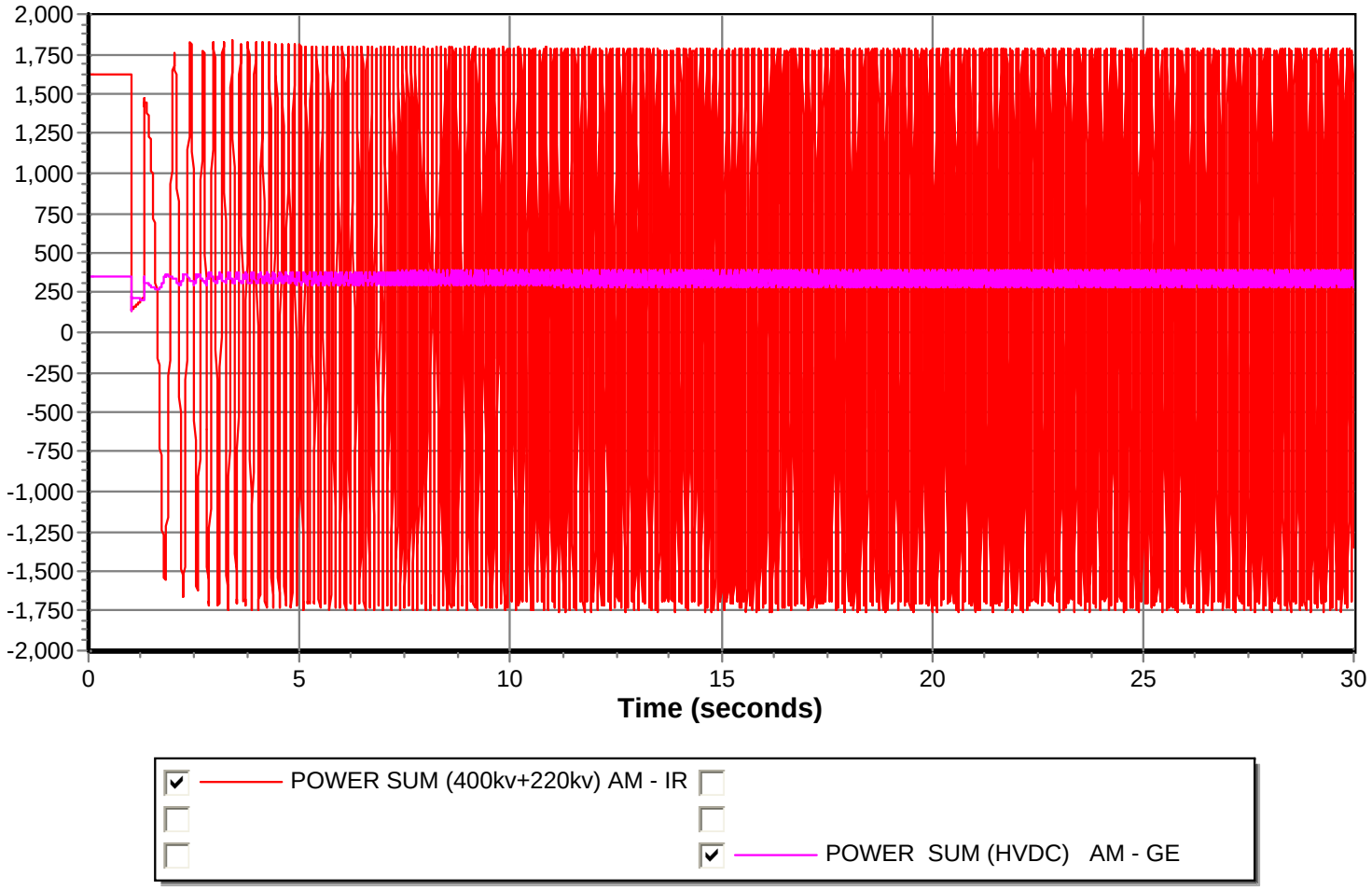
Նկ. 33.3



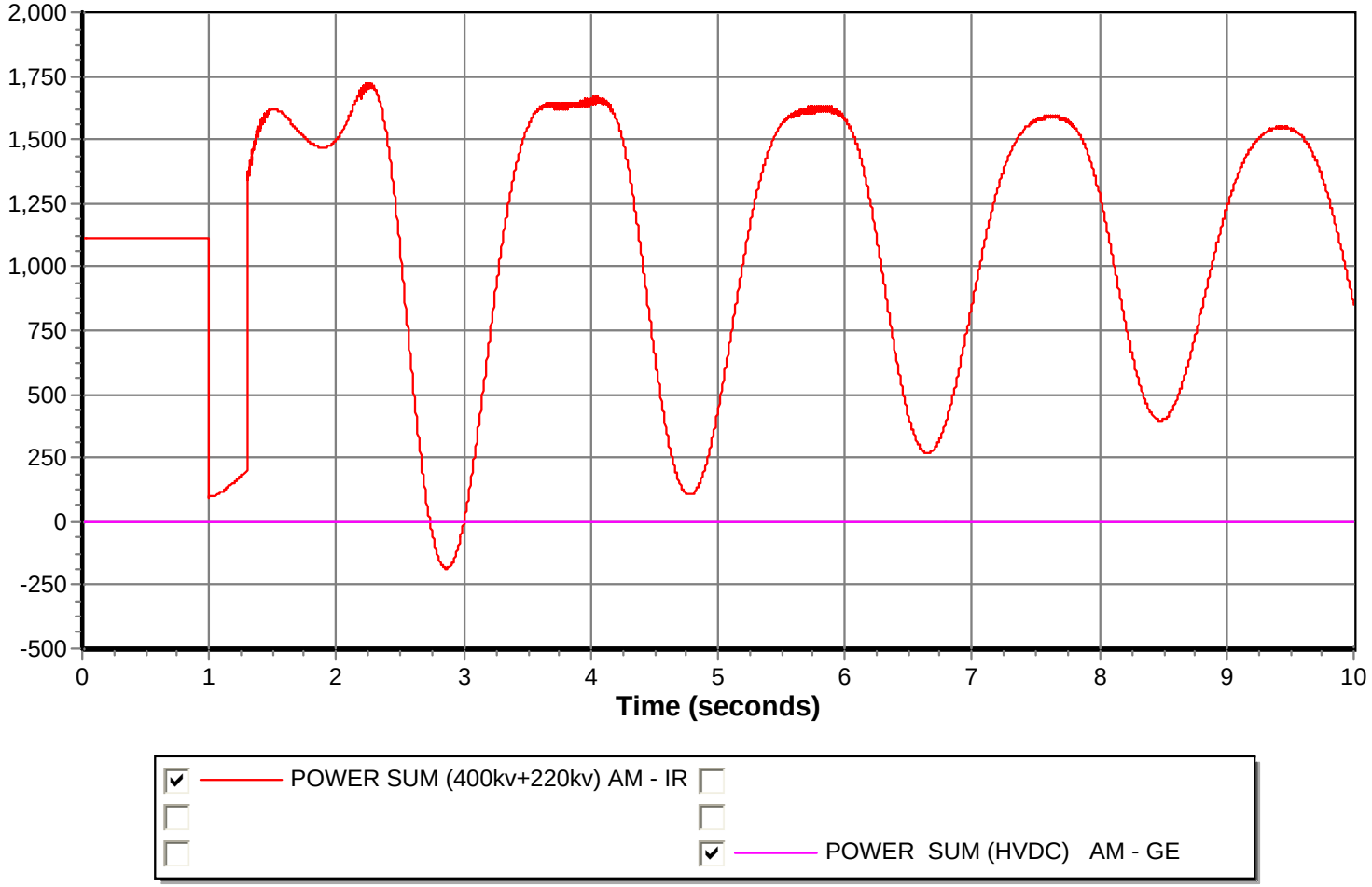
Հաշվարկ № 34 (Սցենար 2)

Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 34.1

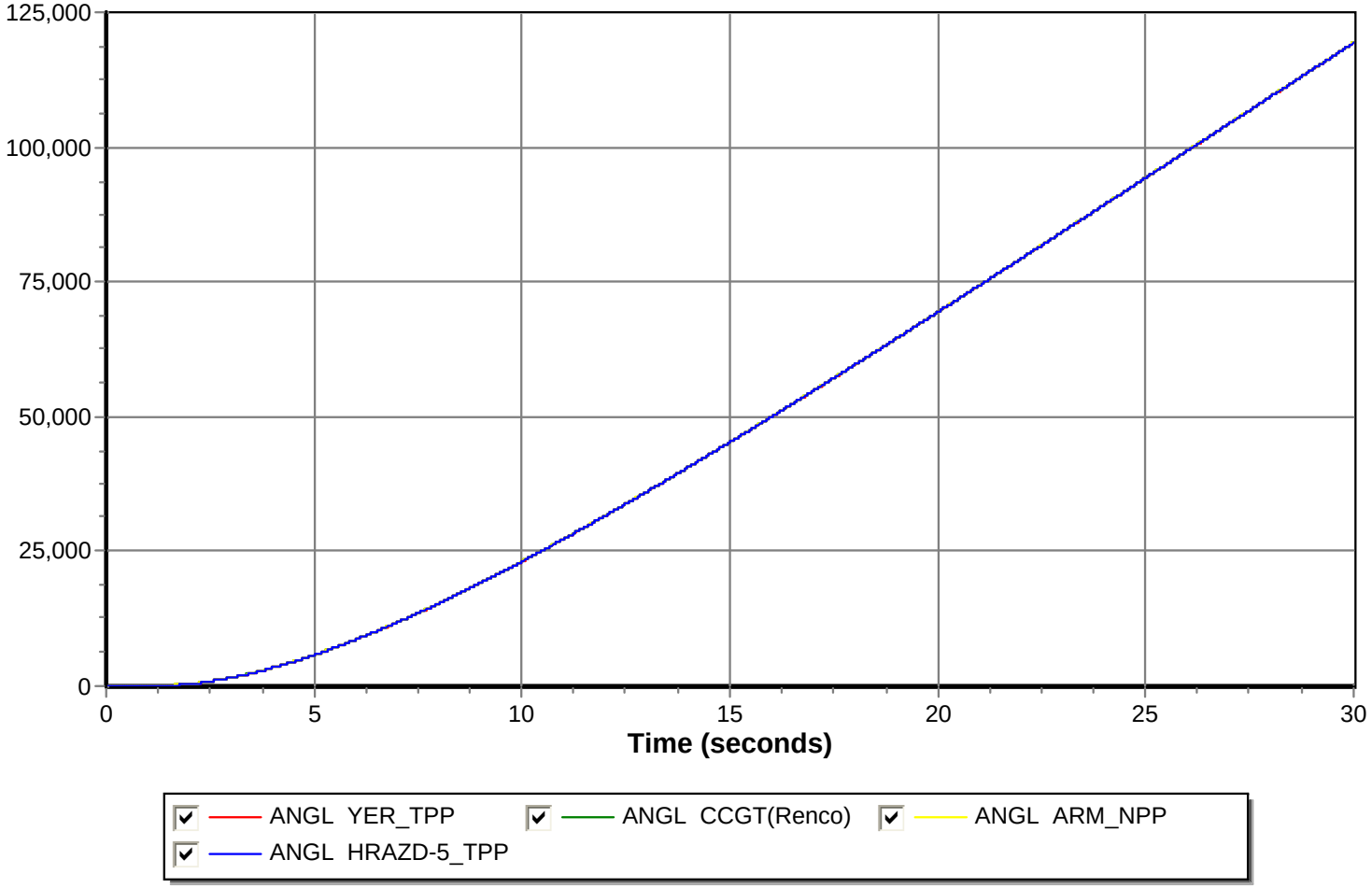


Հաշվարկ № 34՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)
Նկ. 34՛.1



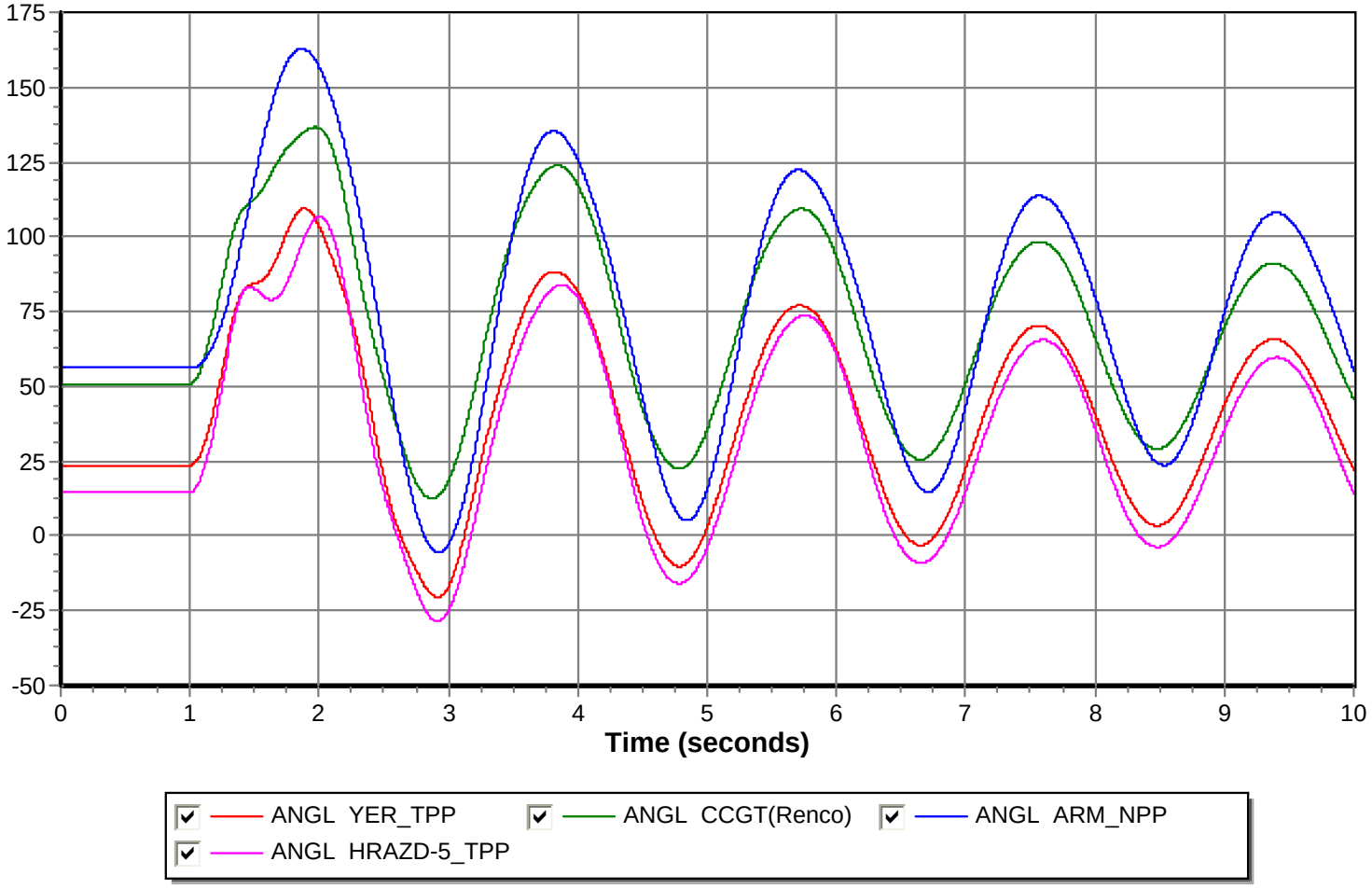
Հաշվարկ № 34 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 34.2



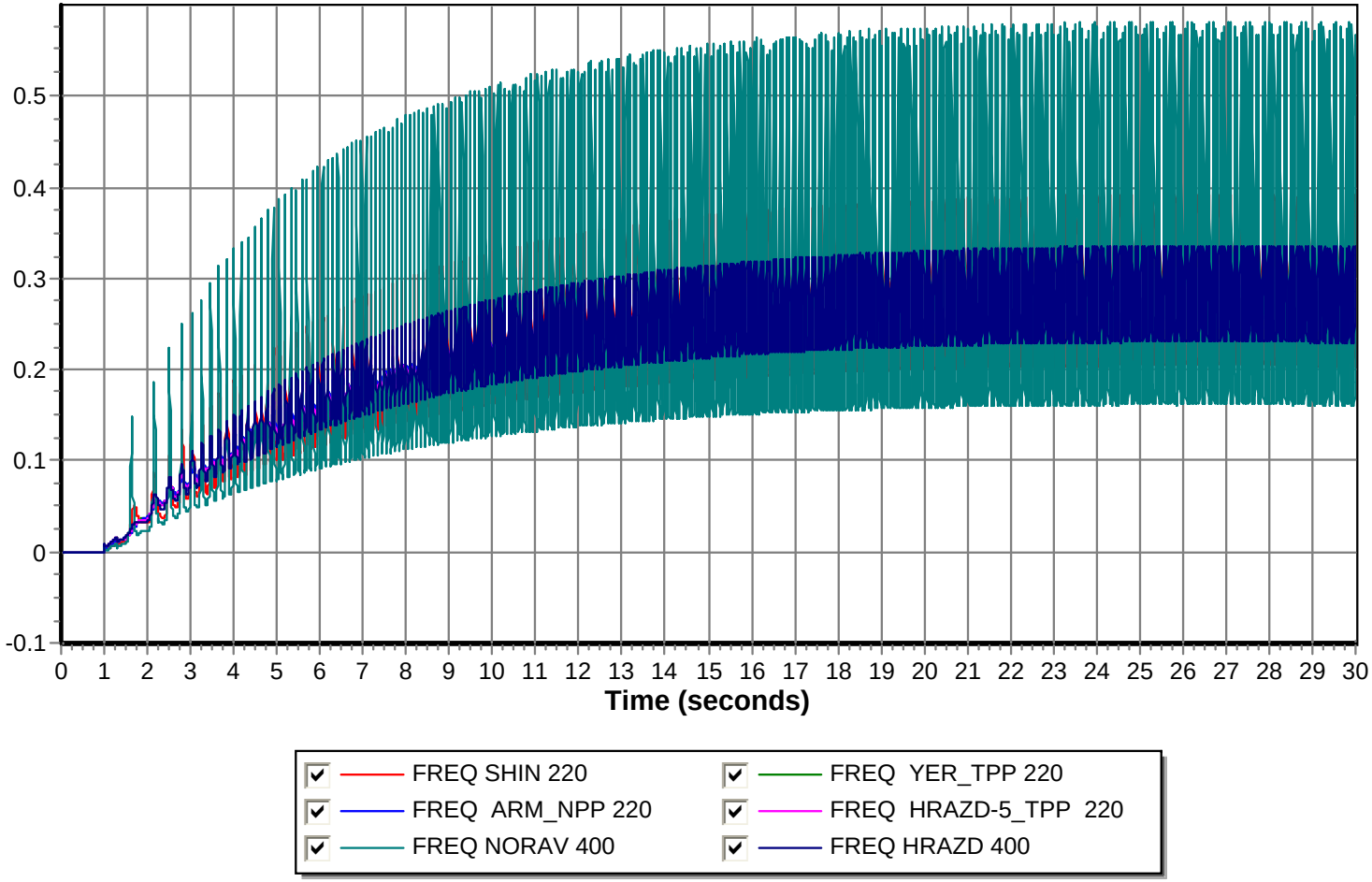
Հաշվարկ № 34՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 34՛.2



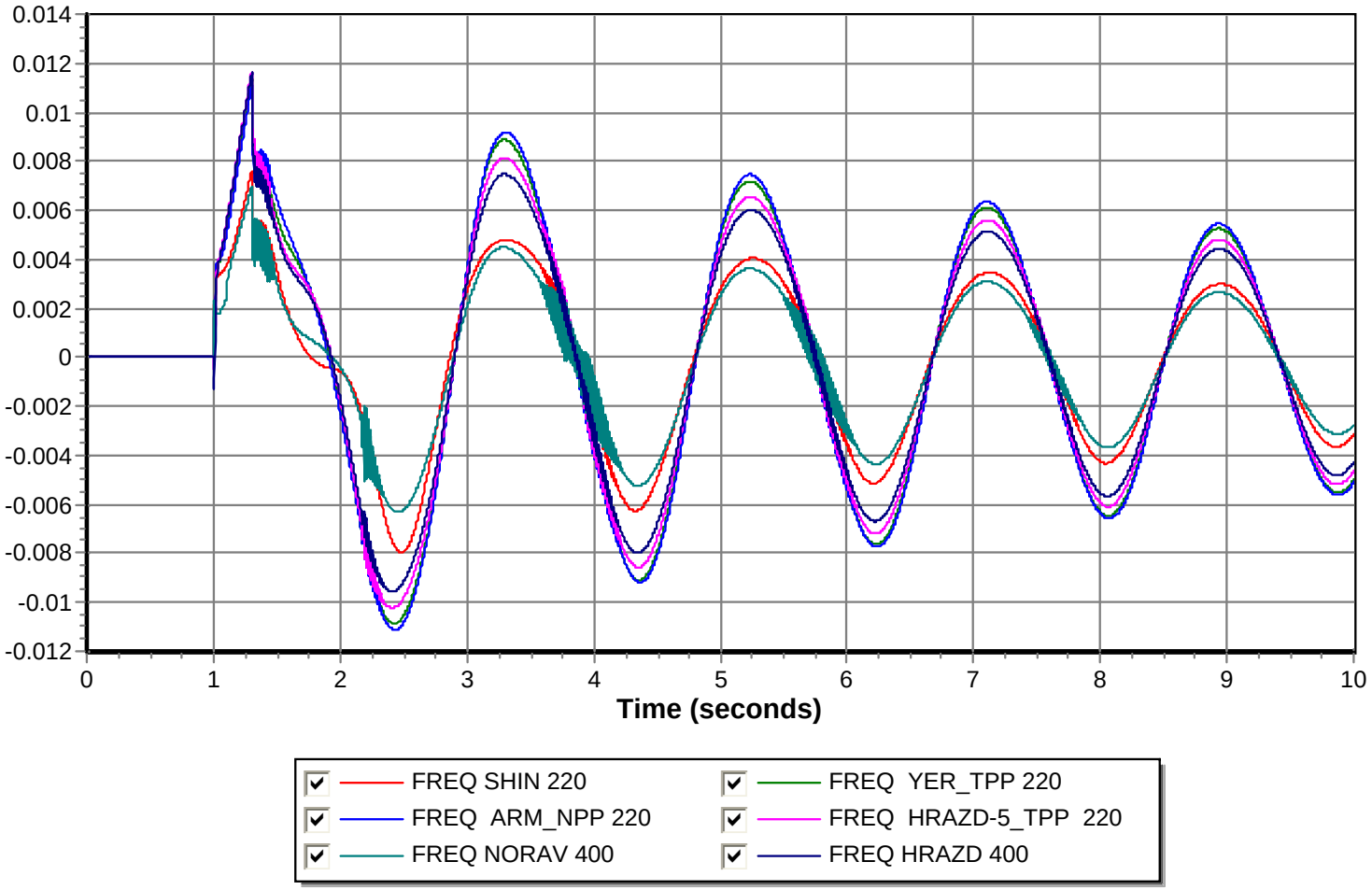
Հաշվարկ № 34 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 34.3



Հաշվարկ № 34′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

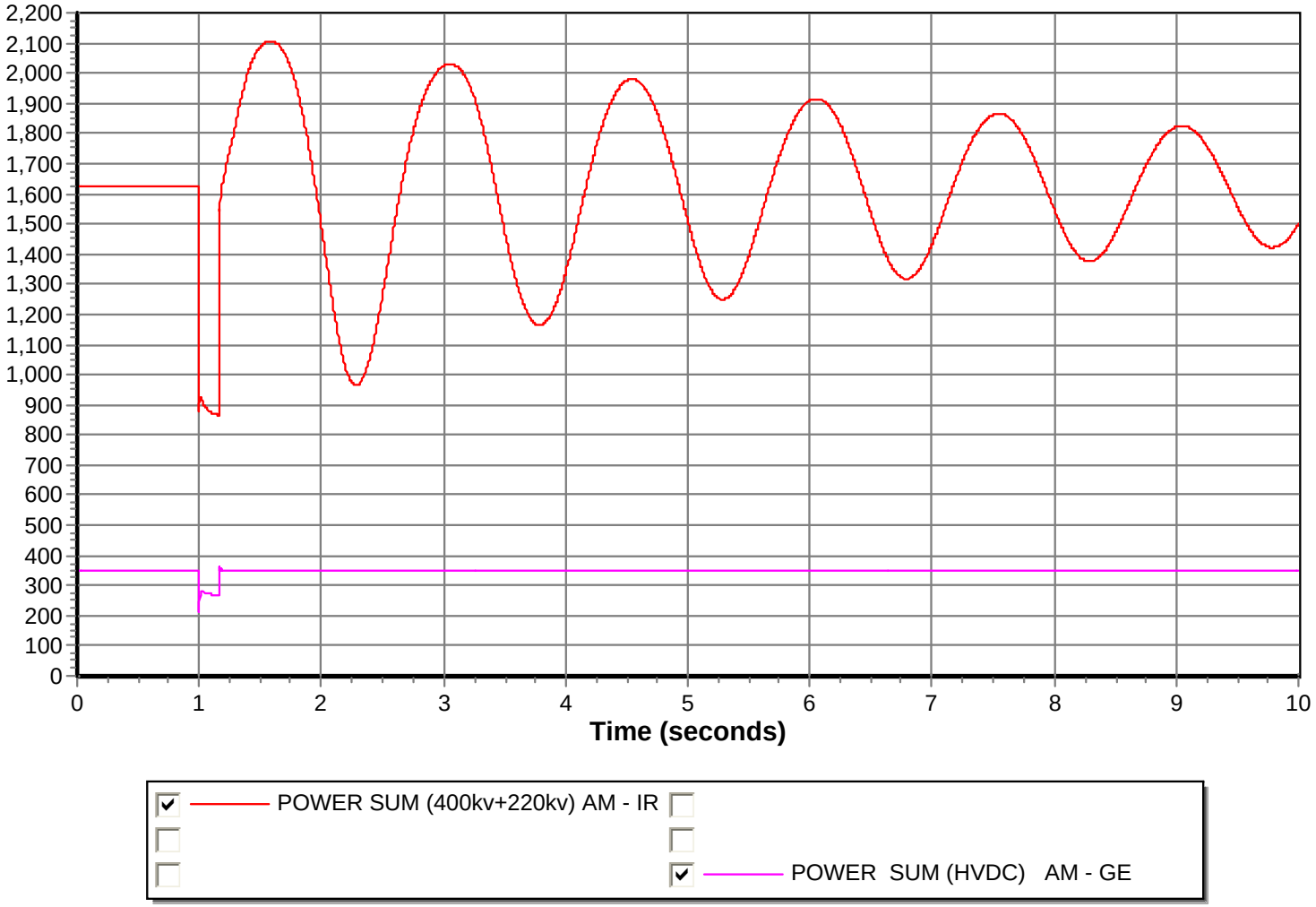
Նկ. 34′.3



Հաշվարկ № 35 (Սցենար 2)

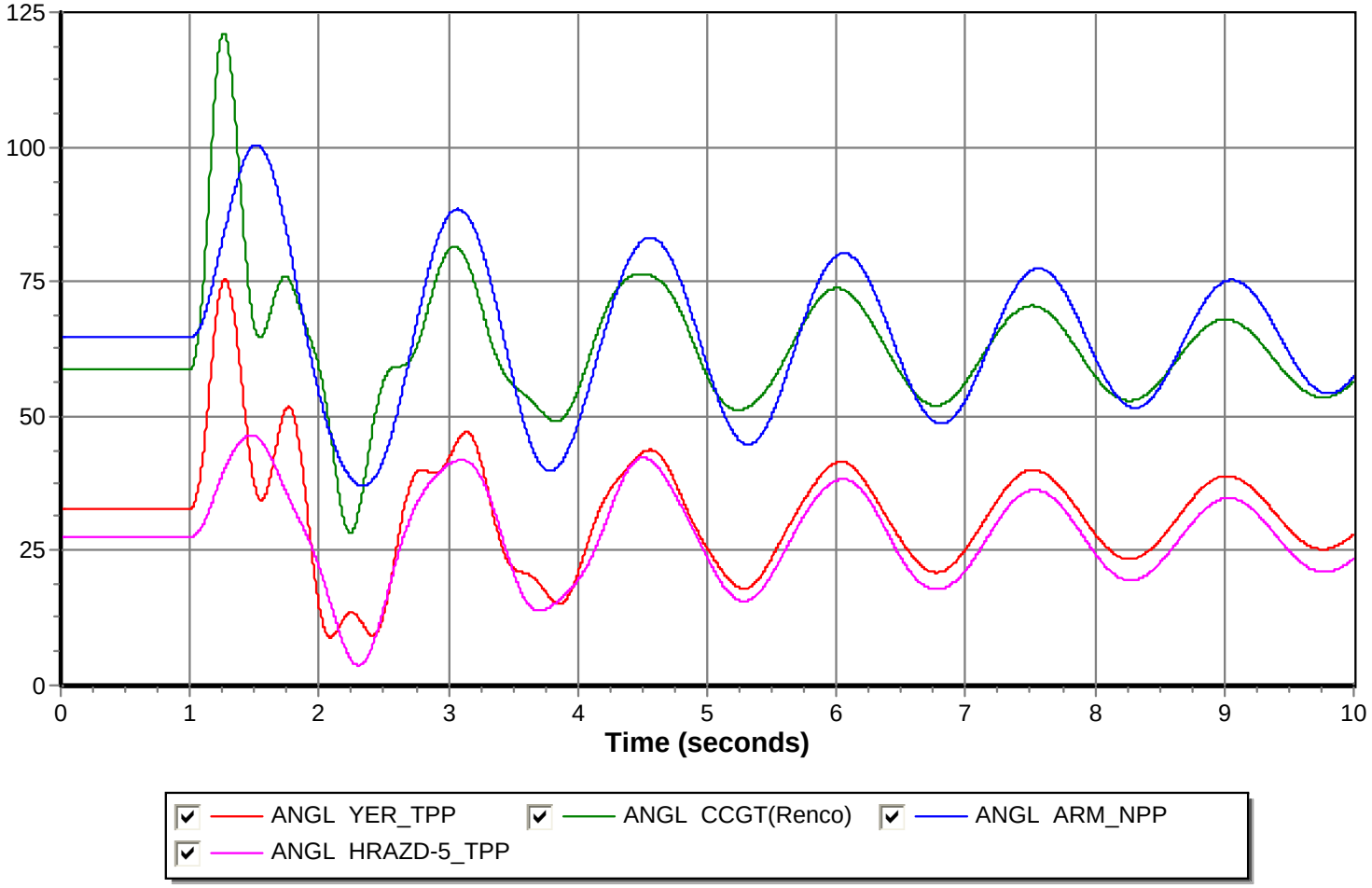
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 35.1

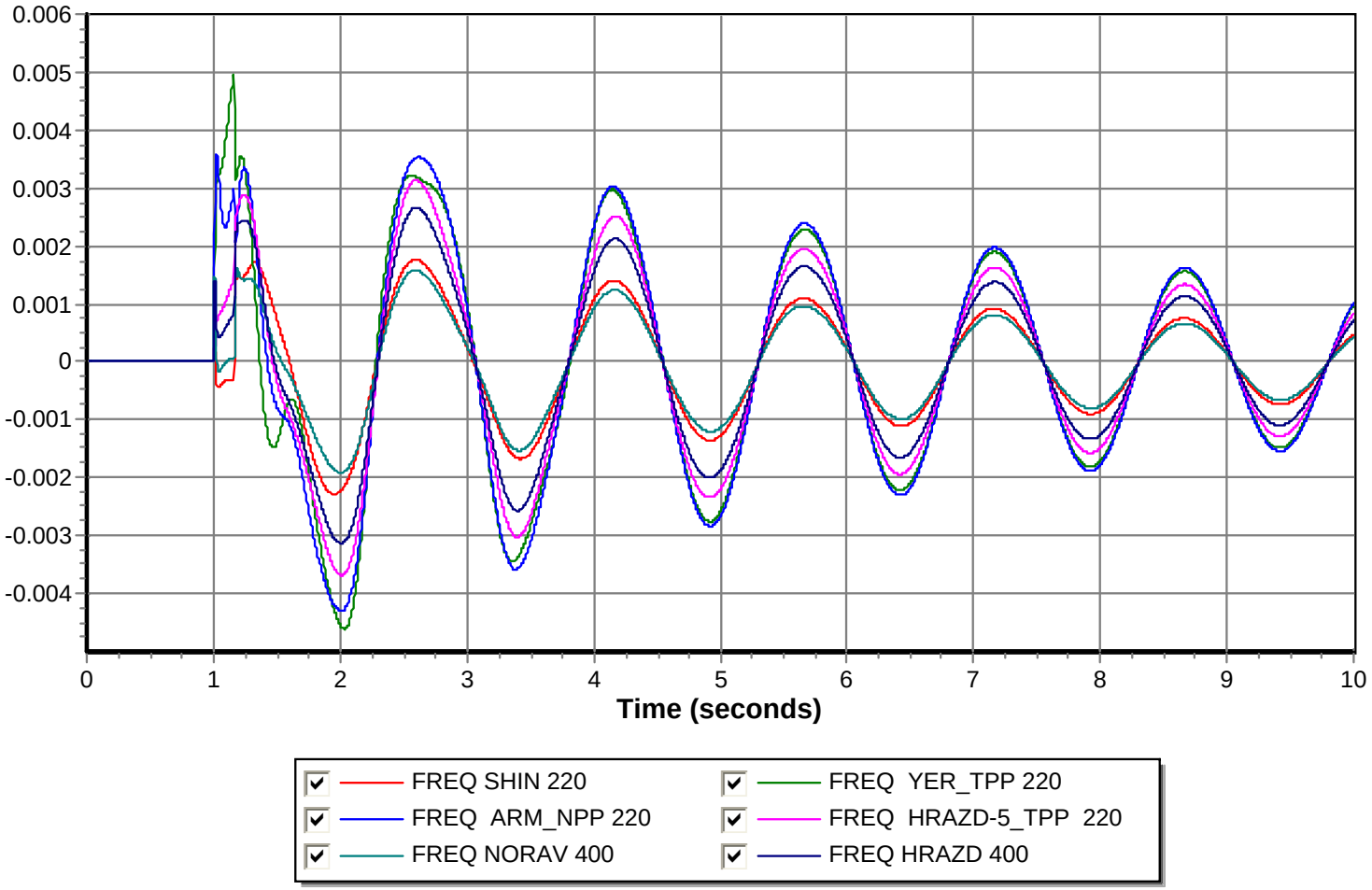


Հաշվարկ № 35 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 35.2

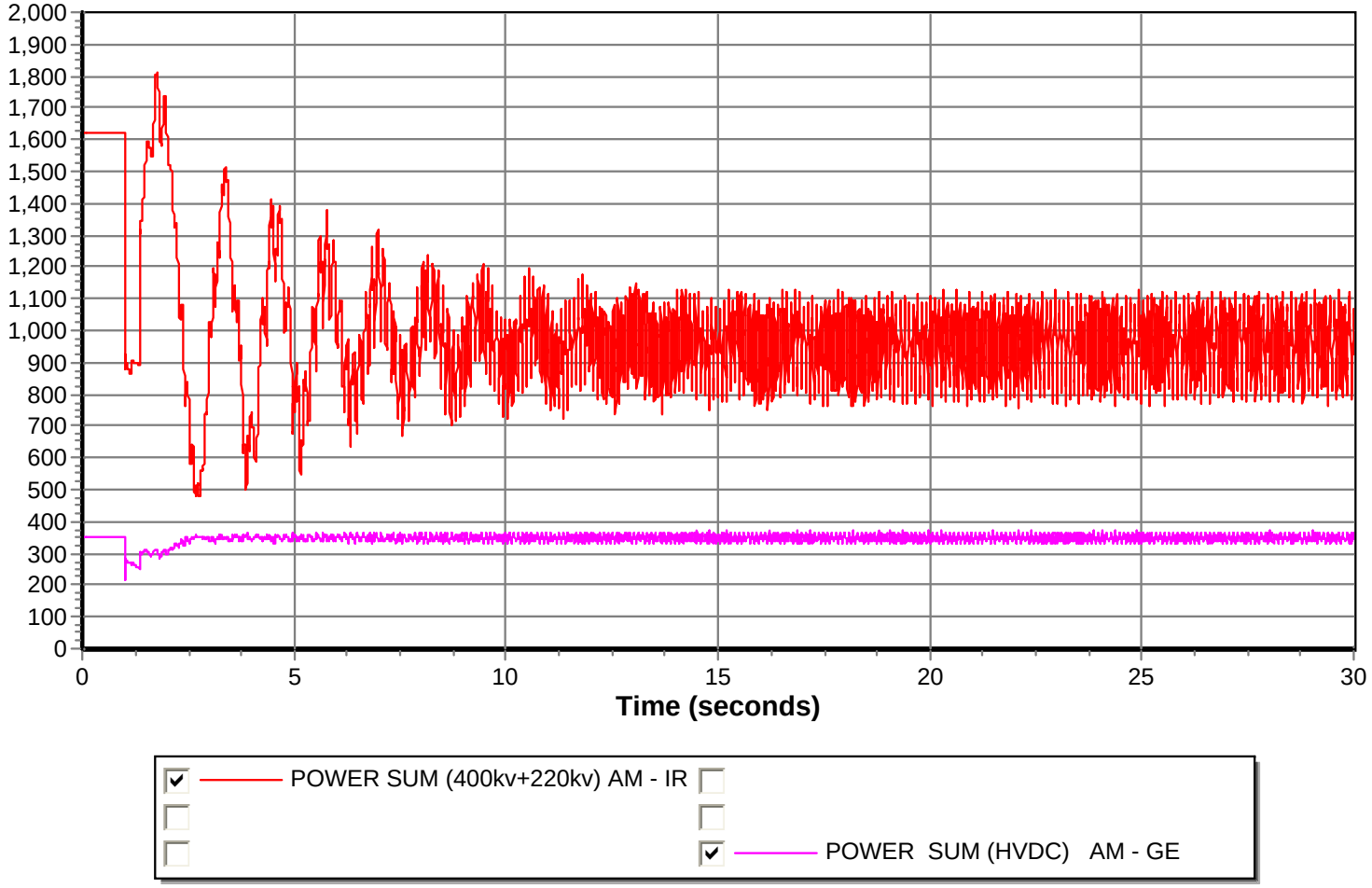


Հաշվարկ № 35 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)
Նկ. 35.3



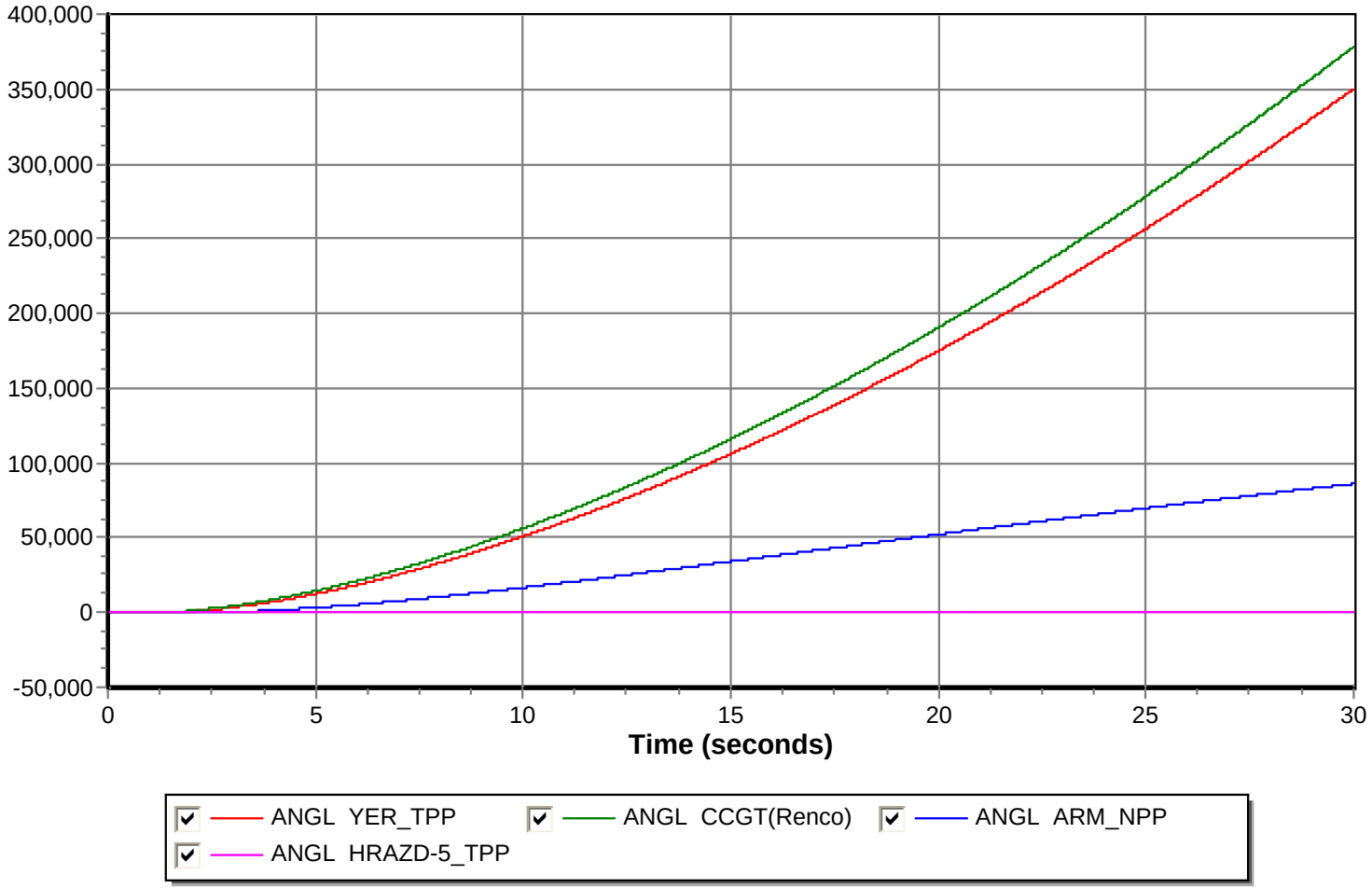
Հաշվարկ № 36 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 36.1



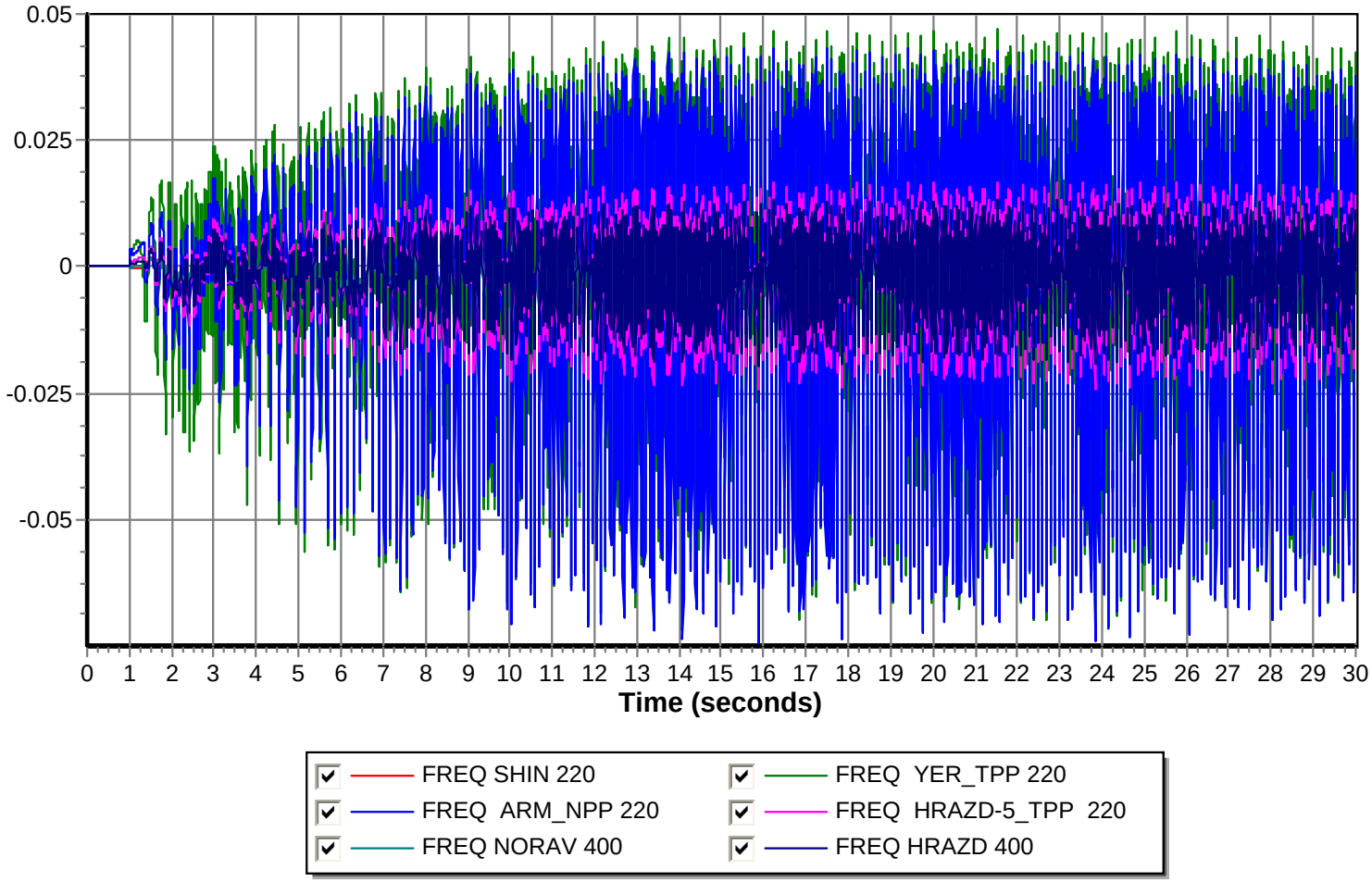
Հաշվարկ № 36 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 36.2



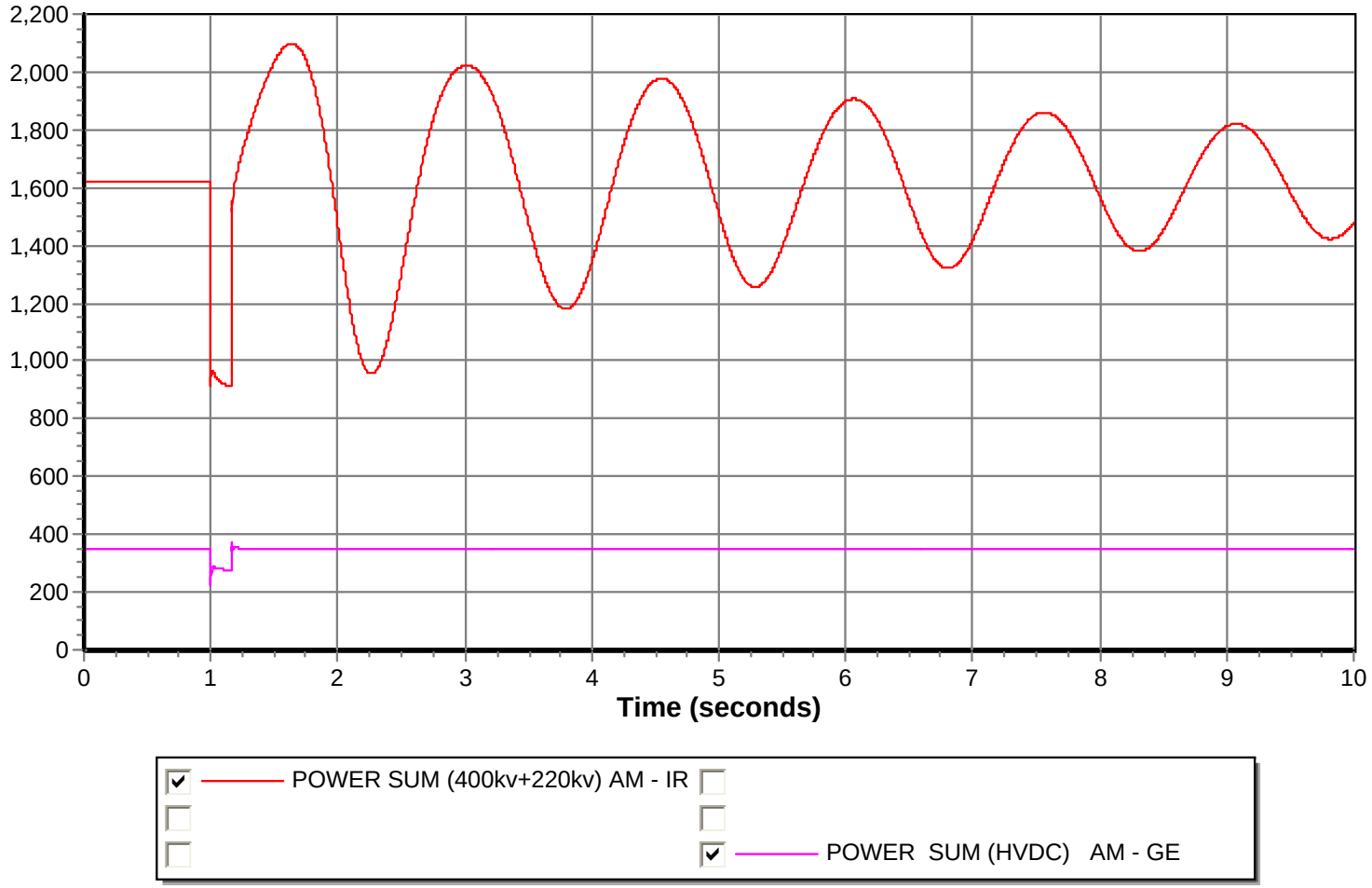
Հաշվարկ № 36 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 36.3



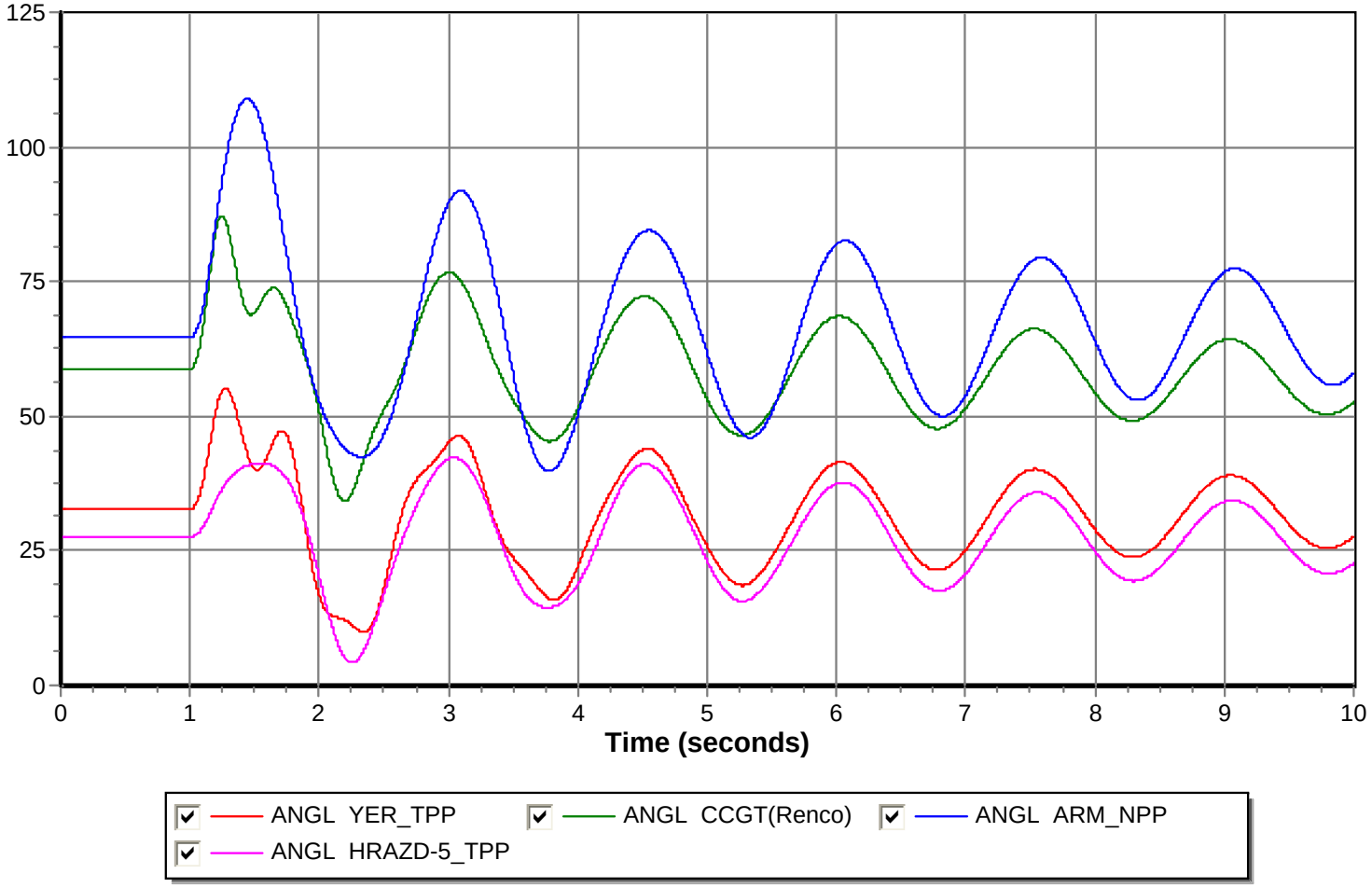
Հաշվարկ № 37 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 37.1

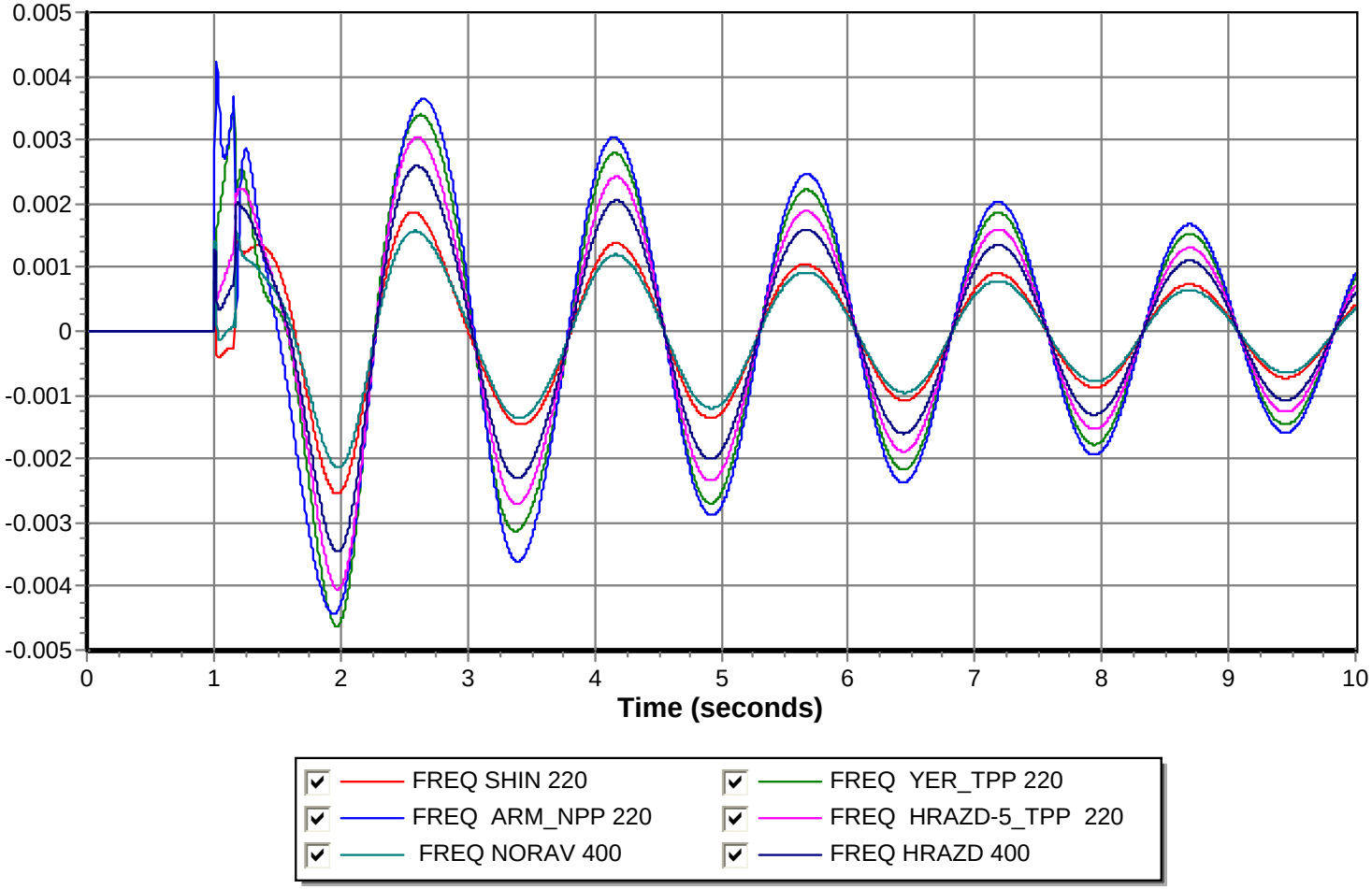


Հաշվարկ № 37 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 37.2

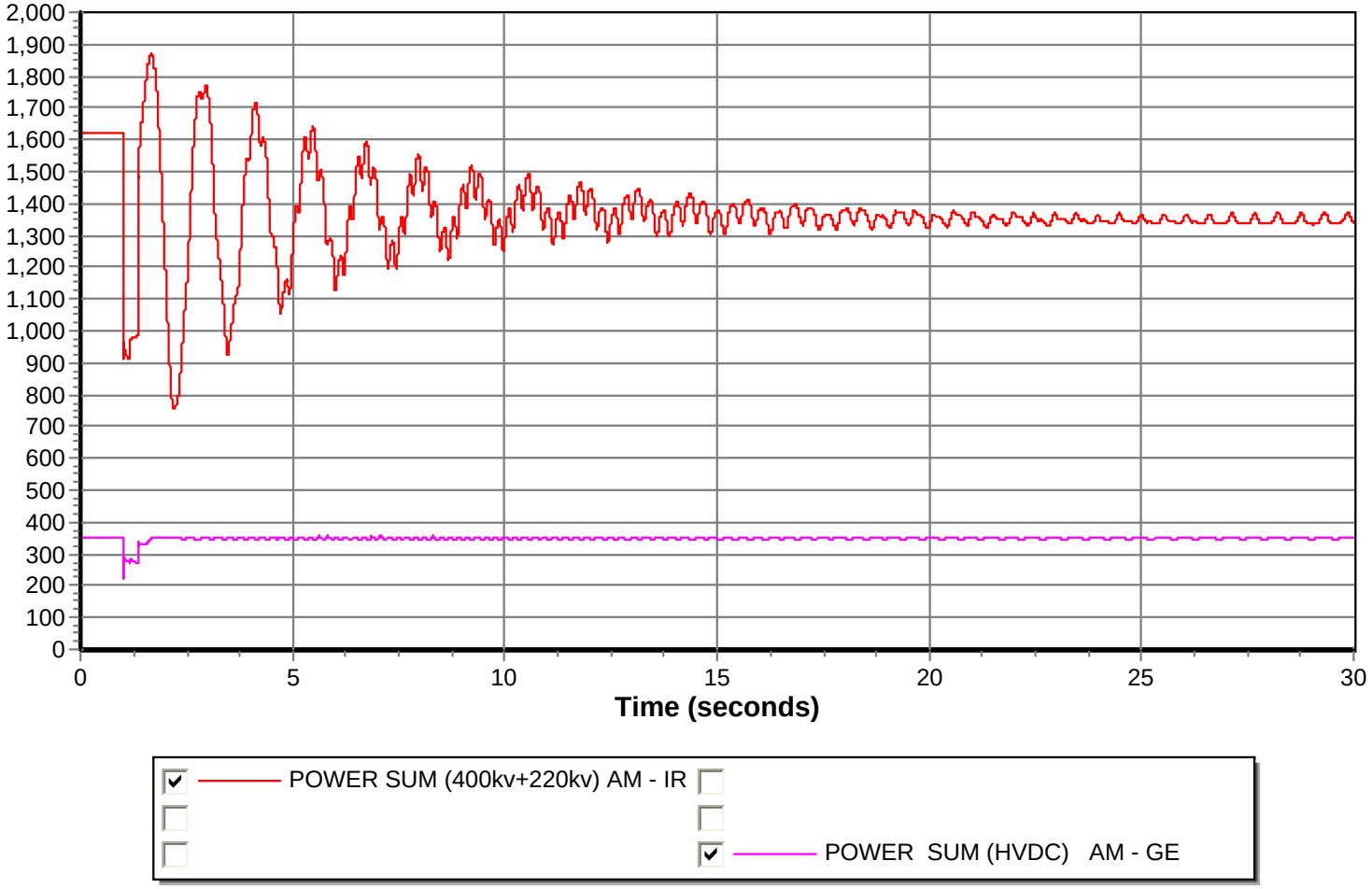


Հաշվարկ № 37 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)
Նկ. 37.3



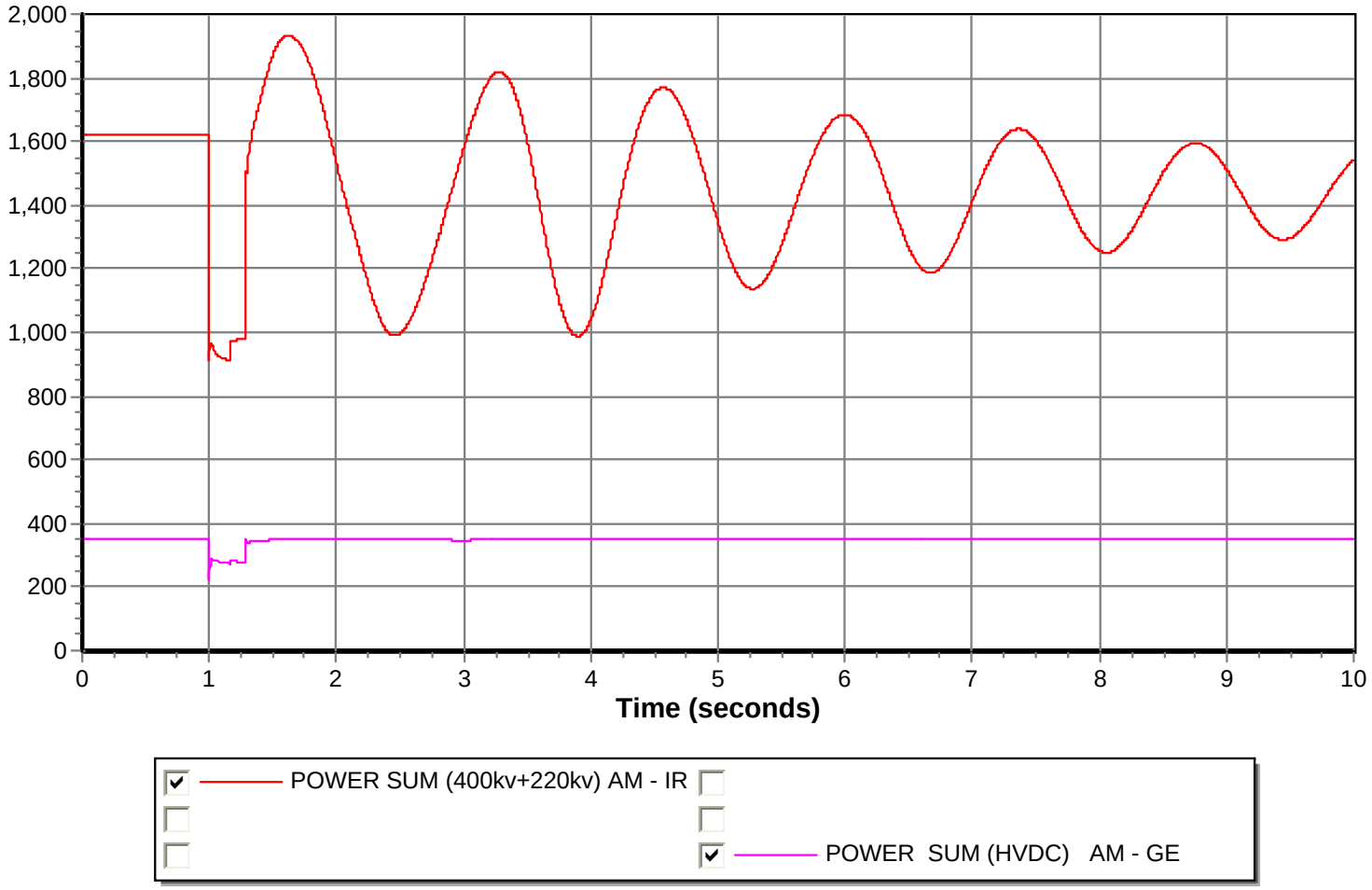
Հաշվարկ № 38 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 38.1



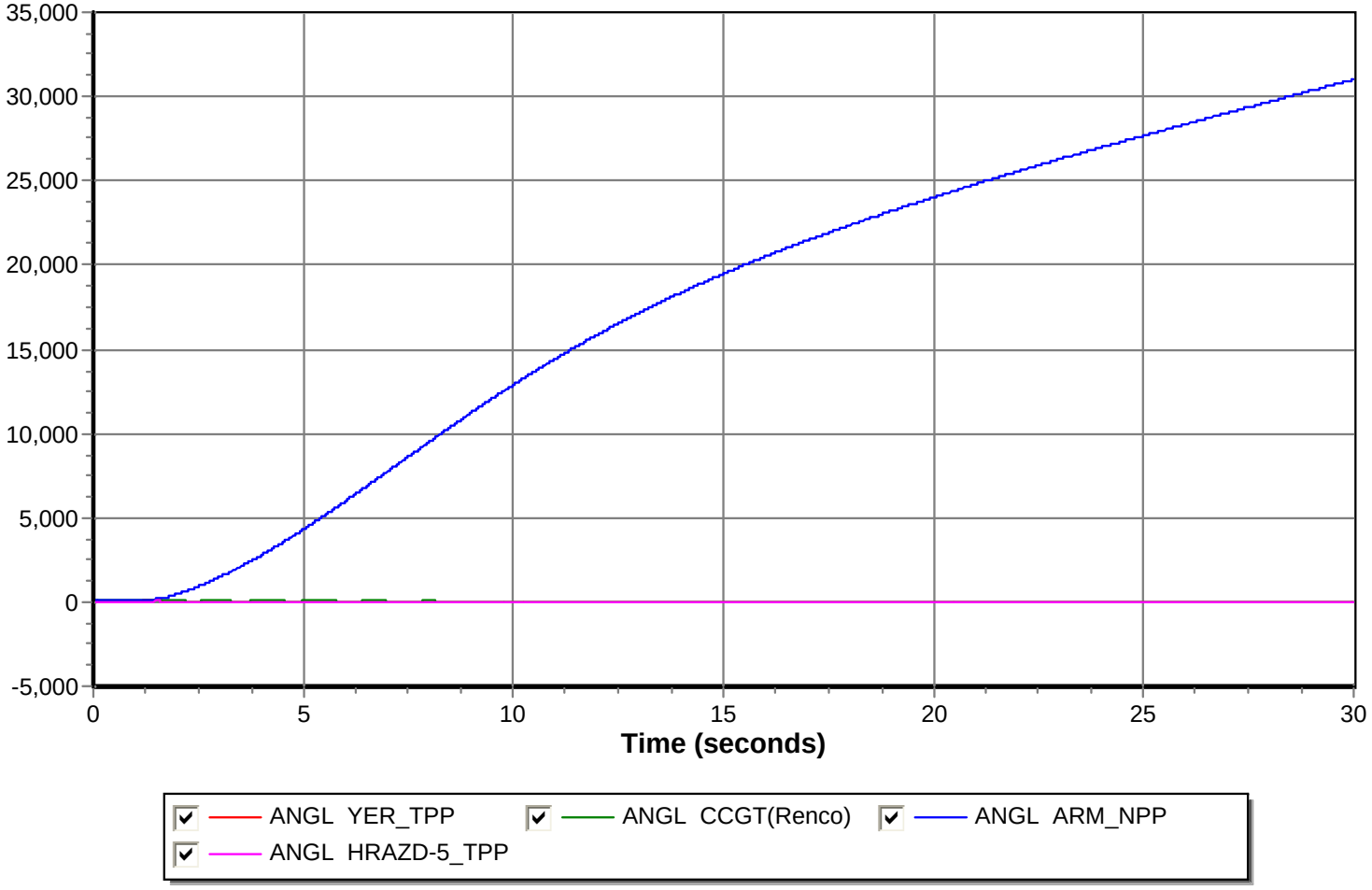
Հաշվարկ № 38՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 38՛.1



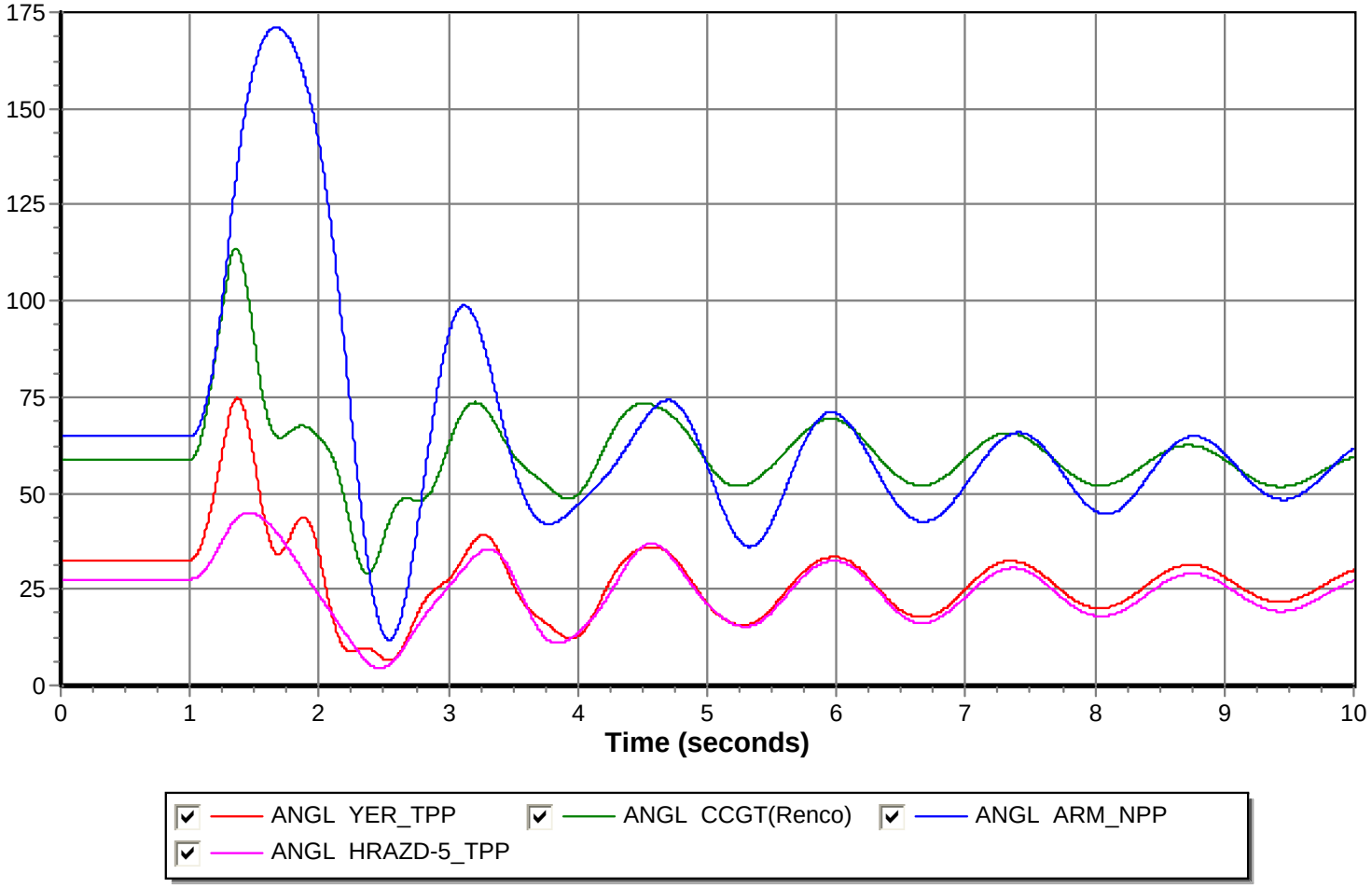
Հաշվարկ № 38 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 38.2



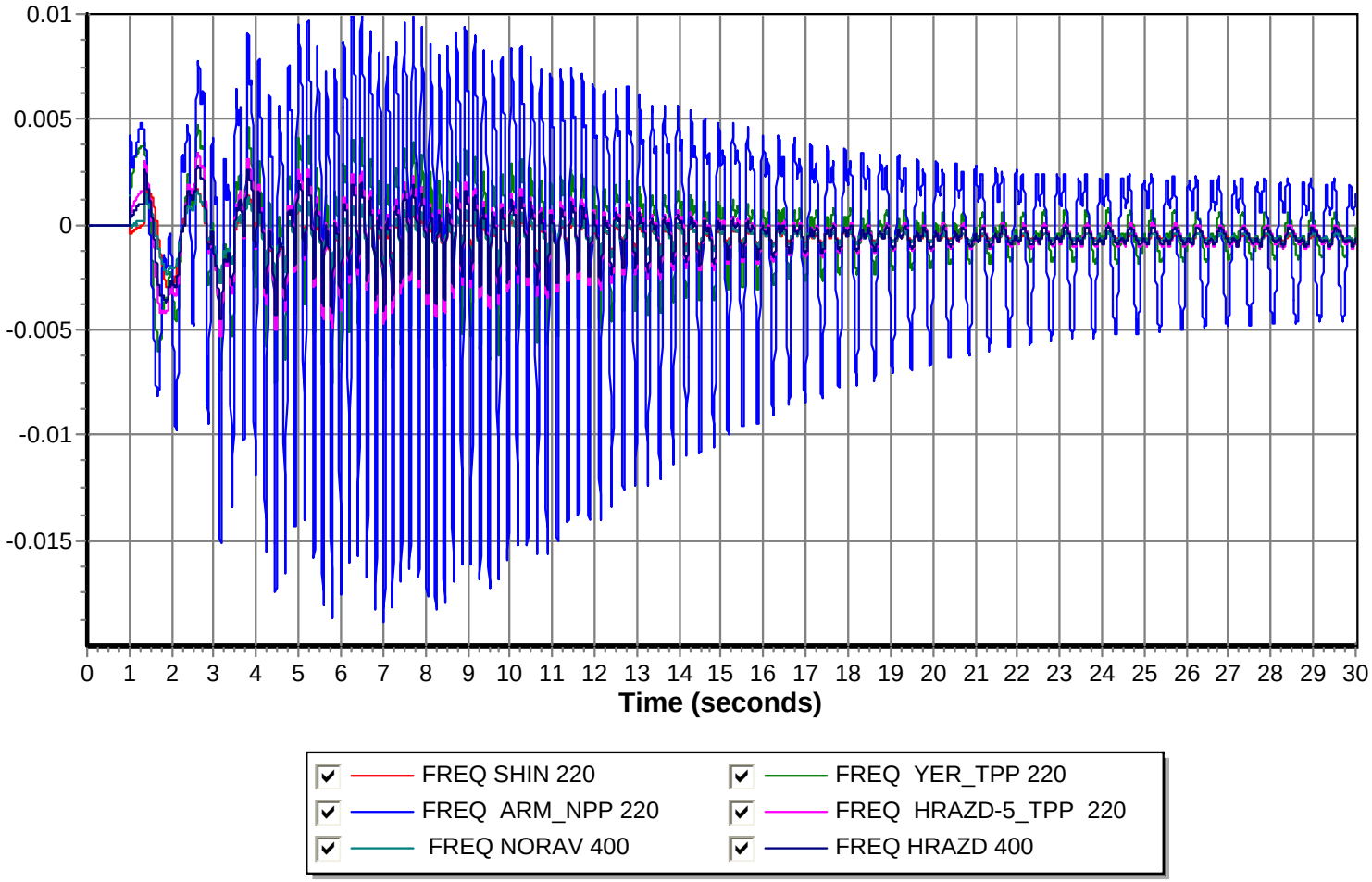
Հաշվարկ № 38՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 38՛.2



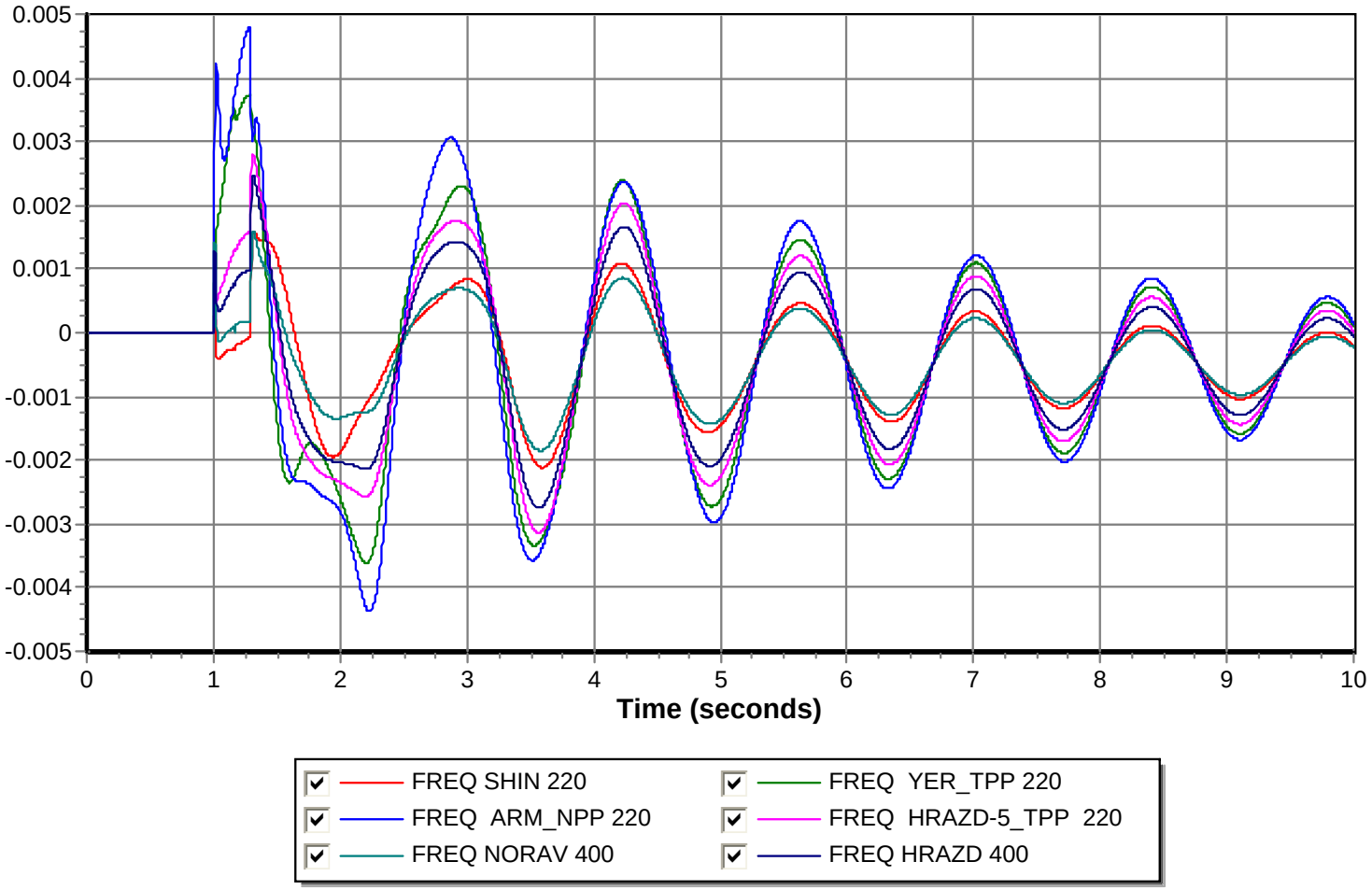
Հաշվարկ № 38 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 38.3



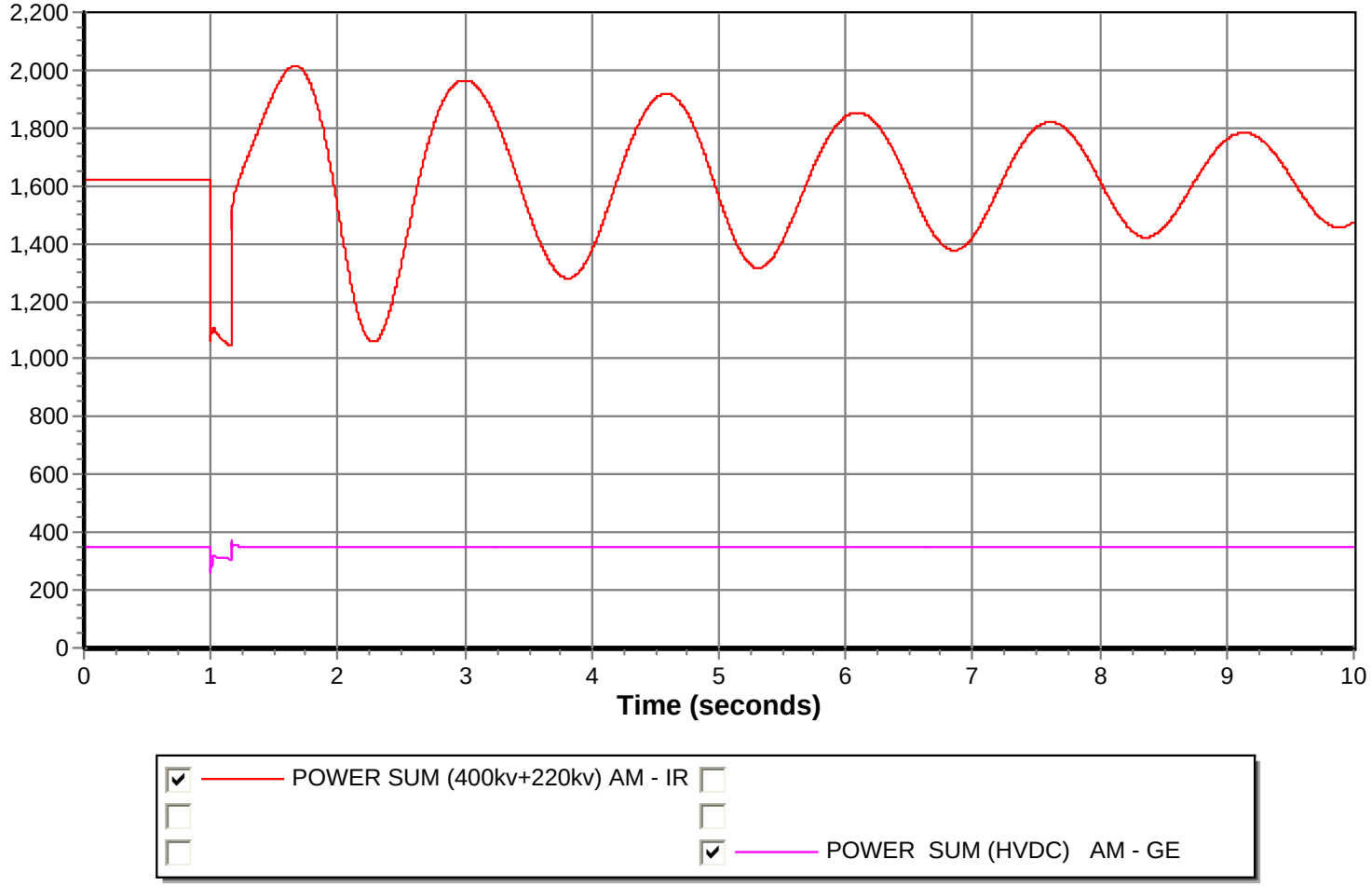
Հաշվարկ № 38′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 38′.3



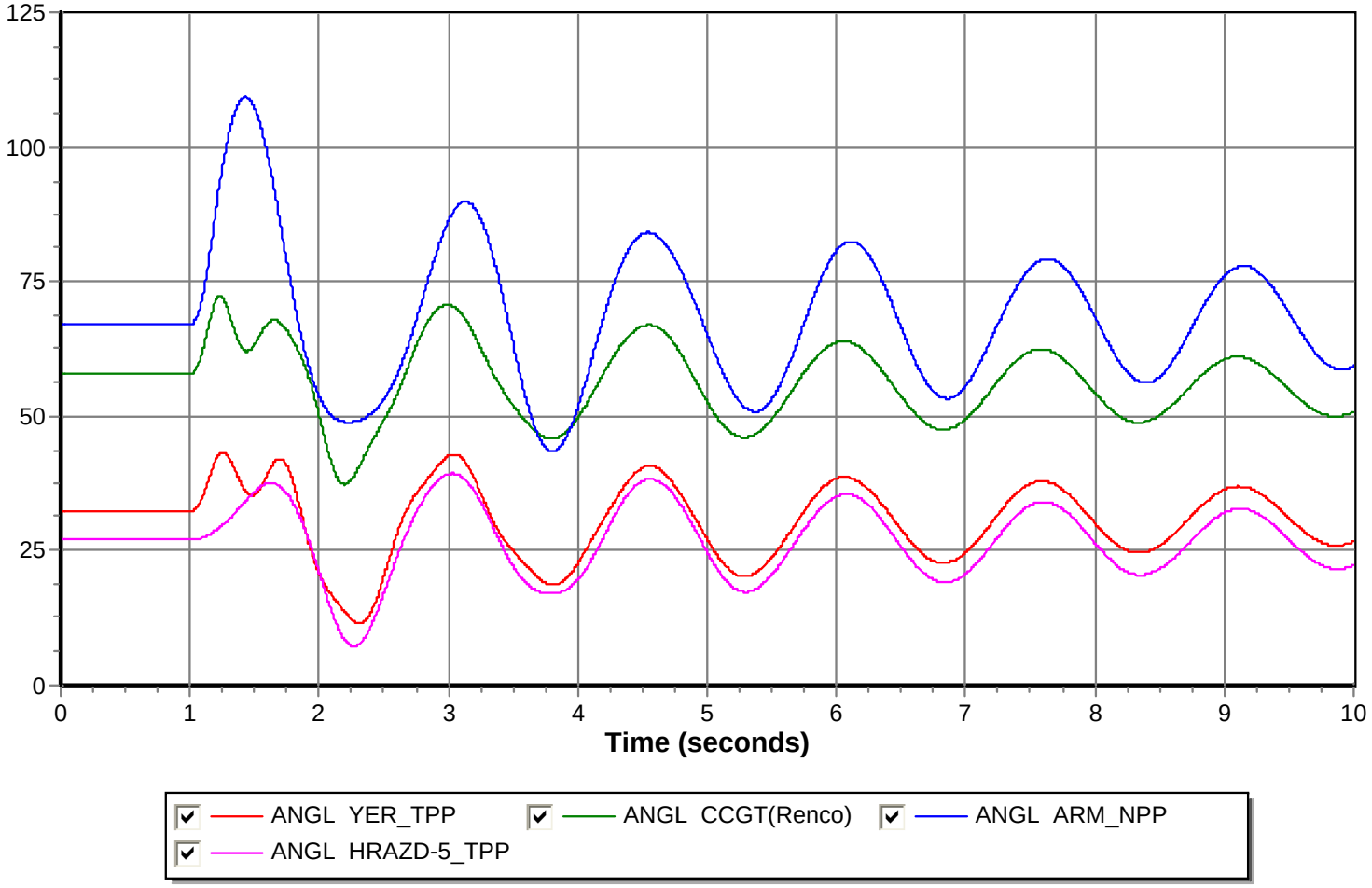
Հաշվարկ № 39 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 39.1



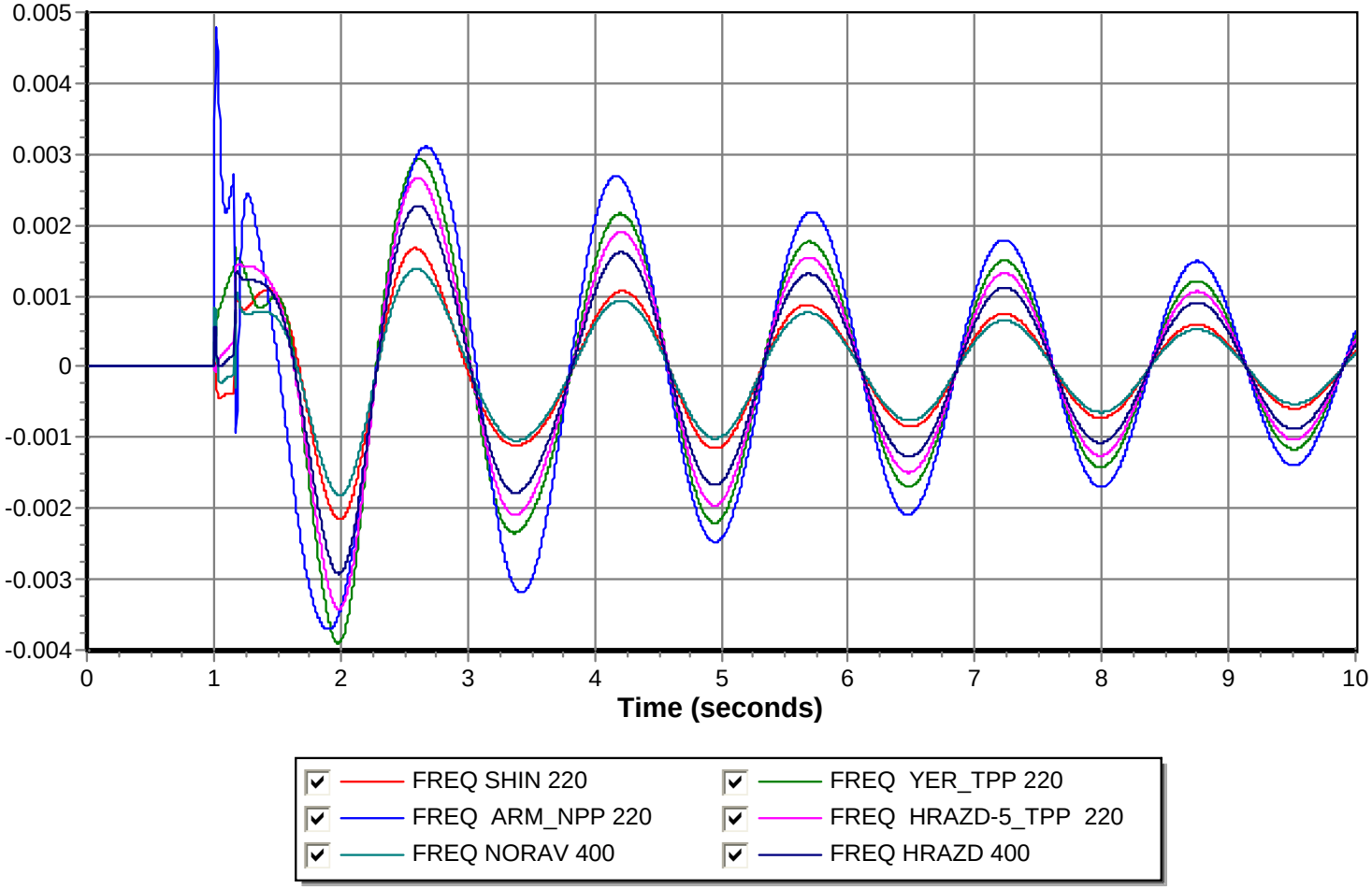
Հաշվարկ № 39 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 39.2



Հաշվարկ № 39 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

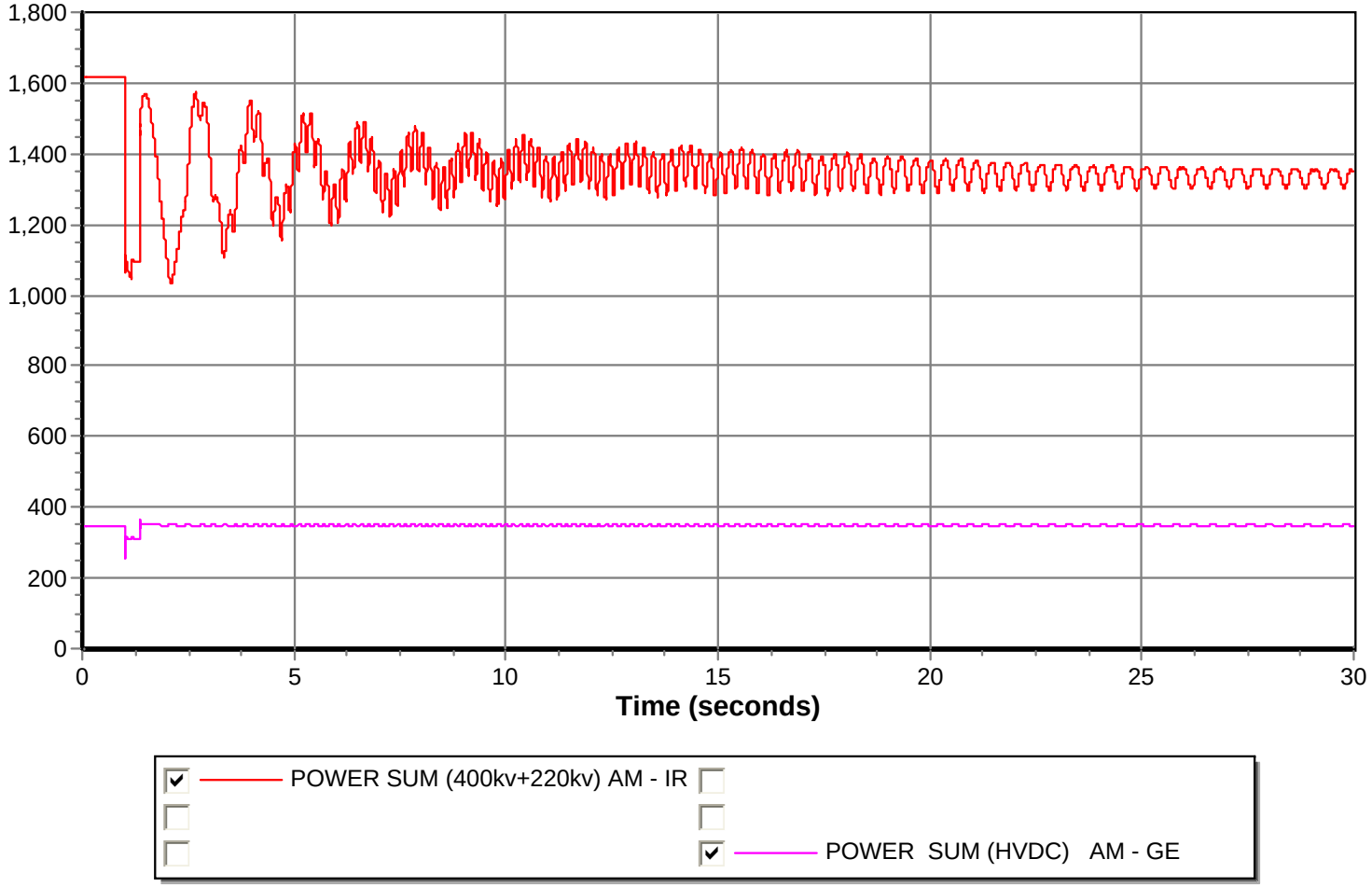
Նկ. 39.3



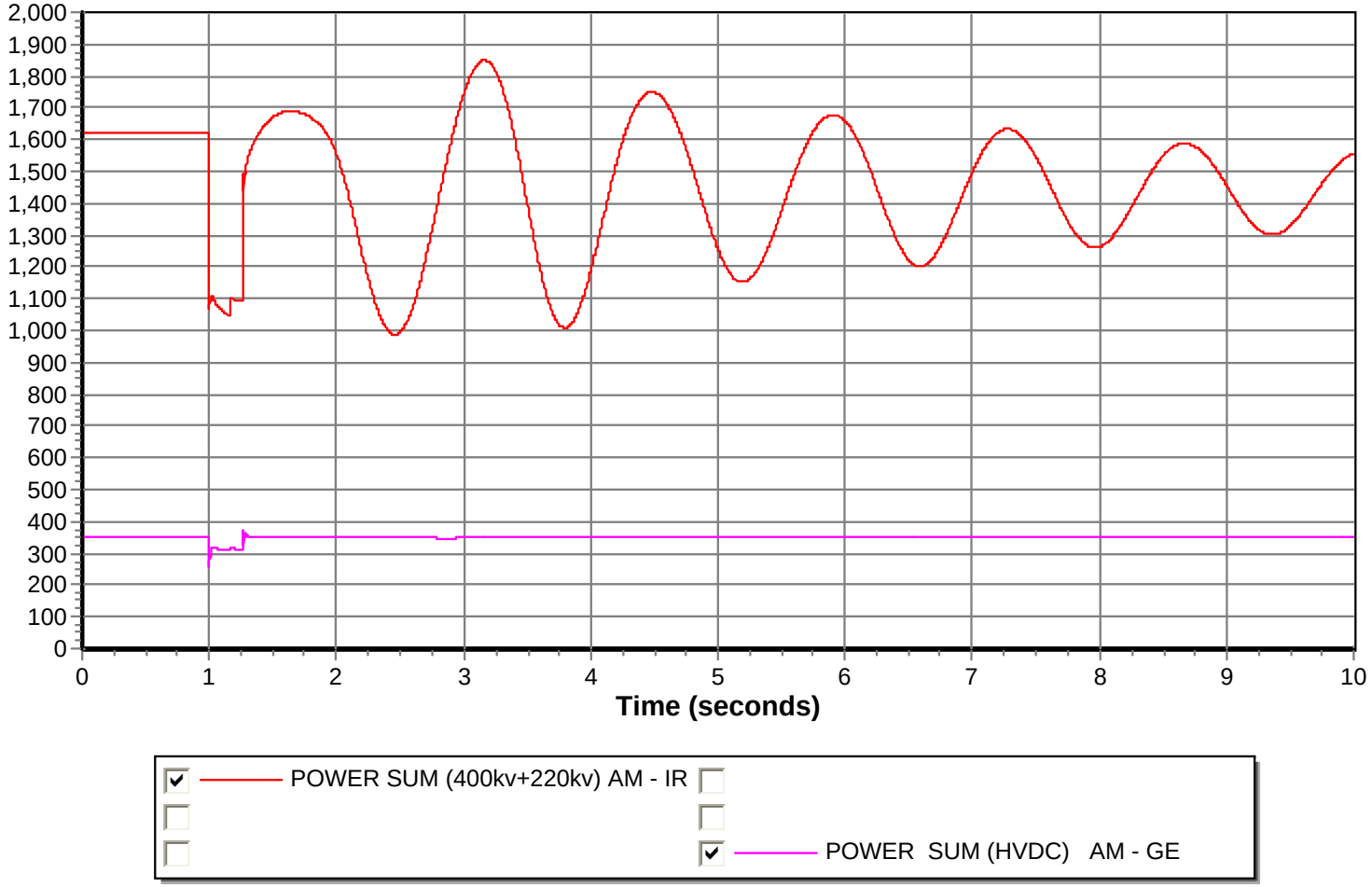
Հաշվարկ № 40 (Սցենար 2)

Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 40.1

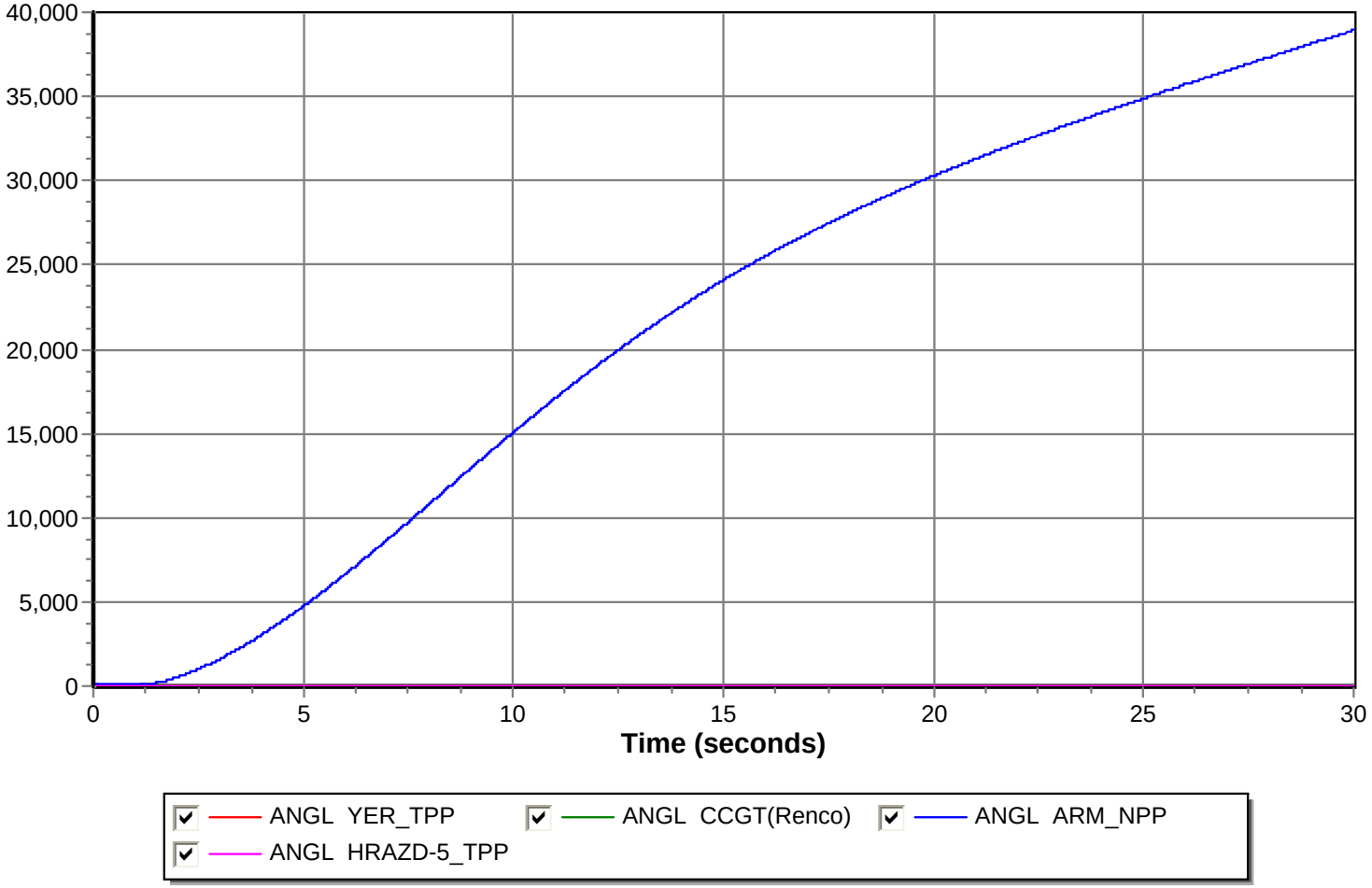


Հաշվարկ № 40՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)
Նկ. 40՛.1



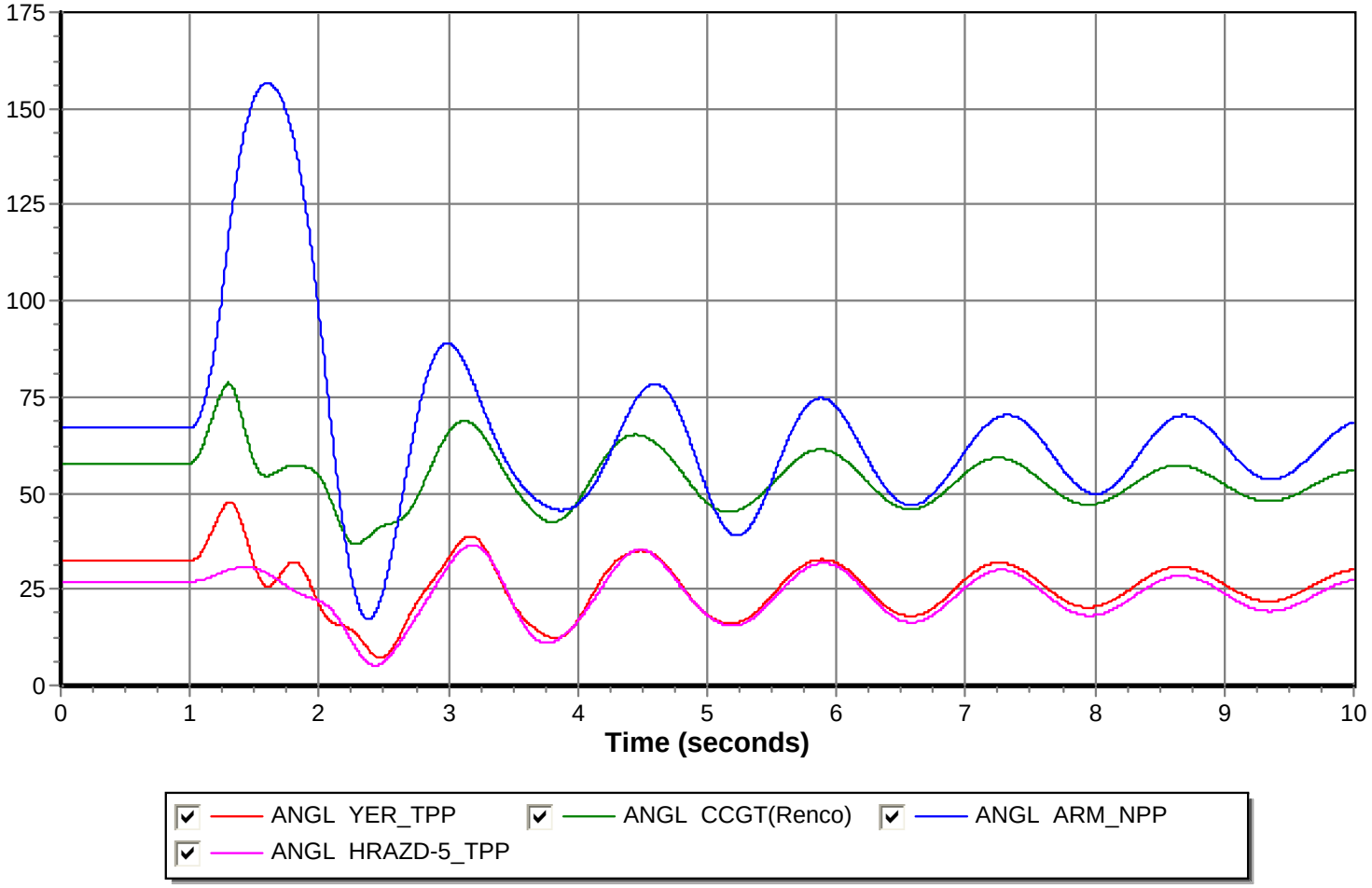
Հաշվարկ № 40 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 40.2



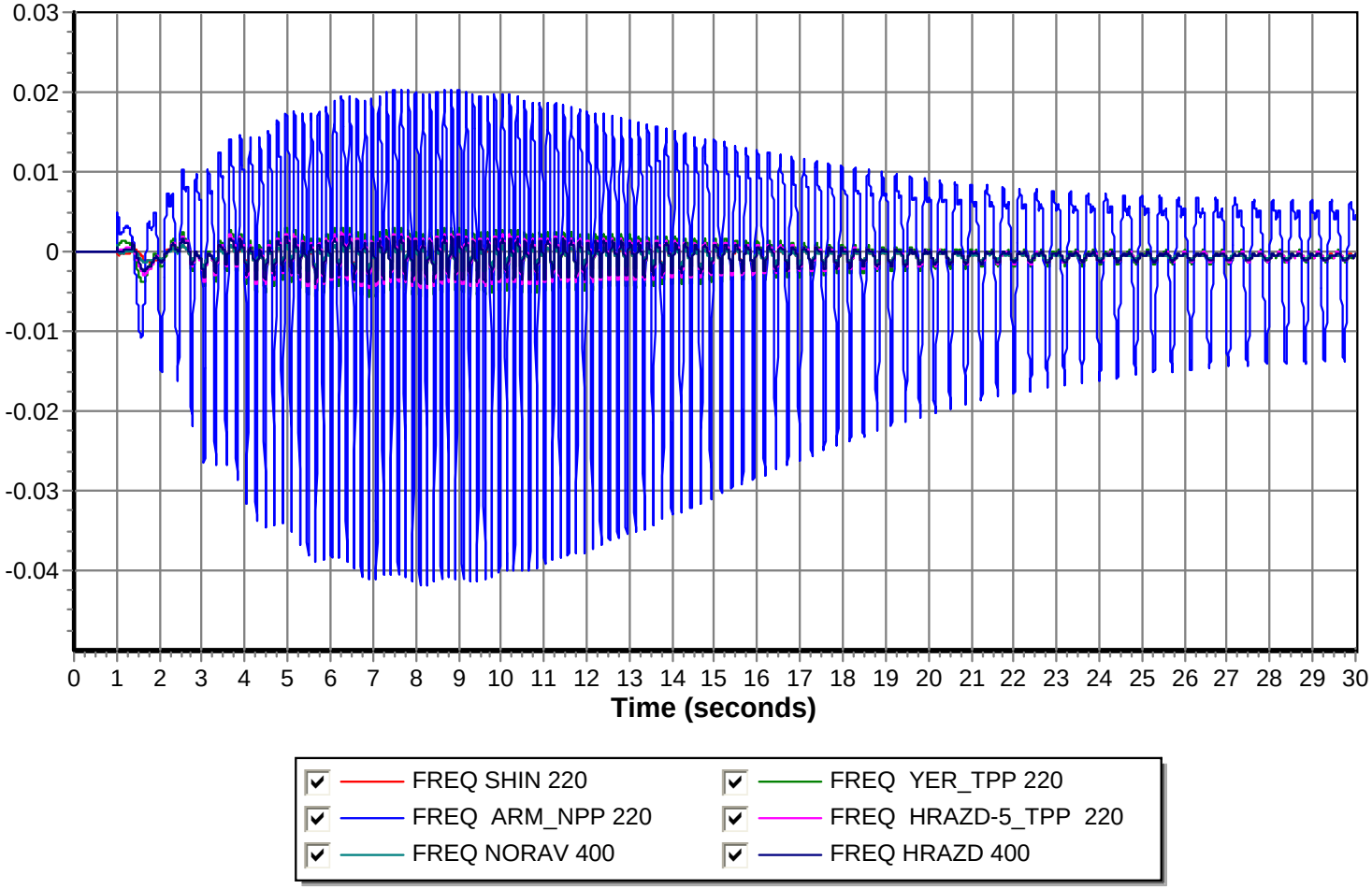
Հաշվարկ № 40՛ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 40՛.2



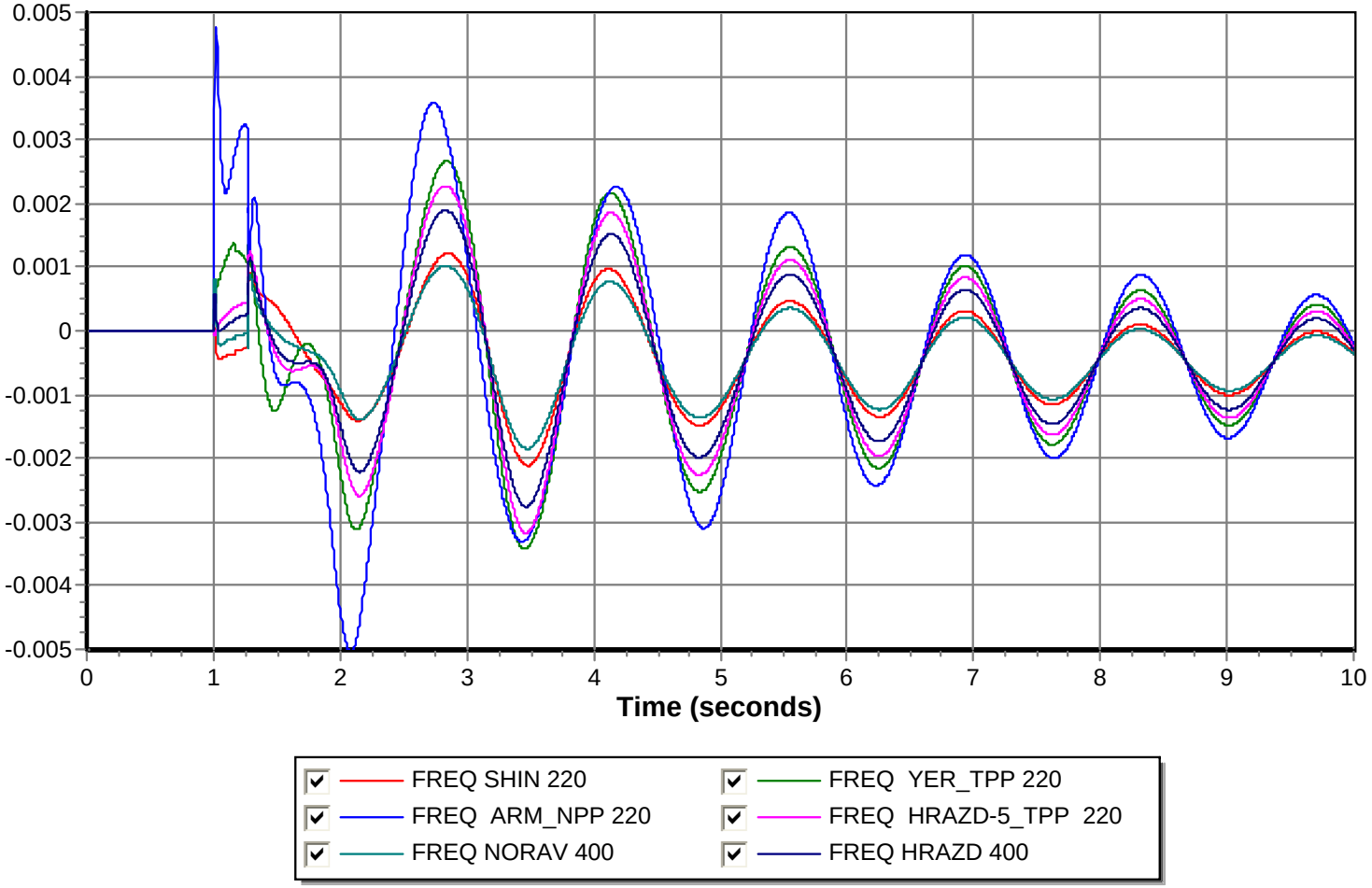
Հաշվարկ № 40 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 40.3



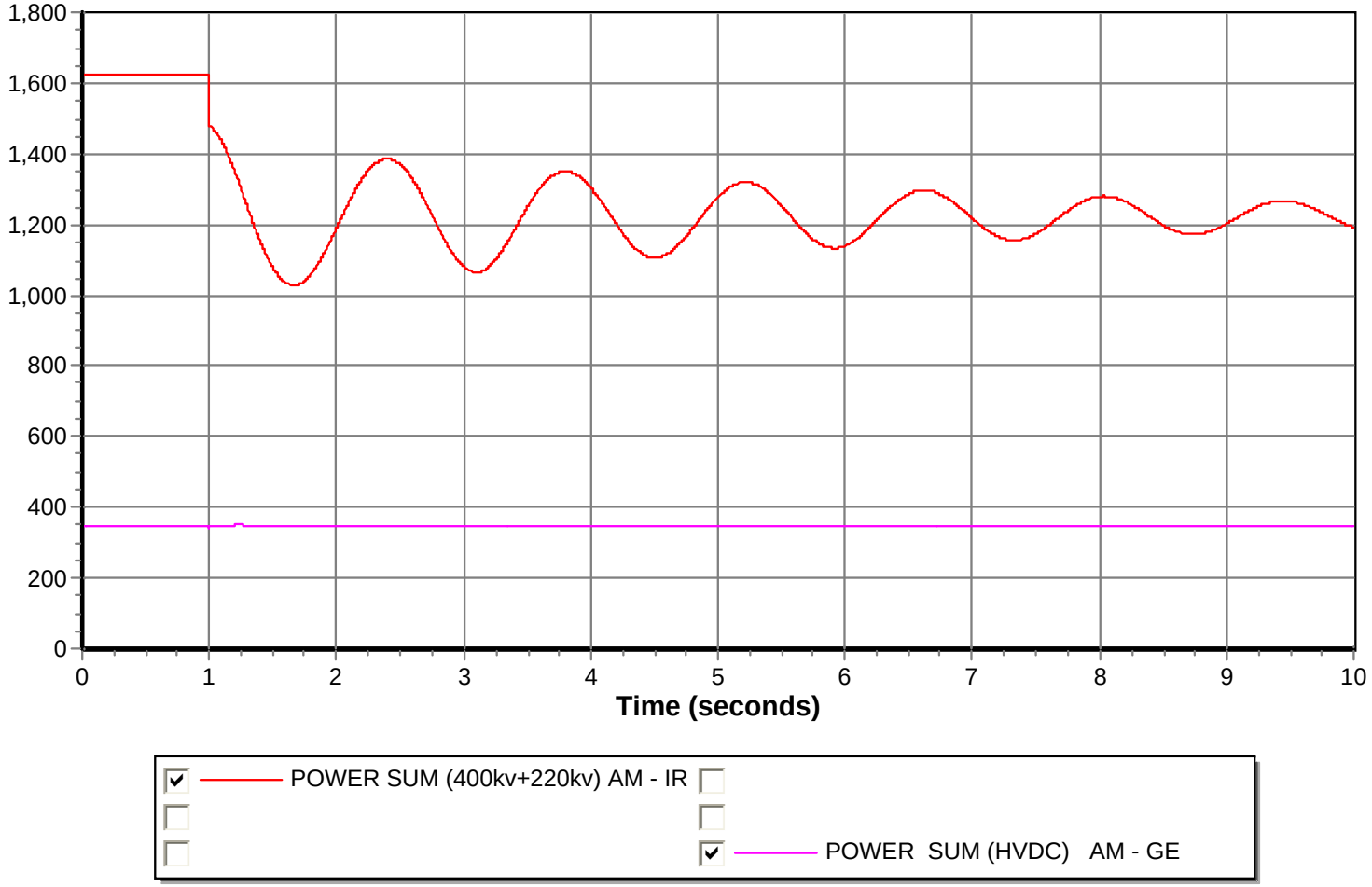
Հաշվարկ № 40′ (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 40′.3



Հաշվարկ № 41 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

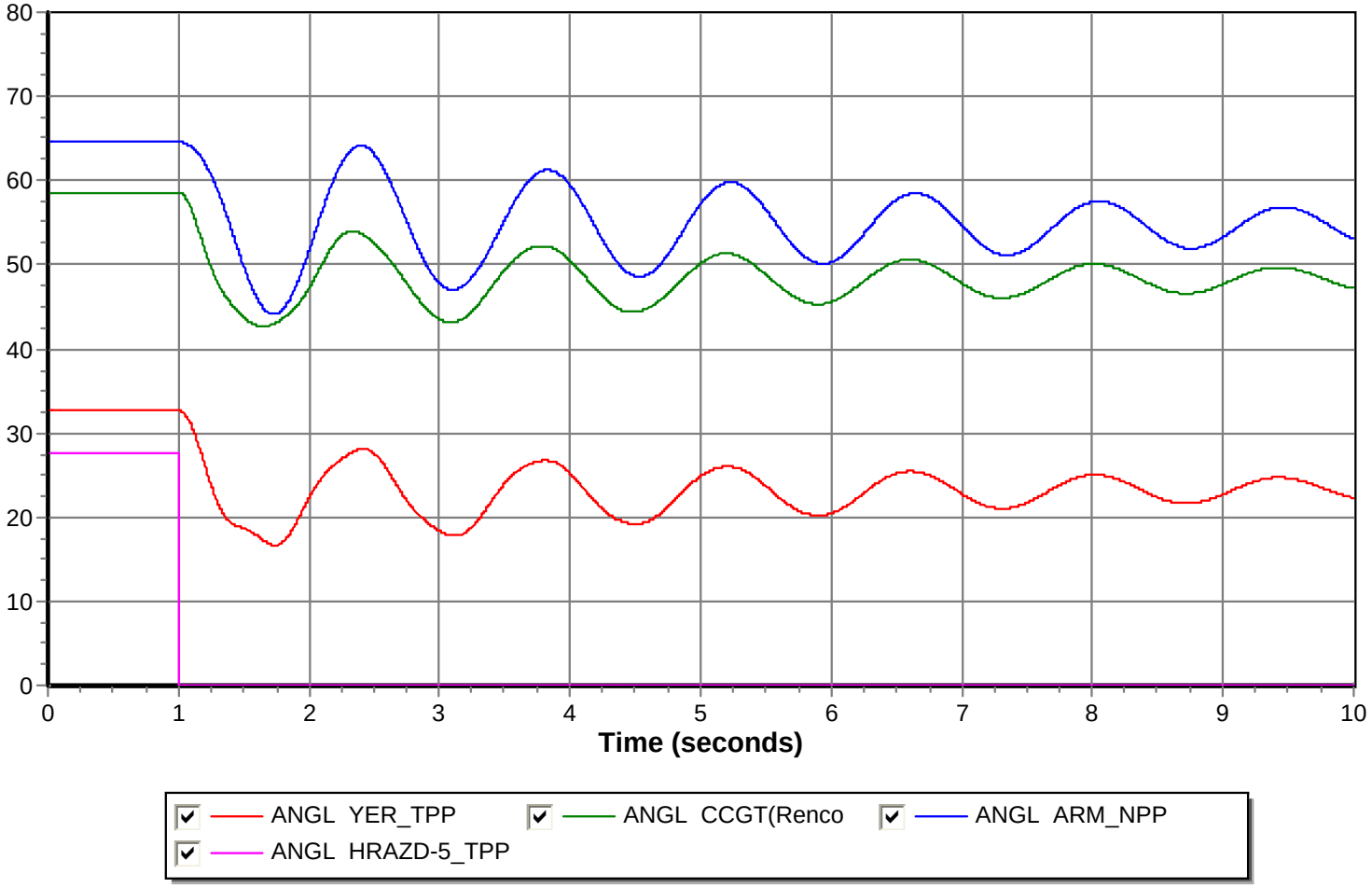
Նկ. 41.1



Հաշվարկ № 41 (Սցենար 2)

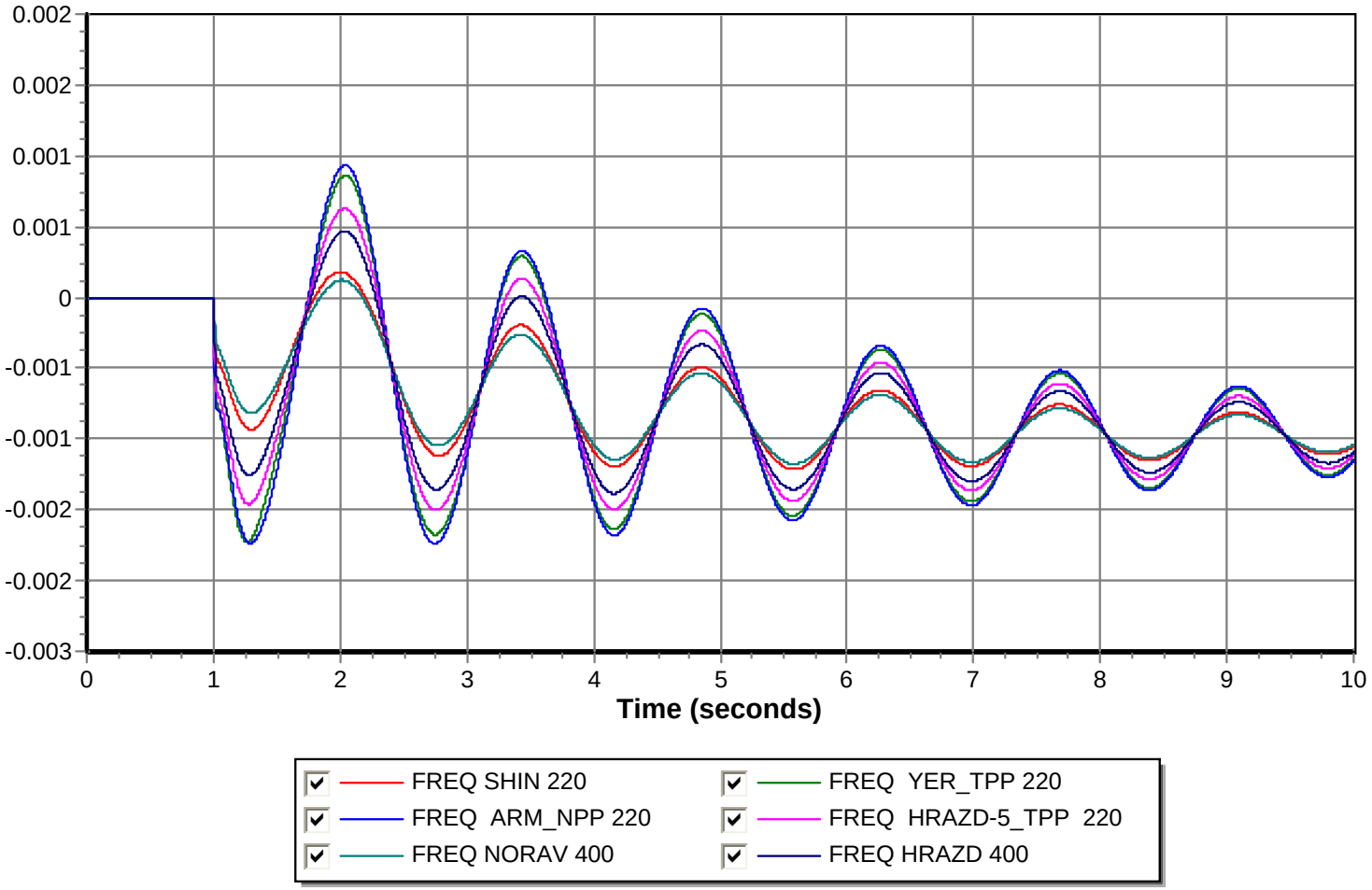
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 41.2



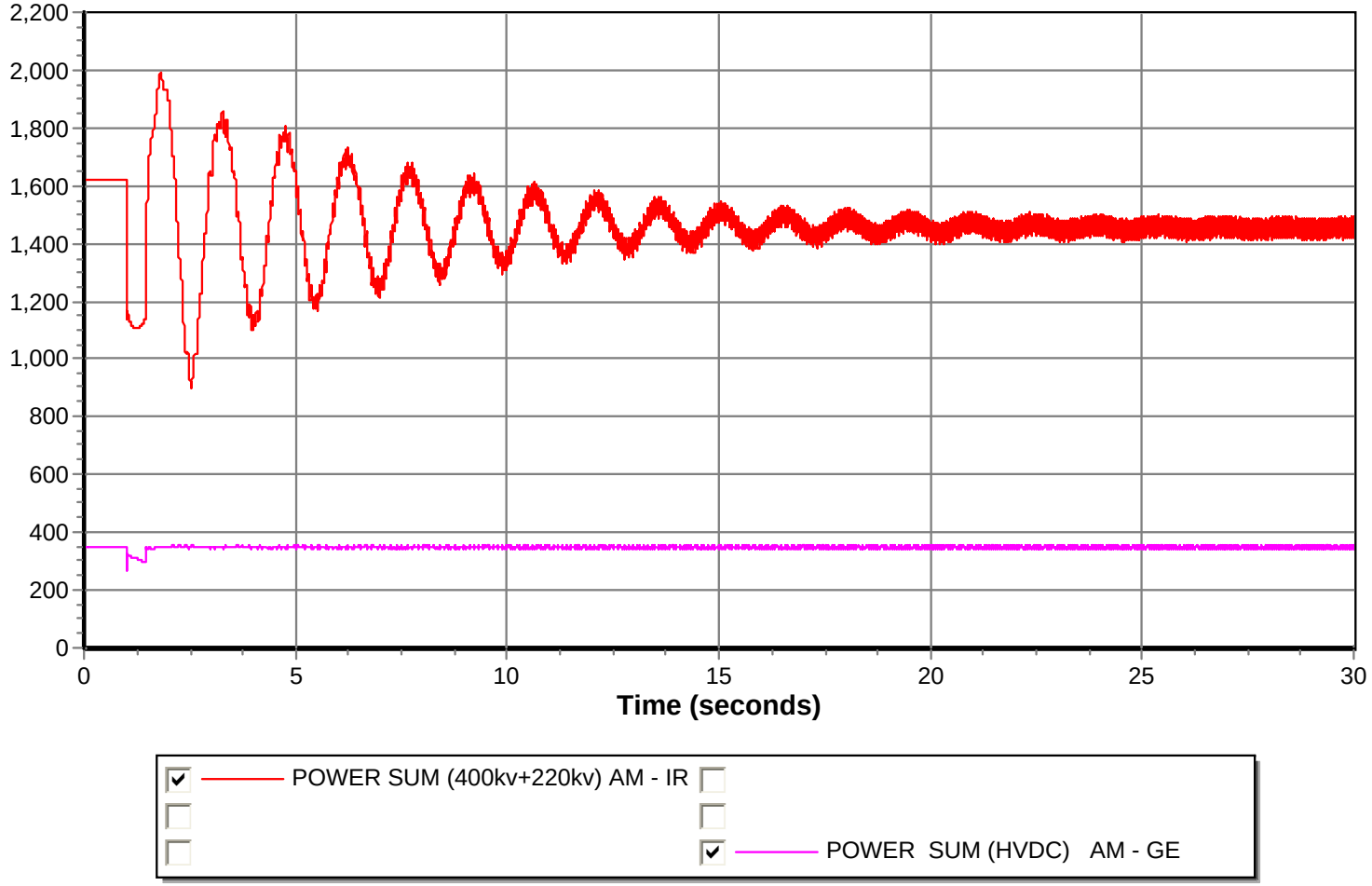
Հաշվարկ № 41 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 41.3



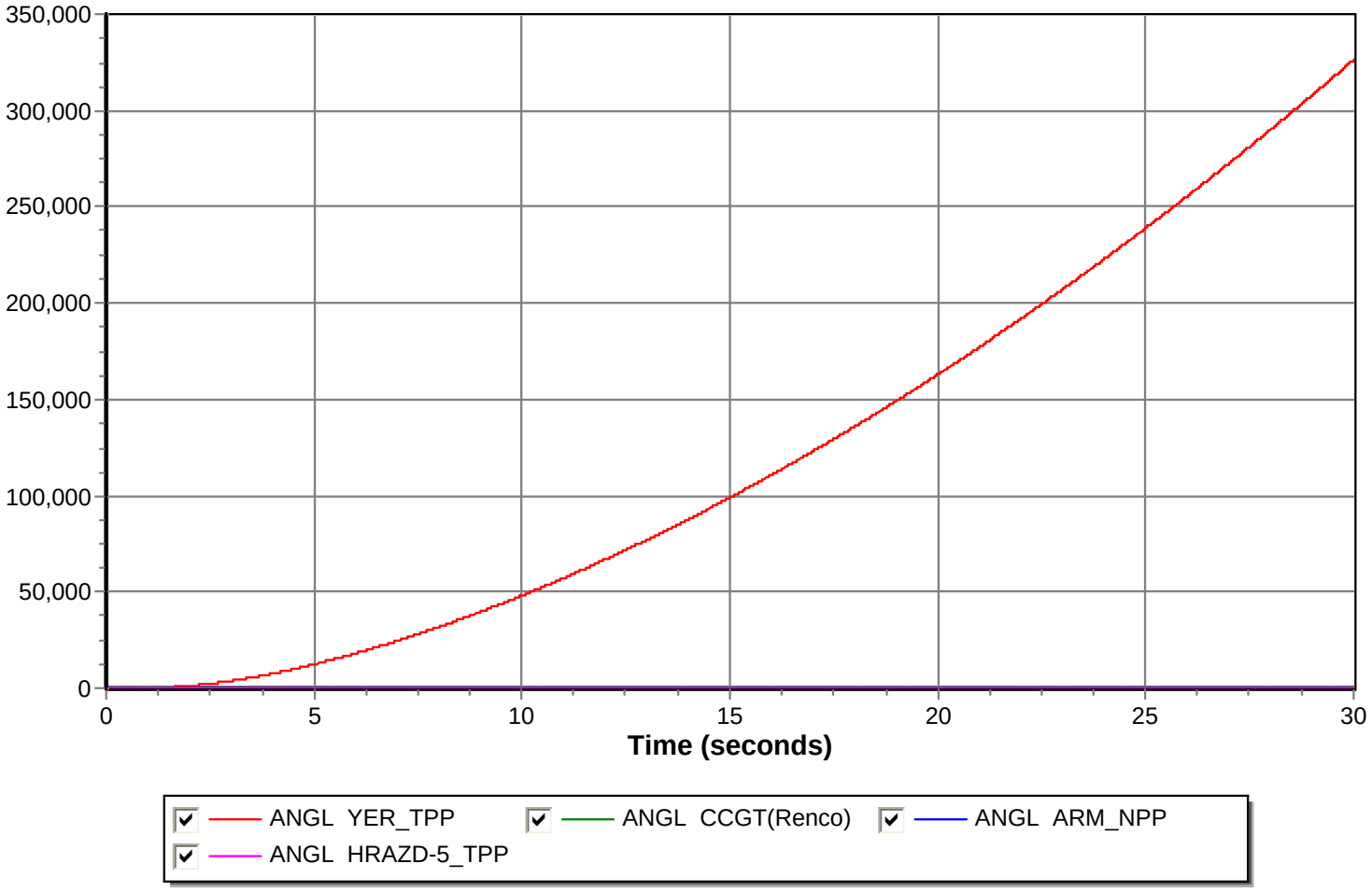
Հաշվարկ № 42 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ P(t)

Նկ. 42.1



Հաշվարկ № 42 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ δ(t)

Նկ. 42.2



Հաշվարկ № 42 (Սցենար 2)
Հարաչափ՝ f(t)

Նկ. 42.3

