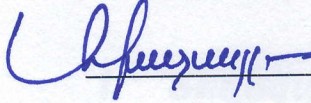


Նախնական հաստատված է

«ԷԷՀՕ» ՓԲ ընկերության խորհրդի
2026թ. մայիսի 27-ի նիստում
խորհրդի նախագահ

 **Ա.ԽԱԿԻԱՅԱՆ**

Հաստատվել է

ՀՀ տարածքային կառավարման և
ենթակառուցվածքների նախարար

_____ **Դ.ԽՈՒԴԱԹՅԱՆ**

« _____ » _____ 2026թ.

**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր» ՓԲ ընկերության**

**2025 ԹՎԱԿԱՆԻ
ՏԱՐԵԿԱՆ
ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ**

ԵՐԵՎԱՆ

ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

- I. Տեղեկատվություն Ընկերության, նրա կառավարման մարմինների մասին**
- II. Արտադրական գործունեություն**
- III. Ֆինանսատնտեսական գործունեություն**
- IV. Աշխատանք և աշխատավարձ**
- V. Եզրափակիչ դրույթներ**
- VI. Հաշվապահական հաշվեկշիռներ**
- VII. Տեղեկանքներ**
- VIII. Տեղեկություններ խորհրդի անդամների մասին**

I.ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ՄԱՍԻՆ

անվանումը՝ հայերեն լրիվ	-	«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերություն
կրճապ	-	«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
նուսերեն	-	Закрытое акционерное общество «Оператор электроэнергетической системы»
կրճապ	-	ЗАО «Оператор электроэнергетической системы»
անգլերեն լրիվ	-	«Electro power systems operator» Closed joint-stock company
կրճապ	-	«Electro power systems operator» CJSC
հասցեն՝	-	ՀՀ, 0009, Երևան, Արուսյան փողոց 27
հեռախոս՝	-	(+37410) 524725
ֆաքս՝	-	(+37410) 547317
էլ. փոստ՝	-	office@energyoperator.am
ինտերնետային կայք՝	-	www.energyoperator.am
հարկ վճարողի հաշվառման համարը	-	01547732
<i>«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության բանկային վավերապայմանները՝</i>		
«Արդշինբանկ» ՓԲԸ		
«Ադասյան» մասնաճյուղ		2474600497000000
«Արաբկիր» մասնաճյուղ		2471200469060000

Պեպ.ռեգիստրում գրանցման համարը և ամսաթիվը՝
27312003639, 05.11.2003թ., վկայական թիվ՝ 03 Ա 062403

Իրավակազմակերպական ձևը՝
Փակ բաժնետիրական ընկերություն

Ընկերության կորպորատիվ կառուցվածքը

ա) Բաժնետերերի ընդհանուր ժողով

բ) Խորհուրդ

գ) Խորհրդի հանձնաժողովներ (2024թ. ընթացքում չեն ստեղծվել)

դ) գործադիր մարմին:

Ընկերության կանոնադրական կապիտալը կազմում է 3 450 241 482.5 դրամ, որը կազմում է 316 349 հատ հասարակ (սովորական) բաժնետոմս՝ յուրաքանչյուրը 10 906.440 ՀՀ դրամ անվանական արժեքով՝ հիմք Հայաստանի կենտրոնական դեպոզիտարիայի տվյալ հաշվի օպերատորի՝ «ԱՐՄԲՐՈԿ» ԲԲԸ-ի կողմից 2024 թվականի փետրվարի 20-ի դրությամբ տրված արժեթղթերի սեփականատերերի (անվանատերերի) ցուցակ:

Բոլոր բաժնետոմսերը տեղաբաշխված են, պատկանում են Հայաստանի Հանրապետությանը, վճարված են նրա կողմից և կառավարվում են Հայաստանի Հանրապետության կառավարության և նրա լիազորված մարմնի՝ ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության կողմից:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԿԱՆՈՆԱԴՐՈՒԹՅԱՄԲ ԵՎ ՏՐՎԱԾ ԼԻՑԵՆԶԻԱՅՈՎ

ՆԱԽԱՏԵՍՎԱԾ ԽՆԴԻՐՆԵՐԸ ԵՎ ՆՊԱՏԱԿՆԵՐԸ

Ընկերության նպատակն է տնտեսական գործունեություն իրականացնելու ճանապարհով շահույթի ստացումը, որի համար իրավունք է տրված և պարտավորեցված էլեկտրաէներգետիկական համակարգում մատուցել էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայություն՝ հետևյալ գործառույթներով.

1. էլեկտրաէներգետիկական համակարգում կարճաժամկետ պլանավորում և կարգավարում.
2. էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատիվ կառավարում.
3. էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի զարգացման պլանավորում.
4. տարածաշրջանային էլեկտրաէներգետիկական համակարգերի հետ Հայաստանի Հանրապետության էլեկտրաէներգետիկական համակարգի համատեղ աշխատանքի ապահովում.
5. էլեկտրաէներգետիկական համակարգում՝ համաձայն Լիցենզիայի պայմանների և Շուկայի կանոնների, իր օպերատիվ ենթակայության ներքո գտնվող Ռելեական պաշտպանության և Հակավթարային ավտոմատիկայի սարքվածքների նախադրվածքների հաշվարկում, առաջադրում և դրանց կատարման վերահսկում.
6. հաճախականության և փոխհոսքերի կարգավորման, հաշվեկշռման, ինչպես նաև համակարգային ծառայություններ մատուցելու համար նախատեսված տեղակայանքների պատրաստականության ստուգում.
7. էլեկտրաէներգետիկական համակարգում կրիտիկական (վթարային) իրավիճակներում էլեկտրամատակարարման սահմանափակումների ծրագրերի կիրառման վերաբերյալ որոշումների կայացում.
8. հաղորդման ցանցին միացվող նոր կամ վերակառուցվող էներգատեղակայանքներ և սարքավորումների հաղորդման ցանցին միացնելու

տեխնիկական պայմանների և միացման գործողությունների ծրագրի վերաբերյալ համաձայնության տրամադրում.

9. էլեկտրական էներգիայի (հզորության) միջպետական առևտրի խթանման և տարանցման ապահովման նպատակով համագործակցություն այլ երկրների համապատասխան կազմակերպությունների հետ.

10. Շուկայի կանոններով նախատեսված այլ գործառույթներ:

Լիցենզիայի պայմանների 5-րդ կետի 1-7-րդ ենթակետերով ամրագրված գործառույթները Լիցենզավորված անձն իրականացնում է բացառիկ իրավունքով:

Ընկերությունը կարող է զբաղվել օրենքով սահմանված գործունեության առանձին տեսակներով, ինչպես նաև լիցենզիայի (հատուկ թույլտվություն) առկայության դեպքում այլ գործունեությամբ:

«Վ» հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի որոշմամբ, Ընկերությանը տրված լիցենզիայի գործունեության ժամկետը 2025 թվականին երկարաձգվել է մինչև 2030թ. դեկտեմբերի 9-ը:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԿԱՌԱՎԱՐՄԱՆ ՄԱՐՄԻՆՆԵՐԸ

1. Բաժնետիրոջ ընդհանուր ժողով՝

Ընկերության կառավարման բարձրագույն մարմին.

Դ.Խուղաթյան - ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարար, ընկերության բաժնետոմսերի կառավարման 100% լիազորությունները իրականացնող

Հաշվետու տարում՝ 2025թ. փետրվարի 10-ին, մարտի 31-ին, հունիսի 18-ին, հունիսի 20-ին, հունիսի 30-ին, հոկտեմբերի 31-ին և դեկտեմբերի 30-ին Հանրապետության հրապարակ, Կառավարական տուն 3 հասցեում տեղի է ունեցել Ընկերության արտահերթ ընդհանուր ժողովներ:

2. **Խորհուրդ՝** Ընկերության կանոնադրության 13 հոդվածը (13.1-ից 13.7 կետեր)՝ սահմանում է Խորհրդի բացառիկ և պատվիրակված իրավասությունները:

Խորհրդի գործունեությունը

2025թ. ընթացքում Խորհուրդը գումարել է 5 խորհրդի նիստ՝ որոնք տեղի են ունեցել փետրվարի 7-ին, մարտի 26-ին, մայիսի 23-ին, հունիսի 20-ին և հոկտեմբերի 29-ին: Նիստերը անց են կացվել՝ մեկը առկա ձևաչափով, հինգը՝ հեռակա քվեարկության միջոցով:

Գործադիր մարմին

Ընկերության գործադիր մարմինը բաղկացած է մեկ՝ գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարողից՝ Միքայել Գեորգիի Պիրադյան:

2025թ. Ընկերության ներքին աուդիտ իրականացնող անձ և կորպորատիվ քարտուղար չի նշանակվել:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԱՏԵՂԾՄԱՆ ՊԱՏՄՈՒԹՅԱՆ

ՀԱԿԻՐՃ ՆԿԱՐԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆԸ

Հայաստանի Հանրապետության Կառավարության 2003թ. մայիսի 2-ի «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» և «Էներգա-կարգաբերում» փակ բաժնետիրական ընկերություններ ստեղծելու մասին» N779-Ա որոշման 1 կետի ա) ենթակետի պահանջներին համապատասխան ստեղծվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերություն:

Նույն որոշման 6-րդ կետի համաձայն «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերության բաժնետոմսերի կառավարման լիազորությունները վերապահվել են հետևյալ պաշտոնատար անձանցից յուրաքանչյուրին քվեարկող բաժնետոմսերի ընդհանուր թվի 1/5 չափով.

Հայաստանի Հանրապետության վարչապետ

ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարար

ՀՀ էներգետիկայի նախարար

ՀՀ արդարադատության նախարար

ՀՀ կառավարությանն առընթեր պետական գույքի կառավարման վարչության պետ:

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության հիմնադիր ժողովը տեղի է ունեցել 2003թ. հոկտեմբերի 30-ին, որի որոշման 1-կետով հաստատվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության ստեղծումը:

ՀՀ կառավարության 2003թ. նոյեմբերի 6-ի «ՀՀ էներգետիկայի ոլորտի պետական ընկերությունների 2003–2007 թվականների ֆինանսական առողջացման ծրագրի ու 2003–2007 թվականների ֆինանսական հոսքերի կանխատեսումների և մի շարք որոշումներ ուժը կորցրած ճանաչելու մասին» N1694-Ն որոշման 2-րդ կետի պահանջներին համապատասխան Հայաստանի Հանրապետության

սեփականությունը հանդիսացող Ընկերության բաժնետոմսերի լիազորությունները վերապահվել է Հայաստանի Հանրապետության էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարին:

Ընկերության կանոնադրությունը Իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրում գրանցվել է 2003թ. նոյեմբերի 5-ին:

ՀՀ բնական մենաշնորհների կարգավորման հանձնաժողովի 2003թ. դեկտեմբերի 9-ի «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերությանը էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիա տրամադրելու մասին» N87-Ա որոշման 1 կետով Ընկերությանը տրամադրվել է Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիա, որի պայմանները հաստատվել է ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի 2017թ. մայիսի 17-ի N163Ա որոշմամբ:

ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ ԵՆԹԱԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔՆԵՐԻ ՄԱՍԻՆ

Ընկերությունը իր կառուցվածքում ունի «Էներգակապ» մասնաճյուղ և մինչև 2023թ. հոկտեմբերի 5-ը գործել է Արցախի հանրապետության «Գանձասար օպերատոր» ՓԲ ընկերությունը:

Ընկերության տնօրինության տակ են գտնվում ներքոհիշյալ վարչական և արտադրական տարածքները.

ՀՀ Կառավարության 2003թ. մայիսի 2-ի «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» և «Էներգակարգաբերում» փակ բաժնետիրական ընկերություններ ստեղծելու մասին N779-Ա որոշման հավելված 1-ով փոխանցվել է շենք շինություն («Էներգակապ» մասնաճյուղ), որոնք սեփականության իրավունքով՝ 2005թ. հոկտեմբերի 18-ին, 1092.3 քառ. մետր մակերեսով, գրանցված են ՀՀ կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի պետական կոմիտեի, գույքի նկատմամբ իրավունքների պետական գրանցման միասնական 3-6 մատյանի 000295 համարի տակ, քաղ. Երևան, Արաբկիր համայնք, Մալխասյանց փող. թիվ 2 հասցեում, այդ թվում՝ վարչական շենք, պահեստներ, ավտոտնակներ, ծածկեր, բենզալցակայան: Կադաստրի պետական կոմիտեում 2006թ.-ից քաղ.Երևան, Մալխասյանց 2 հասցեի 0.265 հա հողամասի նկատմամբ սեփականության իրավունքը՝ ՀՀ կառավարության 01.10.05թ. N199-Ն որոշման և ՀՀ հողային օրենսգրքի 23 հոդվածի պահանջների համաձայն, փոխանցվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերությանը:

2006թ. Ընկերության կողմից անհատույց (մշտական) օգտագործման իրավունքով զբաղեցրած հողամասի («Էներգակապ» մասնաճյուղ - 0.265 հա) նկատմամբ գրանցվել է սեփականության իրավունք, որը ակտիվների կազմում ներառելու և հաշվապահական ձևակերպումներ տալու վերաբերյալ ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության 2/3 1-5/3-3058, 07.03.06թ. պարզաբանմամբ որպես հետաձգված եկամուտ Ընկերությունը ձևակերպել է 105.979 մլն դրամ: Նշված եկամուտը պետք է ճանաչվի որպես եկամուտ սիստեմատիկ և ռացիոնալ հիմունքով, տվյալ հողամասի վրա կառուցված շենքերի, շինությունների միջին կշռված

մնացորդային օգտակար ծառայության ժամկետի ընթացքում և վերագրվի հաշվետու ժամանակաշրջանի եկամուտներին:

ՀՀ կառավարության 2009թ. օգոստոսի 13-ի «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերությանը գույք հանձնելու մասին» N924-Ա որոշմամբ «Հայաստանի Հանրապետության կառավարությանն առընթեր պետական գույքի կառավարման վարչության աշխատակազմ» պետական կառավարչական հիմնարկին ամրացված՝ Երևան քաղաքի Աբովյան 27 հասցեում գտնվող՝ 3436.95 քառ. մետր մակերեսով ու 2327154 հազ.դրամ գնահատված արժեքով շենքը և դրա սպասարկման ու օգտագործման համար հատկացված 0.13639 հեկտար հողատարածքը ներդրվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերության կանոնադրական կապիտալում: ՀՀ Կառավարության 2010թ. փետրվարի 18-ի N150-Ա որոշմամբ «3436.95 քառ. մետր մակերեսով» բառերը փոխարինվել են «3536.95 քառ. մետր մակերեսով» բառերով, իսկ «2327154» թիվը՝ «2343603»:

2010թ. ապրիլի 12-ին սեփականության իրավունքով՝ 3536.95 քառ. մետր մակերեսով շենքը և 0.13639 հեկտար հողատարածքը՝ գրանցված են ՀՀ Կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի պետական կոմիտեի, գույքի նկատմամբ իրավունքների պետական գրանցման միասնական 010063-21 մատյանի 00210 համարի տակ, քաղ. Երևան, Կենտրոն համայնք, Աբովյան փող. թիվ 27 հասցեում:

ՀՀ կառավարության 2017թ. դեկտեմբերի 7-ի «ՀՀ կառավարության 25.02.2010թ. N182-Ա որոշման մեջ փոփոխություն կատարելու և «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության կանոնադրական կապիտալում գույք ներդնելու մասին» N1557-Ա որոշման համաձայն, ք.Երևան, Ծովակալ Իսակովի 50/21 հասցեում 0.25555 հեկտար մակերեսով հողամասը 38700.0 հազ.դրամ շուկայական արժեքով ներ է դրվել «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության կանոնադրական կապիտալում՝ Պահուստային կարգավարական կենտրոն կառուցելու նպատակով, որը համապատասխան գրանցում է ստացել ՀՀ կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի

պետական կոմիտեում, ինչպես նաև համապատասխան գրանցում է ստացել ՀՀ պետական ռեգիստրում:

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության խորհրդի 19.12.2019թ. նիստի «Արցախի Հանրապետությունում ընկերություն ստեղծելու վերաբերյալ» որոշման հիման վրա, 2021թ. հոկտեմբերի 10-ին խորհուրդը հաստատել է Արցախի Հանրապետությունում գործող «Գանձասար օպերատոր» ՓԲ ընկերության կանոնադրությունը, որը Արցախի Հանրապետության օրենքներին համապատասխան գրանցվել է ԱՀ պետական ռեգիստրում՝ որպես «Գանձասար օպերատոր» ՓԲ ընկերություն, ԱՀ հանրային ծառայությունները և տնտեսական մրցակցությունը կարգավորող պետական հանձնաժողովի կողմից «Գանձասար օպերատոր» ՓԲ ընկերությանը տրվել է գործունեության լիցենզիա և սահմանվել է սակագին: «Գանձասար օպերատոր» ՓԲ ընկերությունը իր գործունեությունը սկսել է 2022թ. հունվարի 1-ից:

Խորհրդի 24.12.2021թ. նիստում հաստատված «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության վարչակազմակերպական կառուցվածքում ընդգրկվել է Արցախի Հանրապետության «Գանձասար օպերատոր» ՓԲԸ-ն, որպես առանձին կառուցվածքային ստորաբաժանում:

Խորհրդի 2023թ. հոկտեմբերի 5-ի նիստում, հաշվի առնելով այն հանգամանքը, որ Արցախի Հանրապետության տարածքը Ադրբեջանի Հանրապետության կողմից օկուպացվելուց հետո Արցախի էլեկտրամատակարարումը 24.09.2023թ.-ից իրականացվում է Ադրբեջանի էներգահամակարգից, իսկ օպերատորի գործառույթները իրականացվում են Ադրբեջանի օպերատորի կողմից, որոշվել է «Գանձասար օպերատոր» ՓԲ ընկերությունը հանել «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության հաշվեկշռից և կառուցվածքից:

II. ԱՐՏԱԴՐԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՌՈՒԹՅՈՒՆ

2025թ. ընթացքում Ընկերությունը, իրականացրել է օպերատորի ծառայության մատուցման լիցենզիայով նախատեսված բոլոր գործառույթները՝ ապահովելով ՀՀ էներգահամակարգի անվտանգությունն ու հուսալիությունը: Տարվա ընթացքում Կենտրոնական կարգավարական ծառայության աշխատակիցների մեղքով վթարներ չեն արձանագրվել:

Հանդիսանալով էլեկտրաէներգետիկական մեծածախ շուկայի մասնակից, «ԷԷՀՕ» ՓԲ ընկերությունը իր փոխհարաբերությունները շուկայի այլ մասնակիցների հետ վարում է «էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի և էլեկտրաէներգետիկական համակարգի լիցենզավորված այլ անձանց փոխհարաբերությունների կարգը հաստատելու մասին» ՀՀ ՀԾԿՀ 2008թ. հուլիսի 2-ի N347-Ն որոշմանը համապատասխան: «ԷԷՀՕ» ՓԲ ընկերությունը գործունեության ոլորտում կարևոր տեղ է հատկացված նաև ՀՀ ՀԾԿՀ «ՀՀ էլեկտրաէներգետիկական համակարգի հուսալիության և անվտանգության ապահովման կանոններ» 2004թ. դեկտեմբերի 24-ի N176-Ն որոշմամբ սահմանված դրույթների իրագործմանը:

Ընկերությունը, լիցենզիայի պայմաններին համապատասխան, տարվա ընթացքում մշակել և արտադրող, բաշխող և տեղափոխող ընկերություններին է տրամադրել հրահանգներ:

Տեխնիկական բարձր մակարդակով և փոխադարձ վստահության մթնոլորտում է ապահովվում Իրանի Իսլամական Հանրապետության «Թավանիր» ընկերության ազգային կարգավարական կենտրոնի և Ընկերության կենտրոնական կարգավարական ծառայության կարգավարների միջև փոխհարաբերությունների և 220կՎ Ահար-1, Ահար-2 միջպետական էլեկտրահաղորդման գծերի օպերատիվ կառավարման վերաբերյալ կնքված համաձայնագրով նախատեսված պահանջների կատարումը: Ըստ անհրաժեշտության վերամշակվել են արդեն գործողության մեջ գտնվող հրահանգները և տրամադրվել համապատասխան ընկերություններին:

Ընկերությունը սպասարկել է կապուղիներ, մալուխային և օդային կապի գծեր, ռադիո և այլ հատուկ կապի ու հեռուստամեխանիկայի սարքավորումներ և SCADA/կապ համակարգը, որն իր մեջ ներառում է՝

«Էներգակապ» մասնաճյուղը սպասարկել է.

1. Կապի թվային (IP) սերվերներ	- 6 հատ
2. Երկարատև ձայնագրման թվային (IP) սարք	- 3 հատ
3. Ցանցային դեկավարման համակարգեր (NMS)	- 5 հատ
4. Օպտիկական վերջնամասային սարքեր (OLTE)	- 54 հատ
5. Բարձր հաճախականության Սարքավորումներ (DPLC)	- 28 լրակազմ
6. ԱՀԿ Panasonic	- 11 հատ
7. Օպտիկամանրաթելքային ճոպան (OPGW)	- 1099.5 կմ
8. Օպտիկամանրաթելքային մալուխ (OPAC)	- 41.382 կմ
9. Օպտիկամանրաթելքային մալուխ (ADSS)	- 39.324 կմ
10. Մալուխային կապի պղնձյա գծեր	- 3.3 կմ
11. Էներգասնուցման անխափան սարքեր՝ <ul style="list-style-type: none">• լիցքավորման ագրեգատներ (Golero)• մարտկոցներ• շարժիչ գեներատորներ• 220Վ/48Վ լիցքավորիչներ• 48Վ/220Վ փոխակերպիչներ• 220Վ/48Վ փոխակերպիչներ• Անխափան սնուցման սաք (UPS) 40 կՎա• Էլեկտրասնուցման ռեզերվ ավտոմատ միացման համակարգ	- 17 հատ - 33 կոմպ. (174 հատ) - 16 հատ - 21 հատ - 30 հատ - 12 հատ - 3 հատ - 4 հատ
12. Դիզել գեներատոր 150 կՎա	- 1 հատ
13. Անալոգային հեռախոսային փոխակերպիչներ (Mediatrix)	- 38 հատ
14. Սկադա համակարգի 3-րդ մակարդակի ցանցային (L3) երթուղիչներ	- 14 հատ
15. Սկադա համակարգի 2-րդ մակարդակի ցանցային (L2) կոմուտատորներ	- 41 հատ
16. ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի IP հեռախոսներ	- 316 հատ
17. ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի Անալոգային հեռախոսներ	- 86 հատ
18. Ռադիոկայան FM 301-160	- 12 հատ
19. Ռադիոռելեական սարքավորումներ "Малютка"	- 6 հատ
20. Ռադիոսարքավորումներ «air fiber 5x»	- 10 կայան
21. Հակահրդեհային համակարգ փոխկապակցված արտակարգ իրավիճակների ճգնաժամային կենտրոնի կարգավարական կետի հետ	- 25 օբյեկտ

Օպտիկա-մալուխային ծառայություն

1. «Հարավային» ե/կ-ում «Հարավային-1,2» 110 կՎ ՕԳ-ների դիֆերենցյալ պաշտպանության (ԳԴՊ) չափումներ, թերության վերացում:
2. «Հրազդան 5»-ում օպտիկական մալուխների միացումների սխեմայի փոփոխություն:
3. Պահուստային կարգավարական կետում (ՊԿԿ) «Շահումյան 2» ե/կ-ՊԿԿ կապուղու վնասված ջիղի փոխարինում:

4. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ում «Անուշ» 110 կՎ ՕԳ-ի օպտիկամանրաթելքային մալուխների թերության վերացում:
5. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ում «Աշնակ»-1,2 110կՎ ՕԳ-ի օպտիկամանրաթելքային մալուխների թերության վերացում:
6. «Արարատ 2» ե/կ-ում «Արարատ-1,2» 110կՎ ՕԳ-երի և «Գետափ» 220 կՎ ՕԳ-ի ԳԴՊ - ների միացումներ:
7. «Լիճք» ե/կ-ից «Մասրիկ-1» ֆոտովոլտային կայանի օպտիկական կապուղու օպտիկամանրաթելքային մալուխի միացումներ «Լիճք» ե/կ-ում:
8. «Զովունի» ե/կ-ում և «Շահումյան-2» ե/կ-ում «Սեբաստիա» 220 կՎ ՕԳ-ի ռելեական պաշտպանության (ՌՊ) օպտիկական մալուխների միացումներ:
9. «Երևան» ԶԷԿ-ում վնասված օպտիկամանրաթելքային մալուխների օպտիկական միջանկյալ միակցիչների (patchcord) փոխարինում:
10. «Շահումյան -2» ե/կ-ում և «Զովունի» ե/կ-ում «Մաշտոց-1,2» 110 կՎ ՕԳ-ների ԳԴՊ- ների միացումներ:
11. «Զովունի» ե/կ - «Շահումյան-2» ե/կ - «Սեբաստիա» -220 կՎ ՕԳ-ի «վազող ալիք»-ի կապուղու միացումներ «Զովունի» և «Շահումյան-2» ե/կ-ներում:
12. «Զովունի» ե/կ - «Արզնի» ՀԷԿ - «Արգել» ՀԷԿ - «Առինջ» և «Հրազդան» 110 կՎ ՕԳ- երի ԳԴՊ կապուղու տրամադրում, «Զովունի» ե/կ-ում, «Արգել» ՀԷԿ-ում և «Արզնի» ՀԷԿ- ում օպտիկական միացումներ:
13. «Արարատ-2», «Մխչյան» 110 կՎ ՕԳ-ների թ5 հենարանի վրա կարճ միացման հետևանքով վնասված ամպրոպապաշտպան ճոպանում ներկառուցված օպտիկամանրաթելքային մալուխի (OPGW) ապամոնտաժում և մոնտաժում թ4-ից թ6 միջհենարանային հատվածում:
14. «Արարատ - 2» 110 կՎ ՕԳ-ի թ4 և թ6 հենարանների վրա օպտիկական միացման տուփերի (joint box) տեղադրում, օպտիկամանրաթելքային ջղերի միացումներ:
15. «Շահումյան-2» ե/կ-ում վնասված օպտիկական միջանկյալ միակցիչի (patchcord)-ի փոխարինում:
16. «Եղեգնաձոր» ե/կ - «Արարատ -2» ե/կ - «Գետափ» 220 կՎ ՕԳ-ի «վազող ալիք»-ի կապուղու տրամադրում, «Եղեգնաձոր» ե/կ-ում և «Արարատ»-2 ե/կ-ում օպտիկական մալուխների միացումներ:
17. «Երևան» ԶԷԿ - «Արարատ- 2» ե/կ- «Էրեբունի» 220 կՎ ՕԳ-ի ԳԴՊ կապուղու տրամադրում, օպտիկական մալուխների միացումներ:
18. «Զովունի» ե/կ - «Հրազդան» ԶԷԿ - «Սոլակ» - «Քաղսի» 110 կՎ ՕԳ-ով «վազող ալիք»-ի կապուղու տրամադրում, «Հրազդան» ԶԷԿ-ում և «Զովունի» ե/կ-ում օպտիկական միացումներ:
19. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ - «Արարատ -2» ե/կ «Արեգ» 220 կՎ ՕԳ-ով «վազող ալիք»-ի կապուղու տրամադրում, «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ում և «Արարատ-2» ե/կ-ում օպտիկական միացումներ:
20. «Երևան» ԶԷԿ - «Արարատ-2» ե/կ - «Եղեգնաձոր» ե/կ օպտիկական վերջնամասային սարքի (OLTE) միացման զույգերի հաջորդաբար անջատում, աշխատանքի կասկածելի թերության վերացման նպատակով:
21. «Արարատ-2» ե/կ - «Երևան» ԶԷԿ - «Շահումյան -2» ե/կ - «Երևան» ՀԷԿ - «վազող ալիք»-ի կապուղու տրամադրում, նշված օբյեկտներում օպտիկական մալուխների միացումներ:
22. «Զովունի» ե/կ-ում նոր տեղադրված ՌՊ վահաններից օպտիկական մալուխների միացումներ:

23. «Ջովունի» ե/կ - «Հյուսիսային» ե/կ - «Քանաքեռ» ՀԷԿ, «Արաբկիր», «Գործարանային» և «Քանաքեռ» 110 կՎ ՕԳ-երի ԳԴՊ կապուղիների տրամադրում, օպտիկական մալուխների միացումներ:
24. «Գործարանային» 110 կՎ ՕԳ-ի թ6 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական մալուխի միացման տուփում վնասված օպտիկական մալուխի ջիղի վնասվածքի վերացում:
25. «Հյուսիսային» ե/կ-ում «Արաբկիր» 110 կՎ, «Գործարանային» 110 կՎ ՕԳ-ների ԳԴՊ-ի վնասվածքի վերացում:
26. «ՄԷԿ» գրասենյակ - «Քանաքեռ» ՀԷԿ հատվածում ինքնակիր ոչ մետաղական օպտիկական (ՕՄԻ(ՕՓԱԿ)) մալուխի տեղափոխում նոր տեղադրված հենարանի վրա, օպտիկական մալուխի (ՕՄԻ(ՕՓԱԿ)) միացման տուփի մոնտաժում, միացումներ (շինարարական աշխատանքների պատճառով տեղափոխվել էր նոր հենարան):
27. «ՄԷԿ» գրասենյակ - «Քանաքեռ» ՀԷԿ, «Գործարանային» 110 կՎ ՕԳ-ի թ6 հենարանի հատվածում (ՕՓԱԿ) տիպի մալուխի տեղափոխում նոր ուղեծրով, նորակառույց շենքերի տարածքից հանելու նպատակով:
28. «Արարատ-2» ե/կ-ից «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ի հատվածի բոլոր միացման կետերում կորուստների նվազեցման նպատակով կապի մոնիտորինգ՝ օպտիկական թվային հաղորդիչ/ընդունիչ (SFP)-ների, օպտիկական միջանկյալ միակցիչների մաքրում:
29. «Լիճք» ե/կ - «Մասրիկ-1» ֆոտովոլտային կայան կապուղու վնասվածքի տեղը որոշելու նպատակով, չափումներ «Լիճք» ե/կ-ից:
30. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ - «Շահումյան-2» ե/կ - «Շահումյան -1» ե/կ- «ԲԷՑ» ՓԲԸ գրասենյակ-«Rostelekom»-ի կապուղու անջատումներ և ապամոնտաժում բոլոր նշված օբյեկտներում:
31. «ՄԷԿ» գրասենյակ - «Քանաքեռ» ՀԷԿ հատվածում ինքնակիր ոչ մետաղական օպտիկական (ՕՄԻ (ՕՓԱԿ)) տիպի մալուխին խանգարող ծառերի ճյուղերից ազատում, հետագա վնասվածքից խուսափելու նպատակով:
32. Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի նոր շենք օպտիկամանրաթելքային մալուխի մոնտաժում, միացման տուփի տեղադրում, օպտիկական միացումներ:
33. «Ucom» -ի Մյասնիկյան պողոտայի օպտիկայի միացման տուփից հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի (ՀԾԿԿ) նոր ադմինիստրատիվ շենք օպտիկամանրաթելքային մալուխի անցկացում ՀԾԿԿ-ի ադմինիստրատիվ շենքում օպտիկական միացման տուփի տեղադրում, օպտիկական միացումներ:
34. Հերացի փողոց - Ամառանոցային փողոց խաչմերուկի «TeamTelecom»-ի դիտահորում տեղադրված «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ - «ՀԷՑ» ՓԲԸ կապուղու վնասված օպտիկական միացման տուփի փոխարինում, օպտիկամանրաթելքային մալուխի միացումներ:
35. «Սպանդարյան» ՀԷԿ - «Անգեղակոթ» ջրամբար օպտիկամանրաթելքային մալուխի չափումներ, վնասվածքի վերացում:
36. «Անգեղակոթ» ջրամբարից ռադիոհեռարձակման սարքի անտենա-օպտիկամանրաթելքային մալուխի մոնտաժում, օպտիկական ջիղերի միացումներ:
37. «Աշնակ-1,2» 220 կՎ ՕԳ-ի կապուղու վնասվածքի վերացում «Աշնակ-2» ե/կ-ում:
38. «Հրազդան» ՀԷԿ-ում վնասված օպտիկական միջանկյալ միակցիչի փոխարինում:
39. «Շահումյան-2» ե/կ-ում «TeamTelecom»-ի կապուղու կորուստները նվազեցնելու նպատակով չափումներ և օպտիկական թվային հաղորդիչ/ընդունիչների օպտիկական միջանկյալ միակցիչների մաքրում:

40. «Առինջ» - «Հրազդան» 110 կՎ ՕԳ-ի Կարենիս գյուղի մոտի օպիկական միացման տուփից «Ucom»-ի օպտիկական մալուխի միացում, կապուղու տրամադրում դեպի «Արգե» ՀԷԿ և «Հրազդան» ՀԷԿ:
41. «Զովունի» ե/կ-ից «ArpiNet»-ին տրամադրված կապուղու կորուստները նվազացնելու նպատակով չափումներ և օպտիկական թվային հաղորդիչ/ընդունիչների օպտիկական միջանկյալ միակցիչների մաքրում:
42. «Վանաձոր» ե/կ-ից օպտիկական մալուխի միացում:
43. «Աշնակ-1,2» 220 կՎ ՕԳ-ի թ83 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական միացման տուփից չափումներ, թերության վերացում և օպտիկական միացման տուփում ջիղերի վերամոնտաժում:
44. «Շահումյան-2» ե/կ-ում «Fnet»-ի նոր սարքին օպտիկական ջիղերի միացումներ:
45. «Մասրիկ-1» ֆոտովոլտային կապուղու վնասվածքի հետևանքով «Լիճք» ե/կ-ից նոր ջիղերի տրամադրում:
46. «ՀԷՅ» ՓԲԸ ադմինստրատիվ շենք մտնող ՕՄԻ մալուխի ապամոնտաժում, նոր ուղեծրով մոնտաժում:
47. «Անուշ» - «Աշտարակ» 110 կՎ ՕԳ-ների թ92 հենարանի վրա տեղադրված միացման տուփից «ArpiNet»-ին կապուղու տրամադրում, օպտիկական միացումներ:
48. «Շահումյան-2» ե/կ-ում «Աշտարակ» 110կՎ ՕԳ-ի օպտիկական բաժանարարից, «ArpiNet»-ին կապուղու տրամադրում, օպտիկական միացումներ:
49. «Հրազդան» ԶԷԿ բլոկային մասից ոչ բլոկային մաս օպտիկական կապուղու տրամադրում, օպտիկական միացումներ:
50. «Երևան» ՀԷԿ-ում «RetNet»-ի կապուղու ազդանշանների մակարդակի բարելավում, կորուստների վերացում:
51. «Լիճք» ե/կ-ում «ArpiNet»-ի կապուղու ջիղերի մաքրում, կորուստների նվազեցում, կապուղու վերականգնում:
52. «Հրազդան» ԶԷԿ-ում «Սոլակ», «Քաղսի» 110 կՎ ՕԳ-ների ԳԴՊ-ների նոր տեղադրված սարքերի օպտիկամանրաթելքային մալուխների միացումներ:
53. «Հրազդան» ԶԷԿ - «Հրազդան» ՀԷԿ «ՊՇԷԿ-1,2» 220 կՎ ՕԳ-ների ԳԴՊ-ների միացումներ և ստուգումներ:
54. Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի նոր ադմինիստրատիվ շենքում օպտիկական սարքերի տեղադրում, օպիկական բաժանարարի մոնտաժում և միացումներ:
55. «Աշնակ» ե/կ - «Գյումրի-2» ե/կ հատվածի միացման տուփերում «Rostelekom»-ի կապուղու կորուստների նվազեցման աշխատանքներ:
56. «Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ»-ի գրասենյակ - «Շինուհայր» ե/կ կապուղու վնասվածքի վերացում:
57. «Շինուհայր» ե/կ - «Սպանդարյան» ՀԷԿ կապուղու վնասվածքի վերացում:
58. «Երևան» ԶԷԿ - «Արարատ 2» ե/կ «Արեգ» 220 կՎ ՕԳ-ի «վազող ալիք»-ի կապուղու թերության վերացում:
59. «Երևան» ԶԷԿ - «Արարատ- 2» ե/կ - «Եղեգնաձոր» ե/կ -«Շամբ» ՀԷԿ կապուղու չափումներ, հայտնաբերված թերությունների վերացում, կորուստների նվազեցում:
60. «Շահումյան 2» ե/կ -«Ծիծեռնակաբերդ» ե/կ - «Երևան» ՀԷԿ «Կարմիր-1,2» 110 կՎ ՕԳ-ների ԳԴՊ-ների կապուղիների միացումներ:
61. «Սոլակ-Քաղսի» 110 կՎ ՕԳ-ներով «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ կապուղու վնասվածքի վերացում:

62. «Առինջ» - «Հրազդան» 110 կՎ ՕԳ-ների թ48 հենարանի միացման տուփից ԳԴՊ-ների կապուղու համար երկկողմանի օպտիկական միացումներ:
63. «Առինջ» - «Հրազդան» 110 կՎ ՕԳ-երի թ48 հենարանի միացման տուփում FNet-ի կապուղու կորուստների նվազեցում:
64. «Արգե» ՀԷԿ - «Հրազդան» ՀԷԿ հատվածում «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ կապուղու մեծ կորուստների պատճառով օպտիկական ջիղերի փոխարինում:
65. «Զովունի» ե/կ-ում «Մաշտոց-1,2» 110 կՎ ՕԳ-ների ԳԴՊ-ի վնասվածքի վերացում:
66. «Շինուհայր» ե/կ - «Շամբ» ՀԷԿ, «Որոտան- 2» 220 կՎ ՕԳ-ի ԳԴՊ-ի կապուղու ապահովում, «Շինուհայր» ե/կ-ում և «Շամբ» ՀԷԿ-ում օպտիկական միացումներ:
67. «Շինուհայր» ե/կ - «Սպանդարյան» ՀԷԿ- «Որոտան-1» 220 կՎ ՕԳ-ի ԳԴՊ կապուղու ապահովում, «Շինուհայր» ե/կ-ում և «Սպանդարյան» ՀԷԿ-ում օպտիկական միացումներ:
68. «Մեղրի-1,2» 220 կՎ ՕԳ-ի ԳԴՊ կապուղու ապահովում, «Շինուհայր» ե/կ-ում և «Ագարակ» փոխանջատման կետում օպտիկական միացումներ:
69. «Քանաքեռ», «Գործարանային» 110 կՎ ՕԳ-ների թ2 հենարանի վրա կայծակից վնասված (ՕՄԱՄ)-ի ապամոնտաժում և նոր (ՕՄԱՄ)-ի մոնտաժում թ2-ից թ3 միջհենարանային հատվածում:
70. «Քանաքեռ», «Գործարանային» 110 կՎ ՕԳ-ների թ2 և թ3 հենարանների վրա միացման տուփերի տեղադրում և միացումներ:
71. «Մարաշ» ե/կ - «Քանաքեռ» - ՀԷԿ - «ԲԷՏ» ՓԲԸ կապուղու տրամադրում օպտիկական միացումներ «Մարաշ» ե/կ-ում, «Քանաքեռ» ՀԷԿ-ում և «ԲԷՏ» ՓԲԸ ադմինիստրատիվ շենքում:
72. «Մեղրի-1,2» 220 կՎ ՕԳ-ի թ141 հենարանի միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
73. «Քոնթուր ԳլոբալՀիդրո Կասկադ» ՓԲԸ-ի ադմինիստրատիվ շենքի միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
74. «ՊՏ ՕՕ»-ում «Շամբ» 220 կՎ ՕԳ-ի թ4 հենարանի միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
75. «Շամբ» ՀԷԿ - «Շամբ ջրամբար» օպտիկական ինքնակիր մալուխ ոչ մետաղական (ՕՄԻՄ (ADSS)) մալուխի թ49 հենարանից օպտիկական մալուխի միացումներ:
76. «Շամբ» ՀԷԿ 220 կՎ ՕԳ-ի թ69 հենարանի միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
77. «Գետափ» 220 կՎ ՕԳ-ի թ49 հենարանի վրա տեղադրված միացման օպտիկական մալուխի միացումներ:
78. «Քանաքեռ» ՀԷԿ-ի ՕԿԱ-ի կապուղու վնասվածքի վերացում:
79. «Արգել» ՀԷԿ-ի ՕԿԱ-ի կապուղու վնասվածքի վերացում:
80. «Գյումրի-2» ե/կ-ում «Անի» 220 կՎ ՕԳ-ի օպտիկական բաժանարարից օպտիկական կապուղու ապահովում:
81. «Անի» 220 կՎ ՕԳ-ի թ110 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
82. «Գյումրի» 220 կՎ ՕԳ-ի թ17 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
83. «Վանաձոր-2» ե/կ-ում «Գյումրի» 220 կՎ ՕԳ-ի օպտիկական միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
84. «Աշնակ» ե/կ-ում «Աշնակ» 220կՎ ՕԳ-ի օպտիկական բաժանարարից օպտիկական մալուխի միացումներ:

85. «Աշնակ» 220 կՎ ՕԳ-ի թ33 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
86. «Վարդենիս» 220 կՎ ՕԳ-ի թ42 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
87. «Հրազդան» ՋԷԿ-ում «ՊՇԷԿ-1,2» 220 կՎ ՕԳ-ի օպտիկական բաժանարարից օպտիկական մալուխի միացումներ:
88. «Հրազդան» ՀԷԿ-ում «ՊՇԷԿ-1,2» 220 կՎ ՕԳ-ի օպտիկական բաժանարարից օպտիկական մալուխի միացումներ:
89. «Արգել» ՀԷԿ-ում «Առինջ», «Հրազդան» 110կՎ ՕԳ-ների օպտիկական բաժանարարից օպտիկական մալուխի միացումներ:
90. «Առինջ» - «Հրազդան» 110 կՎ ՕԳ-ների թ90 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
91. «Լիճք» Ե/Կ-ում օպտիկական բաժանարարի տեղադրում, օպտիկական մալուխի միացումներ դեպի «Կամո» Ե/Կ:
92. «Կամո» Ե/Կ-ում օպտիկական միջանկյալ միակցիչով օպտիկական կապուղու ապահովում դեպի «Հրազդան» ՋԷԿ:
93. «Շամբ» 220 կՎ ՕԳ-ի թ34 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
94. «Արարատ -2» 110 կՎ ՕԳ-ի թ34 հենարանի վրա տեղադրված օպտիկական միացման տուփից օպտիկական մալուխի միացումներ:
95. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ում օպտիկական միջանկյալ միակցիչով օպտիկական մալուխի միացումներ:

Կենտրոնական ծառայություն

1. «Հրազդան» ՀԷԿ-ում լարման տատանումի հետևանքով ԱՀԿ-ի խափանված ծրագրի վերականգնում:
2. «Ագարակ» Ե/Կ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ETHER-100 մոդուլի պորտերի ավելացում:
3. «Կամո» Ե/Կ-ում ԲՀԿ թվային սարքավորման հզորության ուժեղարարի ելքային տրանզիստորների փոխարինում:
4. «Հրազդան» ՋԷԿ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) օպտիկական թվային հաղորդիչ/ընդունիչի (SFP) փոխարինում:
5. «Գյումրի-2» Ե/Կ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
6. «Ալավերդի» Ե/Կ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
7. «Վանաձոր-2» Ե/Կ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
8. «Քանաքեռ» ՀԷԿ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) սնուցման աղբյուրի վերանորոգում:
9. «Հրազդան» ՀԷԿ - բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ) տեղադրված ԲՀԿ թվային սարքավորման մակարդակի կարգավորում:
10. «Վանաձոր -2» Ե/Կ-ում ԱՀԿ-ի ծրագրի վերականգնում:

11. «Ջովունի» ե/կ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
12. «Հրազդան» ՀԷԿ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
13. «Արգել» ՀԷԿ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
14. «Հրազդան» ԶԷԿ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
15. «Եղեգնաձոր» ե/կ-ում ԲՀԿ սարքավորման սնուցման աղբյուրի վերանորոգում:
16. «Շամբ» ՀԷԿ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
17. «Տաթև» ՀԷԿ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
18. «Սպանդարյան» ՀԷԿ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
19. «Ագարակ» ե/կ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
20. «Արարատ -2» ե/կ-ում ԲՀԿ սարքավորման վերածրագրավորում:
21. «Հրազդան -5» ԶԷԿ-ում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) համակարգի բարձր և միջին մակարդակների մալուխի (CBW) նորոգում:
22. «Գյումրի-2» ե/կ-ում ԱՀԿ-ի ծրագրի վերականգնում:
23. «Կամո» ե/կ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
24. «Լիճք» ե/կ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
25. «Արգել» ՀԷԿ-ում լարման տատանումի հետևանքով ԱՀԿ-ի խափանված ծրագրի վերականգնում:
26. «Հրազդան» ԶԷԿ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ընդունիչ/հաղորդիչ մոդուլի մաքրում և մակարդակների կարգաբերում:
27. «Արարատ -2» ե/կ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ընդունիչ/հաղորդիչ մոդուլի մաքրում և մակարդակների կարգաբերում:
28. «Հրազդան» ԶԷԿ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ընդունիչ/հաղորդիչ մոդուլի մաքրում և մակարդակների կարգաբերում և սերվիս մոդուլի փոխարինում:
29. «Երևան» ՀԷԿ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ընդունիչ/հաղորդիչ մոդուլի փոխարինում:
30. «Արարատ-2» ե/կ-ում անցողիկ ռեժիմների մոնիտորինգի համակարգի (WAMS) ինտեգրում Սինքրոն Թվային Հիերարխիայի սարքավորման (SDH) հետ:
31. «Վանաձոր-2» ե/կ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ETHER-100 մոդուլի փոխարինում:
32. «Հրազդան» ՀԷԿ - «Կամո» ե/կ ԲՀԿ կապի վերականգնում:
33. «Շահումյան-2» ե/կ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) սնուցման մոդուլի փոխարինում:
34. «Արգել» ՀԷԿ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ETHER-100 մոդուլի փոխարինում:

35. «Շահումյան-2» ե/կ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ընդունիչ/հաղորդիչ մոդուլի փոխարինում:
36. «Լիճք» ե/կ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ընդունիչ/հաղորդիչ մոդուլի փոխարինում:
37. «Վանաձոր-2» ե/կ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) ETHER-100 մոդուլի պորտերի ավելացում :
38. «Եղեգնաձոր» ե/կ - «Սպանդարյան» ՀԷԿ կապուղու վերականգնում:
39. «Շահումյան-2» ե/կ-ում օպտիկական վերջնամասային սարքավորման (OLTE) STM-1 մոդուլի փոխարինում:

Ռադիո ծառայություն

1. «Հրազդան» ՀԷԿ-ում և «Լիճք» ե/կ-ում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) և թվային սարքի (mediatrix) ծրագրային թարմացում, կարգավորում: Բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ)-ի JR-101 տիպի հեռախոսների նորոգում:
2. «Արգել» ջրամբարի թվային սարքի (mediatrix) և JR-211 տիպի հեռախոսի նորոգում և կարգավորում:
3. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ում «Малютка» ռադիոռելեային կայանի հաղորդիչի և ЭПП-1 բլոկի փոխարինում և նորոգում:
4. «Մասիս» էլեկտրացանցի, «Խարբերդ» ե/կ-ի «FM301-160» տիպի ռադիոկայանի նորոգում և ալեհավաքի կարգաբերում:
5. «Հաղթանակ» ե/կ-ում թվային սարքի (mediatrix) և բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ)-ի JR-101 տիպի հեռախոսի նորոգում և ցանցային մալուխի (UTP) փոխարինում:
6. «ԲԷՏ» ՓԲԸ ադմինիստրատիվ շենքում, «Շահումյան-2» ե/կ-ում 2հատ CP-200 հեռախոսի ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) ծրագրային թարմացում, կարգավորում:
7. «Զովունի» ե/կ-ում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) ծրագրային թարմացում, CP-200 հեռախոսի նորոգում և կարգաբերում:
8. «Արգել» ՀԷԿ-ում ԲԲՍ-ի հեռախոսի նորոգում և թվային սարքի (mediatrix), սնուցման մոդուլի (220/12 Վ) փոխարինում:
9. «Վեդի» էլեկտրացանցում, «Գոռավան» ե/կ-ում և «Խոր Վիրապ» ե/կ-ում «FM301-160» ռադիոկայանների հաղորդիչի և սնուցման մոդուլի (220/12 Վ) նորոգում:
10. «Երևան» ԶԷԿ-ում, բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ)-ում, CP-200 հեռախոսի նորոգում, ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) ծրագրային թարմացում:
11. «Մարաշ» ե/կ-ում թվային սարքի (mediatrix) նորոգում և ցանցային մալուխի (UTP) փոխարինում:
12. «Ագարակ» ե/կ-ում թվային սարքի (mediatrix) և JR-101 տիպի հեռախոսի նորոգում, «Անգեղակոթ» ջրամբարում «air-fiber 5x» ռադիոկայանի նորոգում և 150 մ ցանցային մալուխի (UTP) փոխարինում ինքնակիր ոչ մետաղական օպտիկական մալուխ-ով (OPAC):
13. «Արտաշատ» և «Մխչյան-2» ե/կ-ներում «FM301-160» ռադիոկայանի նորոգում և ալեհավաքի կարգաբերում:
14. «Հրազդան» ԶԷԿ-ում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) ծրագրային թարմացում, CP-400 հեռախոսի նորոգում:

15. Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի (ՀԾԿՀ) հին շենքում CP-200 հեռախոսների և ցանցային կոմուտատորների (SWICH) ապամոնտաժում:
16. «Մասիս» ե/կ-ում «FM301-160» ռադիոկայանի նորոգում, վնասված ավեհավաքի ապամոնտաժում և նոր ավեհավաքի մոնտաժում:
17. «Մխչյան-1» և «Հովտաշատ» ե/կ-ներում «FM 301-160» ռադիոկայանների ղեկավարման վահանակի և հաղորդիչի նորոգում:
18. «Արգել» ՀԷԿ-ի ՕԿԱ-ում JR-211 հեռախոսի նորոգում, ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) վերածրագրավորում:
19. «Նուբարաշեն» ե/կ-ում «FM301-160» ռադիոկայանի հաղորդիչի նորոգում և կարգավորում:
20. «Երևան» ՀԷԿ-ում CP-200 թվային հեռախոսի նորոգում թվային սարքի (mediatrix) կարգաբերում, ԲԲՄ-ի JR-101 տիպի հեռախոսի կարգավորում:
21. «ՄԷԿ» ՓԲԸ վարչական շենքում (Լուսակերտ գյուղում) թվային սարքի (mediatrix) նորոգում, հեռախոսի նորոգում և օպտիկա էդերնետային փոխակերպիչի (կոնվերտոր) սարքի նորոգում:
22. «Հրազդան» ԶԷԿ-ում օպտիկա էդերնետային փոխակերպիչի (կոնվերտոր) տեղադրում և միացում:
23. Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի (ՀԾԿՀ) նոր շենքում 200 մ ցանցային մալուխի (UTP) մոնտաժ, 2հատ SNR1000-8T ցանցային կոմուտատորի մոնտաժ և միացում:
24. Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի (ՀԾԿՀ) նոր շենքում 230 մ ցանցային մալուխի (UTP) մոնտաժ, 10հատ CP-200 թվային հեռախոսի մոնտաժում:
25. Պահուստային կարգավարական կետում (ՊԿԿ) CP-600 հեռախոսի նորոգում, ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) վերածրագրավորում:
26. «Սևան» ՀԷԿ-ի հերթափոխի պետի CP-400 հեռախոսի նորոգում, ցանցային կոմուտատորի ծրագրային թարմացում և կարգվորում:
27. Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի (ՀԾԿՀ) նոր շենքում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) տեղադրում և կարգաբերում:
28. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ - «Սև ջուր» ե/կ-ում «Малютка» ռադիոռելեային կայանների նորոգում, նորոգվել են 2հատ սնող սարք 220/12 Վ, 1հատ АБК-ЦГ-3 և 1հատ ГОЧ-5 սարքեր:
29. «Աշնակ» ե/կ-ում թվային սարքի (mediatrix) նորոգում և ծրագրային թարմացում, ցանցային մալուխի (UTP) փոխարինում, JR-101 հեռախոսի նորոգում:
30. «ՀԷՑ» ՓԲԸ «Արաքս» մ/ճ-ի «Մասիս» էլեկտրացանցում, «Կապույտ Լիճ» ե/կ-ում և «Արաքս» մ/ճ-ի օպերատիվ կապի ապահովող «FM301-160» տիպի ռադիոկայանների նորոգում, նորոգվել է 2հատ ընդունիչ և 1հատ ղեկավարման վահան:
31. «Հաղթանակ» ե/կ-ում CP-200 թվային հեռախոսի նորոգում, թվային սարքի (mediatrix) նորոգում:
32. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ի ԿՂՎ-ում (mediatrix) սարքի նորոգում, 48-220Վ սնող սարքի փոխարինում և CP-200 հեռախոսի կարգաբերում, ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) ծրագրային թարմացում:
33. «ՀՇԳՑ»-ում 3հատ CP-200 հեռախոսի նորոգում և կարգաբերում, ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) վերածրագրավորում:
34. «Ձովունի» ե/կ-ում 200մ ինքնակիր ոչ մետաղական օպտիկական մալուխի (OPAC) մոնտաժ, «air-fiber 5x» ռադիոկայանի ավեհավաքի մոնտաժ և կարգաբերում:

35. «Ձովունի» ե/կ-ում 150 մ ցանցային մալուխի (UTP) մոնտաժում բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ) 220 կՎ-ում, տեղադրվել է JR-101 տիպի հեռախոս:
36. «Արգել» ջրամբարում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) և JR-211 տիպի հեռախոսի նորոգում:
37. «Ձովունի» ե/կ-ի նոր շենքում մոնտաժվել է 120 մ ցանցային մալուխ (UTP) և միացվել է 2հատ CP-200 թվային հեռախոս:
38. «Շահումյան-2» ե/կ-ում փոխարինվել է ցանցային մալուխը (UTP), նորոգվել է բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ) 220 կՎ-ի JR-101 տիպի հեռախոս:
39. «Արմափաուեր»-ում CP-400 հեռախոսի նորոգում, SNR1000-8T ցանցային կոմուտատորի փոխարինում:
40. «Մխչյան-2» ե/կ-ում, «Նուբարաշեն» ե/կ-ում «FM301-160» ռադիոկայանների նորոգում, ալեհավաքների կարգաբերում:
41. ՀԱԻՆ – «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ աշխատող «Малютка» ռադիոռելեային կայանի նորոգում, նորոգվել է 1հատ հաղորդիչ, 1հատ սնող սարք 220/12 Վ:
42. «Երևան» ՋԷԿ – ՀՇԳՑ - բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ) ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) նորոգում, ծրագրային թարմացում, 2հատ CP-200 թվային հեռախոսի նորոգում:
43. «Սպանդարյան» ՀԷԿ Անգեղակոթ ջրամբար, «air-fiber 5x» ռադիոկայանների նորոգում, ալեհավաքների կարգավորում, ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) ծրագրային թարմացում:
44. ՀՀ կառավարական 3-րդ մասնաշենքում թվային կապի սարքի (mediatrix) նորոգում և կարգաբերում:
45. «Քանաքեռ» ՀԷԿ - «Մարաշ» ե/կ-ում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) թարմացում, CP-400 հեռախոսի նորոգում, բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ) 220 կՎ-ում JR-101 հեռախոսի նորոգում:
46. «ՀԷՑ» ՓԲԸ ադմինիստրատիվ շենքում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) ծրագրային թարմացում, 2հատ CP-200 հեռախոսի նորոգում:
47. «Ձովունի» ե/կ-ում բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ) 110 կՎ-ում 130 մ ցանցային մալուխի (UTP) մոնտաժ և JR-101 տիպի հեռախոսի տեղադրում:
48. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ «Պոռոդ» ե/կ-ի «Малютка» ռադիոռելեային կայանների սնող սարքի 220/12 Վ և БСР-5 բլոկի նորոգում:
49. «Լիճք» և «Գավառ» ե/կ-ներում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) ծրագրային թարմացում, CP-200 թվային հեռախոսի նորոգում, թվային սարքի (mediatrix) կարգաբերում:
50. «ՄԷԿ» ՓԲԸ ադմինիստրատիվ շենքում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) նորոգում, CP-200 հեռախոսի նորոգում:
51. «Երևան» ՀԷԿ-ի պատվարում «air-fiber 5x» ռադիոկայանի նորոգում և ալեհավաքի կարգաբերում:
52. «Ախպարա» ջրամբարում ցանցային կոմուտատորի (Edge-core) նորոգում և CP-200 հեռախոսի վերածրագրավորում:
53. «Քանաքեռ» ՀԷԿ-ի ՕԿԱ-ում ցանցային մալուխի (UTP) փոխարինում և JR 211 տիպի հեռախոսի նորոգում:

Կապի համակարգի սարքավորումների էլեկտրական սնուցման սպասարկման ծառայություն

1. «Լիճք» ե/կ-ում կապի վերջնամասային սարքի պահուստային սնուցման ապահովում:
2. «Արզնի» ՀԷԿ-ում կարգավարական հեռախոսի սնուցման ապահովում տեղային հաստատուն 220 Վ հավաքվածքից:
3. «Արարատ-2» ե/կ-ում լիցքավորման ագրեգատի տեղադրում:
4. «Ագարակ» ե/կ-ում շարժիչ-գեներատորի խցիկի տեղափոխում:
5. «Լիճք» ե/կ-ում լիցքավորման ագրեգատի GMP-3,48 բլոկի նորոգում:
6. «Հրազդան» ՀԷԿ-ում կարգավարական հեռախոսի միացում 220 Վ հաստատուն հոսանքի հավաքվածքին:
7. «Շահումյան-2» ե/կ-ում ցանցային կոմուտատորի սնուցման մոդուլի վերականգնում:
8. «Վանաձոր-2» ե/կ-ում ԲՀԿ SV1 բլոկի նորոգում:
9. «Շահումյան-2» ե/կ-ում լիցքավորման ագրեգատի GMP-3,48 բլոկի փոխարինում:
10. «Արարատ-2» ե/կ-ում բարձր հաճախականային սարքի էլեկտրական սնուցման միացում:
11. «Երևան» ՀԷԿ-ի անխափան սնուցման սարքի (UPS) նորոգում:
12. «Արգել» ՀԷԿ-ում կարգավարական հեռախոսի միացում 220 Վ հաստատուն հոսանքի հավաքվածքին:
13. «Աշնակ» ե/կ-ում 48/220 Վ փոխարկիչի նորոգում:
14. «Մարաշ» ե/կ-ում 48 Վ մարտկոցների լիցքավորիչի նորոգում:
15. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ -ի 48/220 Վ փոխարկիչի նորոգում:
16. «Երևան» ԶԷԿ-ում կապի վերջնամասային սարքի միացում լիցքավորման ագրեգատի 48 Վ-ից:
17. «Զովունի» ե/կ-ում կապի վերջնամասային սարքի միացում պահուստային 48 Վ լարմանը:
18. «Քանաքեռ» ՀԷԿ-ի կարգավարական հեռախոսի միացում 220 Վ հաստատուն հոսանքի հավաքվածքին:
19. N1264 ե/կ-ի պահուստային ավտոմատ միացման (ABP) սարքի նորոգում:
20. «Արգել» ՀԷԿ-ում 220/48 Վ փոխարկիչի նորոգում:
21. «Հաղթանակ» ե/կ-ում 220 Վ փոփոխական հոսանքի միացումը կապի սարքավորումների արկղում:
22. «Մարաշ» ե/կ-ի 48 Վ մարտկոցների լիցքավորիչի նորոգում:
23. «Արարատ-2» ե/կ-ում հեռուստամեխանիկայի սարքի և տրանսյուսերների (PM-130) միացում լիցքավորման ագրեգատի 48 Վ լարումից «Վանաձոր-2» ե/կ-ում բարձր հաճախականային սարքի (PLC) 48/5 Վ բլոկի նորոգում:
24. «Սպանդարյան» ՀԷԿ-ում լիցքավորման ագրեգատի 48 Վ լիցքավորիչի նորոգում:
25. «Արգել» ՀԷԿ-ի կարգավարական հեռախոսի միացում 220 Վ հաստատուն հոսանքի հավաքվածքից:
26. «Եղեգնաձոր» ե/կ-ում 48 Վ լիցքավորիչի նորոգում:
27. «Քանաքեռ» ՀԷԿ օրական կարգավորման ավազանի (ՕԿԱ) անխափան սնուցման սարքի նորոգում:
28. «Կամո» ե/կ-ում կապի վերջնամասային սարքի սնուցման ավտոմատ անջատիչի փոխարինում:
29. «Էներգակապ» մ/ճ-ում 48 Վ մարտկոցների լիցքավորիչի նորոգում:
30. «Վանաձոր-2» ե/կ-ի անխափան սնուցման սարքի նորոգում:
31. «Կամո» ե/կ-ում շարժիչ-գեներատորի նորոգում:

32. «Աշնակ» ե/կ-ում լիցքավորման ագրեգատի GMP-3,48 բլոկի նորոգում և կարգավորում:
33. «Արգել» ջրամբարի անխափան սնուցման սարքի մարտկոցների փոխարինում:
34. «Արգել» ՀԷԿ-ի օրական կարգավորման ավազան (ՕԿԱ) անխափան սնուցման սարքի մարտկոցների փոխարինում:
35. «Շինուհայր» ե/կ-ի բարձր հաճախականային սարքի 220 Վ փոփոխական հոսանքի սնուցման մոդուլի վերանորոգում:
36. «Էներգակապ» մ/ճ-ի ջեռուցման համակարգի կաթսայի կարգավորիչի նորոգում:
37. «Մարաշ» ե/կ GMP-3,48 բլոկի վերանորոգում:
38. «Սևան» ՀԷԿ-ի անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում:
39. «Արզնի» ՀԷԿ-ի 220 Վ-ից 48 Վ փոխարկիչի վերանորոգում:
40. «Արարատ 2» ե/կ բարձր հաճախականային սարքի 220/48 Վ սնուցման մոդուլի նորոգում:
41. «Հրազդան» ՋԷԿ-ի ոչ բլոկային մասի հեռախոսի միացումը 220 Վ հաստատուն հոսանքի հավաքվածքից:
42. «Շահումյան» ե/կ-ում 48/220 Վ փոխարկիչի վերանորոգում:
43. N1264 ե/կ-ում էլեկտրական թողարկիչի փոխարինում:
44. «Հրազդան» ՋԷԿ բաց բաշխիչ սարքվածքում (ԲԲՍ) 48/220 Վ փոխարկիչի վերանորոգում:
45. «Վանաձոր-2» ե/կ-ի բարձր հաճախականային սարքի 48Վ սնուցման բլոկի վերանորոգում:

Ավտոտրանսպորտի և մեխանիզացիայի ծառայություն

2025թ. ապահովվել է մեքենաների տեխնիկական սպասարկումն ու վերանորոգումը, պահպանվել է մեքենաների սարքին վիճակը և անխափան շահագործումը:

Կատարվել են նաև սեզոնային և ձմեռային նախապատրաստական աշխատանքներ:

Մասնաճյուղի տեղամասերը՝ «Արևելյան», «Հյուսիսային», «Արևմտյան», «Ձանգեզուրի» պարտաճանաչորեն կատարել են վթարավերականգնողական, պրոֆիլակտիկ աշխատանքները և ակտիվ մասնակցել են մասնաճյուղի ծառայությունների կողմից կատարվող աշխատանքներին:

Համաձայն Հայաստանի Հանրապետության էներգետիկայի բնագավառի զարգացման ռազմավարական ծրագրի (մինչև 2040թ) իրագործումն ապահովող ծրագիր-ժամանակացույցի 9.7 և 11.4 կետերի պահանջի, ինչպես նաև «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության գործունեության արդյունավետ կառավարման, շրջակա միջավայրի վրա բացասական ազդեցության նվազեցման, էներգաարդյունավետության բարձրացման, ռիսկերի նվազեցման,

տեղեկատվական անվտանգության մակարդակի բարձրացման և միջազգային ստանդարտներին համապատասխանեցնելու նպատակով անհրաժեշտություն է առաջացել 2025թ. իրականացնել ներքոհիշյալ ստանդարտների ներդրման և համապատասխան հավաստագրման ստացման հետևյալ գործառույթները.

1. ISO 9001:2015 - Որակի Կառավարման համակարգեր (ներդրում և սերտիֆիկացում),
2. ISO 14001:2016 - Շրջակա միջավայրի կառավարում (ներդրում և սերտիֆիկացում),
3. ISO 50001:2023 - Էներգետիկական համակարգի կառավարում (ներդրում և սերտիֆիկացում),
4. ISO 27001:2022 - Տեղեկատվության անվտանգություն, կիրառական անվտանգություն և անհատական տվյալների պաշտպանություն՝ տեղեկատվական անվտանգության կառավարման համակարգեր - պահանջներ (ներդրում և սերտիֆիկացում),
5. ISO 37001:2016 - Կոռուպցիայի դեմ հակազդեցության կառավարման համակարգեր-պահանջներ և երաշխավորություններ կիրառման վերաբերյալ (ներդրում և սերտիֆիկացում),

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության ISO 9001:2015, ISO 14001:L2016, ISO 50001:2023, ISO 27001:2022, ISO 37001:2016, ստանդարտների ներդրման և միջազգային սերտիֆիկացման ծառայությունների ձեռքբերման նպատակով պետական գնումների շրջանակում մրցույթ է իրականացվել, որի արդյունքում հաղթող է ճանաչվել «Բիզնեսին ընդառաջ» Որակի Կենտրոն ՍՊ ընկերությունը:

«Բիզնեսին ընդառաջ» Որակի Կենտրոն ՍՊ ընկերությունն իր սերտիֆիկատը ստացել է GLOBAL CERTIFICATION LIMITED (ակրեդիտացված UKAS կողմից) ընկերության կողմից:

Մրցույթի առարկա ստանդարտների ներդրման սկզբունքների և ընթացակարգերի համաձայն՝ մրցույթի հաղթող ընկերությունը իրականացրել է ստորև բերված համապատասխան գործառույթները.

- **Նախնական աուդիտի իրականացում, որի ընթացքում պետք է գնահատվեն հիմնական չափանիշները և ցուցանիշները, սահմանվեն նպատակներն ու խնդիրները, ներդրման համար անհրաժեշտ գործողությունների դասակարգում և ներդրման պլանի կազմում,**
- **Ընկերության գործունեության վերլուծություն և գործընթացների ստանդարտի պահանջներին համապատասխանության գնահատում,**
- **Ստանդարտի փաստաթղթավորում՝ համապատասխան ձեռնարկ և ընթացակարգեր, որոնք նկարագրում են գործընթացները, փաստաթղթերը և ձևաթերթերը: Այդ փաստաթղթերը ստեղծելիս անպայման ներգրավել ընկերության համապատասխան աշխատակիցների, որպեսզի ստեղծված փաստաթղթերը և ձևաթերթերը համապատասխանեն ընկերության համար վերադաս մարմինների կողմից հաստատված ձևաչափերին, չբարդացնեն**

աշխատանքը, բայց միևնույն ժամանակ համապատասխանեն ստանդարտի պահանջներին,

- Ընկերության ղեկավարության և աշխատակիցների համար ստանդարտի ներդրման սկզբունքների և դրույթների պահպանման և թարմացման վերաբերյալ ուսուցման իրականացում՝ ստանդարտի գործարկման համար,
- մշակված գործողությունների ծրագրի իրականացում և **կազմակերպության գործունեության հետ կապված բոլոր ռիսկերի բացահայտում,**
- ներքին աուդիտորների ուսուցում՝ ամենամյա ներքին աուդիտ կազմակերպելու և համակարգը աշխատանքային վիճակում պահելու համար (հնարավորության դեպքում անհատական «Փորձագետ աուդիտորի» վկայականների տրամադրում),
- **ներքին աուդիտի իրականացում, դիտարկումների և անհամապատասխանությունների վերաբերյալ հաշվետվությունների պատրաստում՝ ստանդարտի սկզբունքներին համապատասխան,**
- **ներդրված և գործող կառավարման համակարգի ամբողջ ցիկլի ապահովում՝ բոլոր գործընթացների, ղեկավարության վերանայումների, աուդիտների և ներքին աուդիտից բխող գործողությունների արձանագրումներ,**
- սերտիֆիկատի հանձնում, 3 տարի ժամկետով,
- խորհրդատվություն կազմակերպությանը ստանդարտի ներդրումը 1 տարի գործողության մեջ պահպանելու ընթացքում:

III. ՖԻՆԱՆՍԱՏՆՏԵՍԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ

1. Եկամուտներ և ծախսեր (առանց ԱԱՀ)

1.1. Եկամուտներ (առանց ԱԱՀ)

Ընկերության 2025թ. տարեկան ընդհանուր եկամուտը կազմել է **2,455.3 մլն դրամ**՝ նախատեսված **2,245.69 մլն դրամի** դիմաց (հավելված 1): Նշված ցուցանիշը ձևավորվել է գործառնական (**2,256.8 մլն դրամ**) և ոչ գործառնական (**198.4 մլն դրամ**) եկամուտների հանրագումարից:

Հիմնական գործունեությունից ստացված եկամուտը կազմել է **2,014.5 մլն դրամ**՝ խորհրդի կողմից հաստատված նախահաշվով նախատեսված **1,943.42 մլն դրամի** դիմաց: Նախատեսվածից **71.1 մլն դրամով** ավել եկամուտը հիմնականում պայմանավորված է ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից տարեկան էլեկտրաէներգիայի հաշվեկշռում էլեկտրաէներգիայի քանակի պակաս պլանավորմամբ, որի արդյունքում փաստացի մատուցված ծառայությունների ծավալը գերազանցել է կանխատեսված ցուցանիշները: Նշված եկամուտի գոյացման աղբյուրներն են.

- **1,673.4 մլն դրամը** ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (վճարող «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ՝ **1,096.92 մլն դրամ** և շուկայի մասնակից որակավորված սպառողներ՝ **576.46 մլն դրամ**):
- **Արտահանման ընթացքում** մատուցված ծառայությունների հանրագումարը կազմել է **341.15 մլն դրամ**:
- **Այլ գործունեությունից ստացված գործառնական լրացուցիչ եկամուտը** կազմել է **242.3 մլն դրամ**, որը գրեթե ամբողջությամբ համապատասխանում է նախահաշվային ցուցանիշին (**242.27 մլն դրամ**): Նշված եկամուտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են.
- Աբովյան 27 շենքի տարածքի վարձակալությունից՝ **43.0 մլն դրամ**,
- Օպտիկամալուխային գծերի վարձակալությունից՝ **196.0 մլն դրամ**,
- «ԷԷՀՕ» ՓԲ ընկերության էլեկտրատեղակայանքներով այլ սպառողներին (ենթասպառողներին) «ՀԷՑ» ՓԲ ընկերության կողմից էլեկտրաէներգիա

հաղորդելու համար փոխհատուցումից ստացված եկամուտը կազմել է՝ **0.6 մլն դրամ**,

- «ԲԷՑ» ՓԲ ընկերությանը մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների և հաղորդման ցանցին հզորության միացման տեխնիկական պայմանների տրամադրման համար՝ **2.7 մլն դրամ**:

Ընկերության գործառնական եկամուտները կազմել են 2,256.8 մլն դրամ:

- Ընկերության ակտիվների վերագնահատման, շնորհների ձևակերպումների և փոխարժեքային տարբերության արդյունքում ձևավորվել են **ոչ գործառնական եկամուտներ՝ 198.4 մլն դրամ**: Այս հոդվածով արձանագրվել է զգալի աճ (**198.4 մլն դրամ**՝ նախատեսված 60.0 մլն դրամի դիմաց), որը հիմնականում պայմանավորված է փոխարժեքային դրական տարբերություններից ստացված եկամուտներով (**135.0 մլն դրամ**): Նշված եկամուտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են.
 - Բանկում ներդրված ավանդի տոկոսներ՝ **59.8 մլն դրամ**,
 - Փոխարժեքային տարբերությունից եկամուտներ՝ **135.0 մլն դրամ**,
 - Այլ եկամուտներ (շնորհներ)՝ **3.0 մլն դրամ**,
 - Ապամոնտաժած նյութերի մուտքագրում, տույժեր, տուգանքներ և ԱՊՊԱ փոխհատուցումներ՝ **0.6 մլն դրամ**:

1.2.Ծախսեր (առանց ԱԱՀ)

Ընկերության տարեկան փաստացի ծախսերը կազմել են **2,321.7 մլն դրամ** (հավելված 2)՝ նախահաշվով նախատեսված 2,224.2 մլն դրամի դիմաց: Ծախսերի հիմնական հոդվածների վերլուծությունը հետևյալն է.

- **Էլեկտրաէներգիայի ծախս** - կազմել է **28.28 մլն դրամ** (նախահաշվով նախատեսված 27.56 մլն դրամ գումարի դիմաց):
- **Նորոգման և սպասարկման ծախսեր** - արձանագրվել է զգալի տնտեսում. փաստացի ծախսը կազմել է **11.8 մլն դրամ**՝ նախատեսված 36.5 մլն դրամի դիմաց, որը հիմնականում պայմանավորված է «Spektrum Power 7» համակարգի տեխնիկական սպասարկման գծով ծախսերի կրճատմամբ:

- **Նյութական ծախսեր** - կազմել են **21.2 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 32.5 մլն դրամ): Տրանսպորտային միջոցների պահպանման ծախսերը կազմել են **20.83 մլն դրամ**, իսկ սարքավորումների և պահեստամասերի գծով նախատեսված ծախսերը հաշվետու ժամանակաշրջանում չեն իրականացվել:
- **Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ** - կազմել են **891.5 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 911.6 մլն դրամ), արձանագրվել է աշխատավարձի գծով խնայողություն:
- **Այլ ծախսեր** - կազմել են **72.9 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 109.2 մլն դրամ):

Տնտեսումներ.

Հաշվետու տարում արձանագրվել են տնտեսումներ մի շարք ծախսային հոդվածներով, մասնավորապես՝

- Հեռախոսային և ինտերնետային կապ – **10.36 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 11.5 մլն դրամ)
- Բանկային սպասարկում – **0.023 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 0.04 մլն դրամ)
- Կոմունալ ծառայություններ – **1.65 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 2.59 մլն դրամ)
- Տնտեսական ծախսեր – **3.38 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 8.44 մլն դրամ)
- Աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայություններ – **0.83 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 0.93 մլն դրամ)
- Գործուղումներ – **5.4 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 13.58 մլն դրամ)

Գործուղման ծախսերի նվազումը պայմանավորված է նրանով, որ հաշվետու տարում Ընկերության միջոցներից վճարվել են միայն ՀՀ տարածքում կատարված գործուղումների ծախսերը, իսկ արտերկրյա գործուղումները հիմնականում ֆինանսավորվել են հրավիրող կողմի միջոցներով:

- Բաժանորդագրություն – **0.068 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 0.45 մլն դրամ)
- Գրասենյակային ծախսեր – **0.77 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 6.45 մլն դրամ)
- Ներկայացուցչական ծախսեր – **0.97 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 3.0 մլն դրամ)
- Չփոխհատուցվող հարկեր – **4.97 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 9.75 մլն դրամ)
- Ապահովագրություն – **2.3 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 5.6 մլն դրամ)
- Կարգավորման պարտադիր վճար – **2.26 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 2.21 մլն դրամ)
- Պահպանության ծախսեր – **15.07 մլն դրամ** (համապատասխանում է նախահաշվին)
- Անձնակազմի վերապատրաստում – **0.73 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 0.86 մլն դրամ)
- Համակարգչային ծրագրերի սպասարկում – **0.711 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 5.1 մլն դրամ)
- Խորհրդատվական ծառայություններ – **3.75 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 9.8 մլն դրամ)
- Չնախատեսված ծախսեր – **4.9 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 6.8 մլն դրամ)

Լրացուցիչ ծախսեր

Հաշվետու տարում առաջացել են նաև նախապես չնախատեսված ծախսեր՝

- ոչ պիտանի օպտիկական մալուխների լուծարման հետ կապված՝ **14.78 մլն դրամ**:
- **Վարձակալության վճարներ**. Կազմել են **17.42 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 17.42 մլն դրամ):
- **լիցենզիոն փարեկան փուրք** - կազմել է **5.0մլն դրամ**:
- **Ներդրումային ծրագիր**. ԷԷՀՕ-ի տեղեկատվական անվտանգության և արդյունավետ կառավարման ISO միջազգային ստանդարտների ներդրման աշխատանքների համար ծախսերը կազմել են **6.503 մլն դրամ** (նախահաշիվ՝ 6.503 մլն դրամ):
- **վարկի սպասարկման ծախսեր** - կազմել են **152.5 մլն դրամ** (նախահաշվով նախատեսված 206.0 մլն դրամ գումարի դիմաց):

Ըստ ծախսերի հաշվարկման մեթոդիկայի, որպես ընթացիկ ծախս հաշվառվում են միայն վարկի տոկոսային վճարները՝ 152.5 մլն դրամը: Վարկերի մայր գումարները չեն համարվում ընթացիկ ծախս, քանի որ դրանք արդեն ներառված են հիմնական միջոցների կազմում և արտացոլվում են ամորտիզացիայի միջոցով:

(31.12.2025թ. դրությամբ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ տեղեկանքը կցվում է):

- **Ոչ գործառնական ծախսեր**. Կազմել են **248.53 մլն դրամ**: Այս հոդվածում առանցքային են արտարժույթի փոխարժեքային տարբերությունից առաջացած ծախսերը (**171.13 մլն դրամ**) և վարկի տոկոսագումարի զեղչված գումարը (**68.15 մլն դրամ**): Դրամական օգնություն, անաշխատունակության նպաստ, տույժ, տուգանք և այլ ծախսեր - կազմել են **9.25 մլն դրամ**.
- **մաշվածություն** - հաշվարկվել է **866.1մլն դրամ** (նախահաշվում նախատեսված 863.2մլն դրամ գումարի դիմաց): Մաշվածության հոդվածում ներառված են ինչպես վարկի մարման մայր գումարները, այնպես էլ (WAMS) ներդրման անավարտ աշխատանքները:

Ընկերության 2025-2026թ.թ. սակագնի հաշվարկում ներառվել են վարկի մարման գումարները (662.27 մլն դրամ), ինչպես նաև WAMS ներդրման անավարտ աշխատանքների գումարները (136.42 մլն դրամ):

Քանի որ վարկի մարման մայր գումարի մարումը և անավարտ աշխատանքները չեն ծախսագրվում՝ համաձայն ՖՀՄՍ-ի և հարկային օրենսգրքի, դրանք չեն ներառվել նախահաշվում և նախահաշվի կատարողականում: Նշված գումարները ծախսագրվում են հետագա ժամանակաշրջաններում՝ ամորտիզացիոն մասհանումների միջոցով:

Ընդհանուր ծախսեր և ֆինանսական արդյունք

Ընդհանուր ծախսերը կազմել են՝

- գործառնական՝ **2,073.17 մլն դրամ**,
- ոչ գործառնական՝ **248.53 մլն դրամ**,
ընդամենը՝ **2,321.7 մլն դրամ**:

2025թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության արդյունքում ձևավորվել է **133.6 մլն դրամ շահույթ** (2,455.3 – 2,321.7):

Որպես ծախս հաշվարկվել է գործառնական (2,073.17 մլն դրամ) և ոչ գործառնական (248.53 մլն դրամ) ծախսերի հանրագումարը՝ **2,321.7 մլն դրամ**:

Ընկերության 2025թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության արդյունքում ձևավորված զուտ շահույթը նախքան շահութահարկի (հետաձգված հարկի) գծով ծախսի նվազեցումը կազմել է **133.6 մլն դրամ**:

Համաձայն ՀՀ կառավարության 2025 թվականի նոյեմբերի 6-ի N 1563-Ն որոշման՝ ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից սակագնային կարգավորման ենթակա ընկերությունների համար շահութաբաժինների հաշվարկման բազա է ընդունվում հաշվետու տարվա համար պլանավորված և հանձնաժողովի կողմից հաստատված սակագնի հաշվարկում ներառված տարեկան շահույթի մեծությունը:

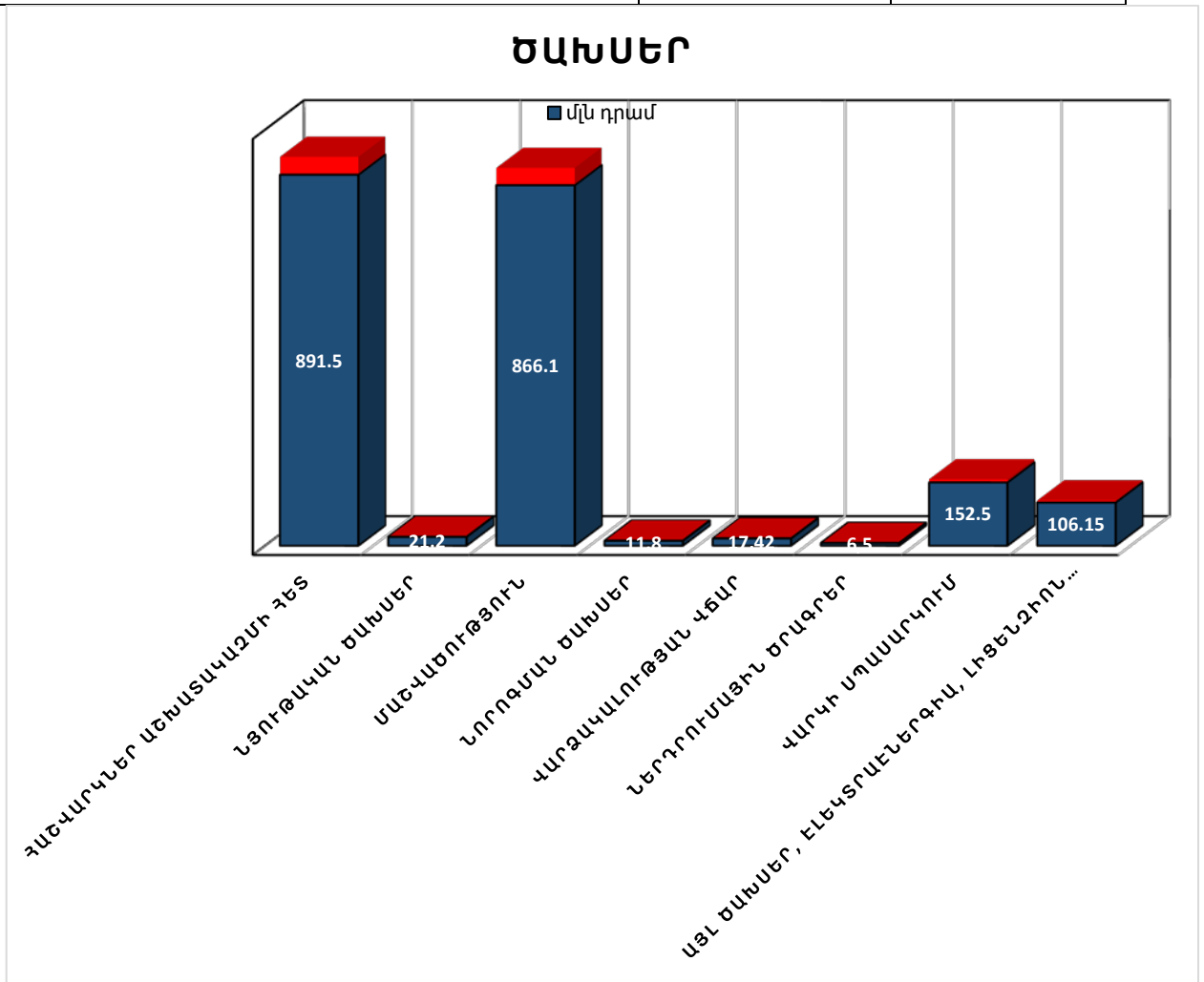
Վերը նշված կարգավորման համաձայն՝ Շահութաբաժնի հաշվարկման բազա է ընդունվել ՀՀ հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից հաստատված սակագնի հաշվարկում ներառված շահույթը՝ **21.48 մլն դրամ**:

Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե փոխանցման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է շահութաբաժնի հաշվարկման բազայի 50%-ը՝ **10.74 մլն դրամ**:

Ծախսերի կառուցվածքի համամասնությունը (Փաստացի)

Ընդհանուր ուղղակի (գործառնական) ծախսերի մեջ առանձին ծախսային հոդվածների համամասնությունը տոկոսային արտահայտությամբ կազմում է՝

Ծախսային հոդված	Գումար (մլն դրամ)	Տոկոսային բաժին (%)
Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	891.5	43.0
Մաշվածություն	866.1	41.8
Վարկի սպասարկում	152.5	7.4
Նյութական ծախսեր	21.2	1.0
Նորոգման ծախսեր	11.8	0.6
Վարձակալության վճար	17.42	0.8
Ներդրումային ծրագրեր	6.5	0.3
Այլ ծախսեր, էլեկտրաէներգիա, լիցենզիոն տուրք,	106.15	5.1
ԸՆԴԱՄԵՆԸ	2,073.17	100



2.ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ՀՈՍՔԵՐ (ԱԱՀ-ՈՎ) (հավելված 3)

2025 թվականի ընթացքում ընկերության դրամական միջոցների շարժը բնութագրվում է կայուն մուտքերով, ծախսերի համեմատաբար հավասարակշռված կառուցվածքով և դրական վերջնական արդյունքով:

Հաշվետու ժամանակաշրջանի սկզբում Ընկերության դրամական միջոցների մնացորդը կազմել է **446.6 մլն դրամ**, որից 412.0 մլն դրամը բանկում ներդրված ավանդների գումարն է, որը նախատեսված է վարկային պարտավորությունների մարման նպատակով:

Ընկերության և ՀՀ Ֆինանսների ու էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարությունների միջև համապատասխանաբար 2007 և 2015 թվականներին կնքվել են արտոնյալ պայմաններով վարկային պայմանագրեր՝ Ճապոնական բանկի և Ասիական զարգացման բանկի կողմից տրամադրված ֆինանսական միջոցների հաշվին:

ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի համապատասխան որոշումներով վարկերի և դրանց տոկոսների մարման համար անհրաժեշտ գումարները ներառվել են Ընկերության տարեկան սակագների հաշվարկներում: Վարկային պարտավորությունների ժամանակին և անխափան կատարումն ապահովելու նպատակով Ընկերությունը բանկում ներդնում է ժամկետային՝ ավելացման իրավունքով ավանդներ՝ յուրաքանչյուր վարկի մարման ժամկետին համընկնող պայմաններով: Նշված ավանդների հաշվին կուտակված դրամական միջոցներն օգտագործվում են վարկերի հիմնական գումարների և դրանց տոկոսների մարման համար:

Պայմանագրերով սահմանված ժամանակացույցի համաձայն վարկերի և տոկոսների մարումները իրականացվում են տարեկան չորս անգամ՝ տվյալ օրվա գործող ճապոնական իենի և XDR-ի փոխարժեքներին համապատասխան:

Տարվա ընթացքում ընկերության ընդհանուր ֆինանսական մուտքերը կազմել են **2,763.2 մլն դրամ**, որոնց գերակշիռ մասը՝ **2,422.84 մլն դրամ** (շուրջ 87.7%), ձևավորվել է հիմնական գործունեությունից, ինչը դրական և կայուն ցուցանիշ է:

Ներքին շուկայում մատուցած ծառայության դիմաց՝

- «ՀԷՑ» ՓԲԸ և շուկայի մասնակից որակավորված սպառողներ – **2,010.6 մլն դրամ**.
- արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց («ԵրՋԷԿ» ՓԲԸ) – **412.3 մլն դրամ**.
Այլ ծառայությունների դիմաց՝
- այլ գործունեությունից – **340.3 մլն դրամը** (12.3%): Նշված եկամուտների գոյացման աղբյուրներն են.
 - Արովյան 27 շենքի տարածքի վարձակալությունից և օպտիկամանուփային գծերի վարձակալությունից – **286.98 մլն դրամ**
 - «Կասկադ Էներգո» ՍՊ ընկերության հետ կնքված պայմանագրի համաձայն նոր ԱԷԿ-ի հզորության որոշման նպատակով ՀՀ էներգահամակարգի զարգացման հետազոտության հաշվարկների ծառայություններից – **9.4 մլն դրամ**
 - Բանկում ներդրված ավանդներից ստացված տոկոսագումարներ – **40.4 մլն դրամ**
 - «ԷԷՀՕ» ՓԲ ընկերության էլեկտրատեղակայանքներով այլ սպառողներին (ենթասպառողներին) «ՀԷՑ» ՓԲ ընկերության կողմից էլեկտրաէներգիա հաղորդելու համար փոխհատուցումից, «ԲԷՑ» ՓԲ ընկերությանը մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների և հաղորդման ցանցին հզորության միացման տեխնիկական պայմանների տրամադրումից ստացված եկամուտներ – **3.55 մլն դրամ**:

Միաժամանակ, հաշվետու տարում ընդհանուր ֆինանսական ծախսերը կազմել են **2,394.0 մլն դրամ**: Ծախսերի կառուցվածքում առավել մեծ տեսակարար կշիռ ունեն՝

- վարկերի և տոկոսագումարների վճարումները՝ **679.08 մլն դրամ (28.4%)**,
- աշխատավարձի ծախսերը՝ **674.23 մլն դրամ (28.2%)**,
- հարկերը և պարտադիր վճարները՝ **608.99 մլն դրամ (25.4%)**:

Վերոնշյալ երեք հոդվածները միասին կազմում են ընդհանուր ծախսերի շուրջ 82%-ը, ինչը վկայում է ընկերության ֆինանսական պարտավորությունների, աշխատուժի պահպանման և հարկային բեռի բարձր ազդեցության մասին:

Հաշվետու տարում իրականացվել են նաև էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի (WAMS) համակարգի ներդրման աշխատանքներ՝ **233.45 մլն դրամ** գումարով, այն միտված է համակարգի հուսալիության և արդյունավետության բարձրացմանը:

Հաշվետու տարում իրականացվել են նաև

- Նյութական ծախսեր – **50.77 մլն դրամ**
- Սպասարկման ծախսեր – **34.3 մլն դրամ**
- Վարձակալական վճար – **20.6 մլն դրամ**
- Խորհրդատվական ծառայությունների մատուցում – **10.25 մլն դրամ**
- Կապ, ինտերնետ կապի ծառայություններ – **10.45 մլն դրամ**
- Պահպանության հետ կապված ծախսեր – **16.3 մլն դրամ**

- Այլ ծախսեր - **56.27 մլն դրամ**

Տարվա արդյունքներով դրամական միջոցների մուտքերը գերազանցել են ծախսերը, ինչի արդյունքում հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում դրամական միջոցների մնացորդը կազմել է **815.8 մլն դրամ**, որից 761.0մլն դրամը բանկում ներդրված ավանդների գումարն է:

Եզրափակելով, կարելի է նշել, որ 2025 թվականին ընկերությունը ապահովել է դրական դրամական հոսք, պահպանել է գործունեության ֆինանսական կայունությունը:

3. ԴԵՔԻՏՈՐՆԵՐ ԵՎ ԿՐԵԴԻՏՈՐՆԵՐ

3.1 Դեքիտորական պարտքերի վիճակը

Ընկերության ընդհանուր դեքիտորական պարտքը 2025 թվականի դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ կազմել է **271,976.2 հազ.դրամ** (տեղեկանքը կցվում է): Այն ձևավորվել է 2025թ. դեկտեմբեր ամսվա մատուցված ծառայությունների արդյունքում: Նշված պարտքը կարճաժամկետ բնույթ է կրել և ամբողջությամբ մարվել է 2026 թվականի հունվար ամսվա ընթացքում:

Դեքիտորական պարտքերի կառուցվածքում գերակշիռ մասը՝ շուրջ 55.7% (151,443.8 հազար դրամ), բաժին է ընկնում «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ-ին, այն պայմանավորված է Ընկերության գործունեության առանձնահատկություններով և էներգետիկ համակարգում ունեցած առանցքային դերով:

Խոշոր դեքիտորների թվում են նաև «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ-ն (31,653.6 հազար դրամ) և «Զանգեզուրի պղնձամոլիբդենային կոմբինատ» ՓԲԸ-ն (13,717.9 հազար դրամ): Ընդհանուր առմամբ, դեքիտորական պարտքը բաշխված է 76 գործընկերների միջև, ինչը վկայում է մատուցվող ծառայությունների լայն շրջանակի մասին:

3.2 Կրեդիտորական պարտքերի վիճակը

Ընկերության կրեդիտորական պարտավորությունները 2025թ. դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ կազմել են **70,885.9 հազ.դրամ** (տեղեկանքը կցվում է): Դրանց հիմնական մասը՝ **91.2%-ը (64,667.0 հազ. դրամ)** բաժին է ընկնում «Երէներգո» ՓԲԸ-ի հանդեպ ունեցած պարտավորությանը, որը նույնպես կարճաժամկետ բնույթ է կրել՝ ձևավորվել է 2025 թվականի նոյեմբերին և մարվել է 2026 թվականի փետրվարին:

Կրեդիտորական պարտքերը հիմնականում կրում են ընթացիկ բնույթ և չեն ազդում Ընկերության ֆինանսական կայունության վրա:

Այսպիսով, Ընկերության դեքիտորական և կրեդիտորական պարտքերի կառավարումը գնահատվում է արդյունավետ: Պարտավորությունները կրում են կարճաժամկետ բնույթ, վերահսկելի են և չեն պարունակում ռիսկեր, որոնք կարող են էական ազդեցություն ունենալ ֆինանսական կայունության վրա:

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2025թ. դեբիտորական պարտքերի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ. դրամ)

	Կազմակերպության անվանումը	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2025թ.
1	«Տավուշէներգո» ՍՊԸ	5.6
2	«Թիմ Էներջի» ՍՊԸ	560.8
3	«Սիթի» ՍՊԸ	515.2
4	«Կապանի Լեռնահարստացման Կոմբինատ» ՓԲԸ	1 816.3
5	«Գրանդ Քենդի» ՍՊԸ	436.2
6	«Բաղրամյան» ՍՊԸ	357.8
7	«Ախթալայի լեռնահարստացման կոմբինատ» ՓԲԸ	347.4
8	«Զրառ» ՓԲԸ	11.7
9	«Ձուլակենտրոն» ԲԲԸ	468.6
10	«Արարացեմենտ» ՓԲԸ	3 697.5
11	«Երևան Մոլ» ՍՊԸ	325.6
12	«Սարանիստ» ՍՊԸ	455.1
13	«Օվալ պլաստիկ» ՍՊԸ	321.8
14	«Քարակերտի Քարածուլման Գործարան» ԲԲԸ	442.2
15	«Դի Օհմ Էներջի» ՍՊԸ	35.1
16	«Ռուսալ Արմենալ» ՓԲԸ	2 129.9
17	«Չարենցավանի Գործիքաշինական Գործարան» ԲԲԸ	29.1
18	«Երևանի շոկոլադի գործարան» ՓԲԸ	56.4
19	«Գյումրիֆիշ» ՍՊԸ	25.9
20	«Էֆֆեկտ գրուպ» ՓԲԸ	118.7
21	«Բի Ընդ Վի Էներջի Թրեյդինգ» ՍՊԸ	437.6
22	«Աա և Ագ» ՍՊԸ	14.1
23	«Վեդի-Ալկո» ՓԲԸ	37.3
24	«Ռոռ Հանքային Ջրերի Գործարան» ՓԲԸ	50.4
25	«Փաուեր Թրեյդ» ՍՊԸ	127.6
26	«Մոդուս գրանում» ՍՊԸ	196.3
27	«Հովնանյան Ինտերնեյշնլ» ՍՊԸ	162.6
28	«Միկշին» ՍՊԸ	183.5
29	«Աթենք» ՍՊԸ	361.7
30	«Լենտեքս» ՍՊԸ	63.1
31	«Մանանա Գրեյն» ՍՊԸ	2 446.9
32	«Պողոջանի Կոնյակի Գործարան» ՍՊԸ	22.7
33	«Աշտարակի կոնյակի տուն» ՍՊԸ	11.0
34	«Ալափմետ» ՓԲԸ	168.3
35	«Վալենսիա Հ/Ձ» ՍՊԸ	68.6
36	«Արաքս թոշնաֆաբրիկա» ՓԲԸ	131.2

37	«Արէներջի» ՍՊԸ	5.7
38	«Էկովիլ Էներջի» ՍՊԸ	1 619.3
39	«Վեգա ուորլդ» ՍՊԸ	176.4
40	«Սպայկա» ՍՊԸ	2 139.6
41	«Ամփ Հոլդինգ» ՍՊԸ	13.4
42	«Ռիչ գազ» ՍՊԸ	9.2
43	«Դիջիդաթա» ՓԲԸ	44.1
44	«Էկոս» ՓԲԸ	21.2
45	«Մայլեռ Մաունթայն Ռեզորթ» ՓԲԸ	342.9
46	«Միջազգային Էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲԸ	140.0
47	«Թեղուտ» ՓԲԸ	4 684.7
48	«Զանգեզուրի պղնձամոլիբդենային կոմբինատ» ՓԲԸ	13 717.9
49	«Ասկե գրուպ» ԲԲԸ	2 485.2
50	«Էքսպրես գազ» ՍՊԸ	7.2
51	«Հարավկովկասյան երկաթուղի» ՓԲԸ	1 151.8
52	«Էներջի Պրովայդեր» ՍՊԸ	2 272.1
53	«Ագարակի պղնձ-մոլիբդենային կոմբինատ» ՓԲԸ	2 696.6
54	«Գյմ Գոլդ» ՍՊԸ	1 833.0
55	«Էներէքս» ՓԲԸ	4 122.8
56	«Էներջի Սփիլայ» ՍՊԸ	8 059.0
57	«Արգեստ» ՓԲԸ	0.0
58	«Արմենիա միջազգային օդանավակայաններ» ՓԲԸ	369.8
59	«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ	31 653.6
60	«Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ	3 650.2
61	«Վեոլիա ջուր» ՓԲԸ	881.0
62	«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ	151 443.8
63	«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ	62.3
64	«Ռետն էյ Էմ» ՍՊԸ	1 168.5
65	«Մեգանետ էյչ Դի» ՍՊԸ	58.4
66	«Ջիէնսի-Ալֆա» ՓԲԸ	3 328.0
67	«Քոնտուրգլորբալ ՀԿ» ՓԲԸ	2 249.4
68	«Իդրամ Տերմինալս» ՍՊԸ	19.8
69	«Կարինե Ավետիսյան» ԱԶ	52.3
70	«Արփինետ» ՍՊԸ	2 940.0
71	«Թիմ» ՓԲԸ	2 681.6
72	«Կոնվերս քանկ» ՓԲԸ	36.0
73	«Էֆ Նեթ» ՍՊԸ	2 978.9
74	«Արդշինբանկ» ՓԲԸ	1 704.3
75	«Վիվա Արմենիա» ՓԲԸ	216.0
76	«Յուրոմ» ՓԲԸ	4 300.6
	Ընդամենը	271 976.2

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2025թ. կրեդիտորական պարտքերի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ.դրամ)

	Կազմակերպության անվանումը	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2025թ.
1	«Մռավ Պրինտ» ՍՊԸ	444.0
2	«Զիէնսի-Ալֆա» ՓԲԸ	43.4
3	«Արմբրոկ» ԲԲԸ	30.0
4	«Քոնթուր Գլոբալ ՀԿ» ՓԲԸ	75.9
5	«Տելեկոմ Արմենիա» ԲԲԸ	619.6
6	«Վիվա Արմենիա» ՓԲԸ	441.3
7	«Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ	84.0
8	«Վեոլիա ջուր» ՓԲԸ	72.0
9	«Յուրոմ» ՓԲԸ	528.2
10	«Մաստերկոմպ» ՍՊԸ	1.5
11	«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ	3 879.1
12	«Երէներգո» ՓԲԸ	64 667.0
	Ընդամենը	70 885.9

IV. ԱՇԽԱՏԱՆՔ ԵՎ ԱՇԽԱՏԱՎԱՐՁ

Ընկերության վարչակազմակերպական կառուցվածքը հաստատվել է Խորհրդի կողմից 2023 թվականի հոկտեմբերի 5-ին և հաշվետու ժամանակահատվածում մնացել է անփոփոխ (կցվում է):

Խորհրդի կողմից 2025 թվականի հունիսի 20-ին հաստատված հաստիքացուցակի համաձայն՝ Ընկերության հաստիքների թիվը կազմել է 190:

2025 թվականի ընթացքում աշխատողների փաստացի միջին ցուցակային թվաքանակը կազմել է 168 մարդ:

2025 թվականի ընթացքում աշխատանքի է ընդունվել 13 աշխատակից, աշխատանքից ազատվել՝ 15 աշխատակից:

Մասնագիտական որակավորում պահանջող աշխատողների 96 տոկոսն ունի համապատասխան բարձրագույն կրթություն, որը վկայում է Ընկերության մասնագիտական ներուժի բավարար մակարդակի մասին:

Աշխատողների տարիքային կառուցվածքը ներկայացվում է հետևյալ կերպ՝

- մինչև 35 տարեկան՝ 40.0 տոկոս,
- 35-ից մինչև 50 տարեկան՝ 38.0 տոկոս,
- 50 տարեկանից բարձր՝ 22.0 տոկոս:

2025 թվականի ընթացքում աշխատողների հաշվարկված աշխատավարձի և դրան հավասարեցված վճարների ընդհանուր գումարը կազմել է 891.5 մլն դրամ՝ նախահաշվով նախատեսված 911.6 մլն դրամի դիմաց:

Հաշվետու ժամանակահատվածում միջին ամսական աշխատավարձը կազմել է 442.2 հազար դրամ:

Խորհրդի 2025 թվականի հոկտեմբերի 29-ին կայացած նիստի որոշմամբ ուժը կորցրած է ճանաչվել Ընկերության 2023 թվականի մայիսի 19-ի Խորհրդի նիստում հաստատված «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ ղեկավար անձնակազմի, մասնագետների, ծառայողների և բանվորների հիմնական արտադրատնտեսական գործունեության արդյունքների համար պարգևատրման ցուցանիշների, պայմանների, չափերի, այլ գործունեություն

իրականացնելու համար վճարվող լրավճարների և մեկանգամյա վճարվող լրացուցիչ վարձատրությունների կարգերի վերաբերյալ» Դրույթը:

Բացի այդ, 2025 թվականի հոկտեմբերի 31-ին կայացած բաժնետիրոջ արտահերթ ընդհանուր ժողովի որոշմամբ ուժը կորցրած է ճանաչվել 2013 թվականի փետրվարի 20-ին հաստատված՝ «Աշխատակիցներին Ընկերության գուտ շահույթի հաշվին դրամական օգնություն տրամադրելու վերաբերյալ» կարգը:

Միաժամանակ, Խորհրդի 2025 թվականի հոկտեմբերի 29-ի որոշմամբ հաստատվել և ներդրվել է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության աշխատակիցների վարձատրման և խրախուսման նոր կարգը, որը հաշվետու ժամանակահատվածում գործում է սահմանված ընթացակարգով:

Վ. ԵԶՐԱՓՈՒԿ ԴՐՈՒՅԹՆԵՐ

2025 թվականի ընթացքում Հայաստանի Հանրապետության Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից հաստատված պայմանագրերի օրինակելի ձևերի հիման վրա Ընկերության կողմից կնքվել են պայմանագրեր մի շարք կազմակերպությունների հետ՝ ինչպես Հայաստանի Հանրապետության տարածքում մատուցված ծառայությունների դիմաց, այնպես էլ էլեկտրաէներգիայի արտահանման և ներկրման գործընթացում օպերատորի ծառայությունների մատուցման վերաբերյալ: Բացի այդ, Ընկերության արտադրական գործունեության անխափան ընթացքն ապահովելու նպատակով ապրանքանյութական արժեքների ձեռքբերման համար կնքվել են պայմանագրեր տարբեր կազմակերպությունների հետ՝ Հայաստանի Հանրապետության գնումների մասին օրենքի պահանջներին համապատասխան:

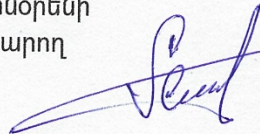
2025 թվականի դեկտեմբերի 1-ի դրությամբ Ընկերությունում իրականացվել է հիմնական միջոցների գույքագրում, որի արդյունքներն արտացոլվել են 2025 թվականի տարեկան հաշվետվությունում: Հաշվետու տարվա ընթացքում գույքագրման արդյունքներով, ինչպես նաև Ընկերությանը հասցված վնասի, անօրինական դուրսգրումների, վճարումների և ծախսերի, փաստաթղթերով չհիմնավորված, նախահաշվից ավել, ոչ նպատակային կամ անարդյունավետ ծախսերի դեպքեր չեն արձանագրվել:

2026 թվականի փետրվարի 25-ին Ընկերության արտահերթ ընդհանուր ժողովի կողմից հաստատված «Էլվի քոնսալթինգ ընդ աուդիտ» սահմանափակ պատասխանատվությամբ ընկերությունն իրականացրել է Ընկերության 2025 թվականի ֆինանսատնտեսական գործունեության աուդիտը: Աուդիտի անցկացման համար պայմանագրով նախատեսված գումարը կազմել է 0.820 մլն դրամ (առանց ԱԱՀ), որը հաստատվել է 2026 թվականի փետրվարի 23-ին կայացած Ընկերության խորհրդի նիստի որոշմամբ:

2025 թվականի ընթացքում Հայաստանի Հանրապետությունում ստուգման լիազորություն ունեցող պետական մարմինների կողմից Ընկերությունում ստուգումներ չեն իրականացվել:

2026 թվականի ընթացքում «Գլոբ-Աուդիտ» ՍՊ ընկերության կողմից իրականացվել է Ընկերության 2025 թվականի ներքին աուդիտը:

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի
պարտականությունները կատարող



Մ.Պիրադյան

VI. ՀԱՇՎԱՊԱՀԱԿԱՆ ՀԱՇՎԵԿՇԻՌՆԵՐ

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ

Ֆինանսական վիճակի մասին հաշվետվություն
(Հաշվապահական հաշվեկշիռ)

2025թ.

Ակտիվ	տող	Նախորդ տարվա վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին
I. Ոչ ընթացիկ ակտիվներ			
Հիմնական միջոցներ	10	10039482.0	9502978.0
Ոչ նյութական ակտիվներ	20	1164257.0	1037049.0
Ոչ ընթացիկ ֆինանսական ակտիվներ	30		
Այլ ոչ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	40	0.0	0.0
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	41		
	42		
Ընդամենը ոչ ընթացիկ ակտիվներ	50	11203739.0	10540027.0
II. Ընթացիկ ակտիվներ			
Հումք և նյութեր	60	530744.0	509558.0
Սպառվող կենսաբանական ակտիվներ	70		
Անավարտ արտադրություն	80		
Արտադրանք	90		
Ապրանքներ	100		
Տրված ընթացիկ կանխավճարներ	110	102.0	66.0
Դեբիտորական պարտքեր վաճառքի գծով	120	287204.0	271976.0
Կարճաժամկետ դեբիտորական պարտքեր բյուջեի գծով	130	18762.0	6747.0
Այլ դեբիտորական պարտքեր	140		
Ընթացիկ ֆինանսական ներդրումներ	150	420572.0	788966.0
Դրամական միջոցներ և դրանց համարժեքներ	160	34559.0	54806.0
Այլ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	170	2305.0	12645.0
Այլ	171	2305.0	12645.0
	172		
Ընդամենը ընթացիկ ակտիվներ	180	1294248.0	1644764.0
Հ Ա Շ Վ Ե Կ Շ Ի Ռ	190	12497987.0	12184791.0

Պասիվ	տող	Նախորդ տարվա վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին
III. Սեփական կապիտալ			
Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի զուտ գումար	200	3450241.0	3450241.0
Էմիսիոն եկամուտ	210	0.0	0.0
Վերագնահատումից և վերաչափումից տարբերություններ	220	491102.0	491102.0
Կուտակված շահույթ (վնաս)	230	2400279.0	2274647.0
Պահուստային կապիտալ	240	286612.0	496612.0
Սեփական կապիտալի այլ տարրեր, այդ թվում՝	250	0.0	0.0
	251		
	252		
Ընդամենը սեփական կապիտալ	260	6628234.0	6712602.0
IV. Ոչ ընթացիկ պարտավորություններ			
Երկարաժամկետ վարկեր և փոխառություններ	270	5097881.0	4683251.0
Ակտիվներին վերաբերող շնորհներ	280	0.0	0.0
Ոչ ընթացիկ պահուստներ	290		
Այլ ոչ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	300	329947.0	361565.0
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	301	329947.0	361565.0
	302		
Ընդամենը ոչ ընթացիկ պարտավորություններ	310	5427828.0	5044816.0
V. Ընթացիկ պարտավորություններ			
Կարճաժամկետ վարկեր	320	220628	212927
Կարճաժամկետ փոխառություններ	330		
Կրեդիտորական պարտքեր գնումների գծով	340	88690.0	70886.0
Ստացված ընթացիկ կանխավճարներ	350	750.0	250.0
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին	360	64180.0	73747.0
Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի և աշխատակիցների այլ կարճ. հատուց. գծով	370	33353.0	35071.0
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր մասնակիցներին (հիմնադիրներին)	380		
Այլ կրեդիտորական պարտքեր	390	1029.0	160.0
Եկամուտներին վերաբերող շնորհներ	400		
Ընթացիկ պահուստներ	410	30466.0	30433.0
Այլ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	420	2829.0	3899.0
Այլ	421	2829.0	3899.0
	422		
Ընդամենը ընթացիկ պարտավորություններ	430	441925.0	427373.0
Հ Ա Շ Վ Ե Կ Շ Ի Ռ	440	12497987.0	12184791.0

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ

Ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվություն

2 0 25 թ.

Ցուցանիշի անվանումը	տող	Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից հասույթ	010	2 139 381.0	2017 881.0
Պետության կողմից տրված պատվերներից ՀՀ պետական բյուջեից ստացված հասույթ	011		
Այլ աղբյուրներից ստացված հասույթ	012	2139 381.0	2017 881.0
Իրացված արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների ինքնարժեք	020	1755 870.0	(1479 584.0)
Համախառն շահույթ (վնաս)	030	383 511.0	538 297.0
Իրացման ծախսեր	040		
Վարչական ծախսեր	050	512 040.0	(426 274.0)
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից շահույթ (վնաս)	060	(128 529.0)	112 023.0
Գործառնական այլ եկամուտներ, այդ թվում՝	070	243 241.0	302 373.0
վարձակալություն	071	225 777.0	239 038.0
այլ	072	17 464.0	63 335.0
Գործառնական այլ ծախսեր, այդ թվում՝	080	11 669.0	(24 020.0)
օգնություն	081	7 720.0	(7 550.0)
տուգանք	082		(1 000.0)
այլ	083	3 949.0	(15 470.0)
Գործառնական շահույթ (վնաս)	090	103 043.0	390 376.0
Ֆինանսական ծախսեր	100	246 120.0	(220 624.0)
Այլ ոչ գործառնական շահույթ (վնաս), այդ թվում՝	110	367 103.0	(36 132.0)
արտարժույթի փոխարժեքային տարբերություններ	111	367 103.0	(36 132.0)
	112		
Զուտ շահույթ (վնաս) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը	120	224 026.0	133 620.0
Շահութահարկի գծով ծախս (փոխհատուցում)	130	18 823.0	(31 618.0)
Զուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո	140	242 849.0	102 002.0

VII. ՏԵՂԵԿԱՆՔՆԵՐ

Հավելված 1

ՏԵՂԵԿԱՆՔ

«ԷԷՀՕ» ՓԲ ընկերության 2025թ. ընթացքում մատուցված ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին

մլն դրամ

	Գործունեության անվանումը	հունվար-դեկտեմբեր առանց ԱԱՀ
1	2	3
Ա	Ընդամենը եկամուտներ (տող1 + տող2)	2 455.3
Բ	Գործառնական եկամուտներ (տող1 + տող2.1)	2 256.8
1	Հիմնական գործունեությունից ստացված եկամուտ	2 014.5
1.1	այդ թվում՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայություն	1 673.4
	<i>որից՝ «ՀԷՑ» ՓԲ ընկերությանը էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորի ծառայության մատուցում</i>	<i>1 096.92</i>
	<i>որակավորված սպառողներին օպերատորի ծառայության մատուցում</i>	<i>576.46</i>
1.2	Արտահանման ընթացքում մատուցված ծառայություն	341.15
	<i>«ԵրՋԷԿ» ՓԲ ընկերությանը ԻԻՀ արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում</i>	<i>341.15</i>
2	Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտ	440.7
2.1	Այլ եկամուտներ (գործառնական), այդ թվում	242.3
	Տարածքի վարձակալություն	43.0
	Օպտիկամանրաթելքային գծերի վարձակալություն	196.0
	«ՀԷՑ» ՓԲԸ-ին մատուցած ծառայությունների համար	0.6
	<i>«ԲԷՑ» ՓԲԸ - հաղորդման ցանցին հզորության միացման տեխնիկական պայմանների տրամադրում</i>	<i>2.7</i>
2.2	Այլ եկամուտներ (ոչ գործառնական), այդ թվում	198.4
	Բանկի ավանդի %	59.8
	<i>Ապամոնտաժած նյութերի մուտքագրում, տույժ, տուգանք, ԱՊՊԱ և այլն</i>	<i>0.6</i>
	<i>փոխարժեքային տարբերությունից եկամուտներ</i>	<i>135.0</i>
	<i>այլ (շնորհներ)</i>	<i>3.0</i>

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորը ՓԲԸ
2024թ. փարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ**

(առանց ԱԱՀ)

(ըստ նախահաշվի և փաստացի)

մյն դրամ

№	Անվանումներ	29.10.2025թ խորհրդի նիստում հաստատված 2025թ. նախահաշիվ	2025թ. Կատարողական
Ա	Ընդամենը եկամուտներ	2 245.69	2 455.3
1	Հիմնական գործունեությունից եկամուտ (գործառնական), այդ թվում	1943.42	2014.5
	որից՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայություն	1943.42	2014.5
2	Այլ գործունեությունից եկամուտ	302.3	440.7
2.1	Այլ եկամուտներ (գործառնական), այդ թվում	242.27	242.31
	վարձակալությունից (տարածքի)	43.1	43.0
	մատուցվող ծառայությունից (օպտիկամանրաթելքային գծեր)	196.17	196.0
	այլ (ԲԷՑ, ՀԷՑ այլ)	3.0	3.31
2.2	Այլ եկամուտներ (ոչ գործառնական), այդ թվում	60.00	198.42
	փոխարժեքի տարբերությունից		135.0
	շնորհներ		3.02
	փոխառություն/ավանդի %	60.0	59.8
	Ապամոնտաժ.նյութերի մուտքագրում, տույժ, տուգանք, ԱՊՊԱ և այլն		0.6
Բ	Ընդամենը ծախսեր	2224.2	2321.7
1	Էլեկտրական էներգիայի գնման ծախս	27.56	28.28
2	Նորոգման ծախսեր, այդ թվում՝	36.5	11.8
	Սպասարկում, այդ թվում	36.5	11.8
	Spektrum Power 7 համակարգի տեխնիկական սպասարկում	36.0	11.8
	Փոքր կայանների հեռաշահումները SCADA համակարգին մոնիտաժման և կարգաբերման աշխատանքների նախահաշվային փաստաթղթերի կազմում	0.5	
3	Նյութական ծախսեր, այդ թվում՝	32.5	21.2
	Տրանսպորտային միջոցների պահպանման ծախսեր , որից՝	24.64	20.83
	վառելիք	13.5	13.013
	ավտոպահեստամասեր, նորոգում և այլ ծախսեր	11.14	7.82
	սարքավորումներ և պահեստամասեր, դիս. վահանակի անհրաժեշտ պահեստամասեր, օպտիկական մալուխ, տրոս, միացման տուփեր	5.56	
	այլ նյութական ծախսեր	2.3	0.33
4	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ, այդ թվում	911.6	891.5
	աշխատավարձ և դրան հավասարեցված գումարներ	788.0	767.0
	պարգևատրումներ և լրավճարներ	123.57	124.5
5	Այլ ծախսեր, այդ թվում՝	109.2	72.9
	Կապ, ինտերնետ	11.50	10.36

	Բանկեր	0.04	0.023
	Կոմունալ ծախսեր	2.59	1.65
	Տնտեսական ծախսեր	8.44	3.38
	Աուդիտ	0.93	0.83
	Գործուղում	13.58	5.4
	Բաժանորդագրություն	0.45	0.068
	Գրասենյակային ծախսեր	6.45	0.77
	Ներկայացուցչական ծախսեր	3.00	0.97
	Արտահագուստ	2.06	
	Չփոխհատուցվող հարկեր	9.75	4.97
	Ապահովագրություն-ավտոմեքենաների	0.915	0.915
	Ապահովագրություն-օպերատիվ աշխատողների բժշկական	4.65	1.392
	Կարգավորման պարտադիր վճար	2.21	2.26
	Պահպանության հետ կապված ծախսեր	15.07	15.07
	Անձնակազմի վերապատրաստում	0.86	0.73
	Համակարգչային ծրագրերի սպասարկում	5.1	0.711
	Համակարգչային տեխնիկա	5.0	
	Խորհրդատվական ծառայություններ	9.8	3.75
	Ոչ պիտանի օպտիկական մալուխների լուծարման ծախսեր		14.78
	Չնախատեսված ծախսեր	6.8	4.9
6	Վարձակալության վճար, այդ թվում՝	17.42	17.42
	Մետրոպոլիտեն (օպտիկ. մալուխի մայրուղու վարձակալում)	7.86	7.86
	Ռադիոէլեկտրոնային միջոցների հաճախականության օգտագործման վարձավճարներ	0.96	0.96
	«ՏԵԼԵԿՈՍ Արմենիա» ՓԲԸ-ի մալուխային խողովակների թողունակության դիմաց վարձավճար	3.84	3.84
	«ԲԷՏ» ՓԲԸ-ին վճարվող վարձակալության վճար	0.84	0.84
	«Յուրոմ» ՍՊԸ-ին վճարվող մուֆ մանրաթելի վարձակալության վճար	3.6	3.6
	«Քոնթուր Գլոբալ» ՓԲԸ-ին վճարվող մուֆ մանրաթելի վարձակալության վճար	0.316	0.316
7	Լիցենզիոն տարեկան տուրք	5.0	5.0
8	Կենտրոնական կարգավարական ծառայության պահուստային կարգավարական կետի SIEMENS/SCADA համակարգի անխափան շահագործումն ապահովելու համար անհրաժեշտ սարքերի ու սարքավորումների ձեռք բերում	8.82	
9	Ներդրումային ծրագիր (ԷԷՀՕ-ի տեղեկատվական անվտանգության և արդյունավետ կառավարման ISO միջազգային ստանդարտների ներդրում)	6.503	6.503
10	Վարկի մարում և սպասարկում	206.00	152.5
11	Ոչ գործառնական ծախսեր, այդ թվում		248.53
	Փոխարժեքային տարբերությունից ծախսեր		171.13
	Վարկի տոկոսագումարի զեղչված գումար (դիսկոնտ)		68.15
	դրամական օգնություն		7.55
	տուժ, տուգանք և այլ ծախսեր		1.7
13	Մաշվածություն	863.2	866.05
Գ	Շահույթ	21.48	133.6

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ****2025թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի**

(ԱԱՀ-ով)

h/h	Մուտքերի աղբյուրները և ծախսերի ուղղությունները	Փաստացի
1	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի սկզբում	446.6
	<i>Ավանդ բանկերում՝ ժամանակաշրջանի սկզբում</i>	<i>412.0</i>
2	Ֆինանսական մուտքերը, ընդամենը	2 763.2
2.1	հիմնական գործունեությունից, այդ թվում	2 422.84
	<i>«ՀԷՑ» ՓԲԸ և շուկայի մասնակից որակավորված սպառողներ</i>	<i>2 010.6</i>
	<i>Արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց («ԵրՋԷԿ» ՓԲԸ)</i>	<i>412.3</i>
2.2	այլ գործունեությունից	340.3
	<i>վարձակալությունից</i>	<i>286.98</i>
	<i>նոր ԱԷԿ-ի հզորության որոշման նպատակով ՀՀ էներգահամակարգի զարգացման հետազոտության հաշվարկների ծառայություններից (Կասկադ Էներգո)</i>	<i>9.4</i>
	<i>բանկում ներդրված ավանդներից տոկոսագումարներ</i>	<i>40.4</i>
	<i>այլ (ՀԷՑ, ԲԷՑ)</i>	<i>3.55</i>
3	Ֆինանսական ծախսեր, ընդամենը՝	2 394.0
3.1	աշխատավարձ	674.23
3.2	հարկեր, տուրքեր, վճարներ (ԱԱՀ, եկամտահարկ, գույքահարկ, լիցենզիոն տուրք 7 այլն)	608.99
3.3	Շահութաբաժին	17.63
3.4	ՀԾԿՀ տուգանք	1.0
3.5	նյութական ծախսեր	50.77
3.6	վերանորոգման ծախսեր	5.05
3.7	վարկեր և տոկոսագումարներ	679.08
3.8	գործուղում	5.5
3.9	սպասարկման ծախսեր	34.3
3.10	Կապի ծառայություններ	10.45
3.11	վարձակալական վճար («Մեյրո», «ԲԷՑ», «Յուբոն», «Տելեկոմ Արմենիա» ՓԲԸ, ռադիոհաճախ. և այլն)	20.6
3.12	գրասենյակային պիտույքների, գույքի, տեխնիկայի, տնտեսական ապրանքների, համակարգչային տեխնիկայի և այլ ապրանքների ձեռք բերում	7.83
3.13	Աուդիտ և խորհրդատվական աշխատանքներ	0.99
3.14	խորհրդատվական ծառայությունների մատուցում (ISO, գնումներ)	10.25
3.15	Պահպանության ծառայության վճար	16.3
3.16	Բժշկական ապահովագրություն	1.26
3.17	Ավտոմեքենաների ապահովագրություն	0.92
3.18	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ	233.45
3.19	Դրամական օգնություն	7.2
3.20	այլ ծախսեր	8.2
4	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի վերջում, որից՝	815.8
	<i>Ավանդ բանկերում՝ ժամանակաշրջանի վերջում</i>	<i>761.0</i>

ՏԵՂԵԿԱԼՔ
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ
Ընկերության վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ
01.01.2026թ.

(մարումը նախատեսված է Ընկերության սակագնի հաշվարկում)

1. Ճապոնական բանկի վարկ

Տրվել է 05.2007թ. տարեկան 1.8 % տոկոսադրույք

Վարկի մայր գումարը 1598503880.0 Ճապոնական իեն

Մարվել է 01.01.2026թ. դրությամբ 1274831669.5 Ճապոնական իեն

Մարման ենթակա մայր գումարի
 մնացորդը 01.01.2026թ. դրությամբ կազմում է 323672210.5 Ճապոնական իեն

Մարման վերջնաժամկետը 2029թ.(հիմնական) 2039թ.(խորհրդատվական ծառայություն)

2. Ասիական զարգացման բանկի վարկ

Տրվել է 02.2015թ. տարեկան 3.14 % տոկոսադրույք

Վարկի մայր գումարը 13600000 ԱՄՆ դոլար*

Մնացորդը 01.01.2026թ. դրությամբ կազմում է 7034817.2 XDR

Մարման վերջնաժամկետը 2039թ.

* - Հաշվարկները իրականացվում են XDR արտարժույթի փոխարժեքներով

3. Դրամային հաշվառմամբ Ընկերության վարկային պարտավորությունները
 կազմում են **4388.13 մլն դրամ**

Ճապոնական բանկի գծով
 (01.01.2026թ.դրությամբ 10 իենի փոխարժեքը կազմում է 23.663 դրամ) **765.9 մլն դրամ**

Ասիական բանկի գծով
 (01.01.2026թ.դրությամբ 1 XDR փոխարժեքը կազմում է 514.9 դրամ) **3622.23 մլն դրամ**

ԱՐՁԱՆԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆ

Փոխադարձ պարտավորությունների հաշվարկման մասին

ք. Երևան

03 մարտի 2026թ.

ՀՀ ֆինանսների նախարարությունը՝ ի դեմս Գլխավոր քարտուղար Հ. Հարությունյանի, ով գործում է նախարարության կանոնադրության հիման վրա, այսուհետ՝ Առաջին կողմ, մի կողմից, «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ն՝ ի դեմս ընկերության գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող Մ. Պիրադյանի, ով գործում է ընկերության կանոնադրության հիման վրա, այսուհետ՝ Երկրորդ կողմ, մյուս կողմից, կնքեցին սույն արձանագրությունը հետևյալի մասին.

1. Կողմերը ընդունում են, որ «Էլեկտրահաղորդման և Բաշխիչ Համակարգեր» ծրագրի ՄՀԾՔ Փոխառություն ARM-P1 համաձայնագրի շրջանակներում, ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության, ՀՀ էներգետիկայի նախարարության, «Էներգահինվեստ ԾԻԳ» ՊՀ և «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի միջև 2007թ. մայիսի 4-ին կնքվել է Օժանդակ Վարկի համաձայնագիր:
2. Կողմերը հաստատում են, որ սույն արձանագրության 1-ին կետում նշված համաձայնագրով, Երկրորդ կողմի պարտքը Առաջին կողմի նկատմամբ՝ առ 31.12.2025թ. դրությամբ կազմել է 325604700.5 ճապոնական իենին համարժեք դրամ, որից 323672210.5 իենին համարժեք դրամը մայր գումարի գծով, 1932490.0 իենին համարժեք դրամը հաշվարկված տոկոսների գծով:
3. Կողմերը ընդունում են, որ Հայաստանի Հանրապետության և Ասիական Զարգացման Բանկի միջև, «Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում» ծրագրի իրականացման համար, 2014թ. սեպտեմբերի 5-ին կնքված Վարկային Համաձայնագրի շրջանակներում, ՀՀ ֆինանսների նախարարության և «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի միջև 2015թ. փետրվարի 6-ին կնքվել է Ենթավարկային Համաձայնագիր:
4. Կողմերը հաստատում են, որ սույն արձանագրության 3-րդ կետում նշված համաձայնագրով, Երկրորդ կողմի պարտքը Առաջին կողմի նկատմամբ՝ առ 31.12.2025թ. դրությամբ կազմել է 7063042.4 XDR համարժեք դրամ, որից 7034817.2 XDR համարժեք դրամը մայր գումարի գծով, 28225.2 XDR համարժեք դրամը հաշվարկված տոկոսների գծով:
5. Կողմերը հաստատում են, որ սույն արձանագրության 3-րդ կետում նշված համաձայնագրով, Երկրորդ կողմի համաֆինանսավորման գծով պարտքը Առաջին կողմի նկատմամբ՝ առ 31.12.2025թ. դրությամբ կազմել է 550592878.0 դրամ, որից 548392605.0 դրամը համաֆինանսավորման մայր գումարի գծով, 2200273.0 դրամը հաշվարկված համաֆինանսավորման տոկոսների գծով:
6. Սույն արձանագրությունը կազմված է 1 էջից, հայերեն երկու օրինակից: Երկու օրինակներն էլ ունեն միևնույն իրավաբանական ուժը:

Կողմերի ստորագրությունները

Առաջին կողմ

ՀՀ ֆինանսների նախարարություն
ք. Երևան, Մելիք Ադամյան 1

Երկրորդ կողմ

«Էլեկտրաէներգետիկական
համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
ք. Երևան, Աբովյան 27

Գլխավոր քարտուղար



Հարությունյան

Գլխավոր տնօրենի

պարտականությունները կատարող



Մ. Պիրադյան

Որոշում են՝

Ճահութաբարձին վճարելու մասին կազմակերպության խորհրդի (ժողովի) առաջարկությունը դնել տարեկան ընդհանուր ժողովի քվեարկությանը (հաստատմանը)

Դավիթ Խուրաթյան

(<< տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարար)

Հավելված 2

<< կառավարության 2011թ. մարտի 3-ի N 202-Ն որոշման
(<< կառավարության 2021թ. դեկտեմբերի 9-ի N2013-Ն որոշման լրացմանը)

(ստորագրություն)

« » « » 2026թ.

Ա Մ Փ Ո Փ Ա Ռ Ա Ջ Ա Ր Կ Ո Ւ Թ Յ ՈՒ Ն
 << տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության ենթակայության առևտրային կազմակերպությունների կողմից 2025թ. (հաշվետու տարի) ֆինանսատնտեսական գործունեության արդյունքներով << 2026թ. պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժինների վճարման չափի մասին

Հ/Հ	Սահմանափակված ընդհանուր գումար	Հաշվարկային հարկերի արժեք		Հաշվարկային հարկերի արժեք		Հաշվարկային հարկերի արժեք		Հաշվարկային հարկերի արժեք		Հաշվարկային հարկերի արժեք		Հաշվարկային հարկերի արժեք		Հաշվարկային հարկերի արժեք		Հաշվարկային հարկերի արժեք				
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ	100	3450241,0	672602,0	2017881,0	133620,0	31618,0	102002,0	21480,0	2774647,0	2400279,0	3729210,0	4543975,0	2674433,0	1442208,0	21480,0	21480,0	50	10740,0	1
		Ա																		
		«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ																		
		Ա																		



Պլասավոր տնօրենի պատրաստվածությունները կատարող
 (ստորագրություն)
Մ. Պիրադյան
 (անուն, ազգանուն)
 2026թ

Date: 19.03.2026 12:23:41

Հավելված N1
 Հայաստանի
 Հանրապետության
 պետական եկամուտների
 կոմիտեի նախագահի
 2018 թվականի դեկտեմբերի
 12-ի
 N 749-Ն հրամանի

<p align="center">ՀԱՇՎԱՐԿ ՌԵԶԻԴԵՆՏ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՐԿ ՎՃԱՐՈՂԻ ԵՎ ՄՇՏԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱՏՈՒԹՅԱՆ ՄԻՋՈՑՈՎ ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆՈՒՄ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ ԻՐԱԿԱՆԱՑՆՈՂ ՈՉ ՌԵԶԻԴԵՆՏ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՐԿ ՎՃԱՐՈՂԻ ՇԱՀՈՒԹԱՀԱՐԿԻ</p>	<p align="center">Փաստաթղթի համարը (լրացվում է հարկային մարմնի կողմից)</p>							
1. Հարկ վճարողի հաշվառման համարը	0	1	5	4	7	7	3	2
2. Հարկ վճարողը	«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ»							
3. Հարկ վճարողի գտնվելու վայրը (քնակության վայրը)	ԵՐԵՎԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԹԱՂԱՄԱՍ ԱՐՈՎՅԱՆ Փ. 27							
4. Նշում հարկ վճարողի ռեզիդենտության վերաբերյալ	Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող			V	Ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող			
5. Հաշվետու ժամանակաշրջանը	Տարի					2025		

Բաժին 1.

(դրամ)

Համախառն եկամուտը	
6. Ապրանքների մատակարարումից եկամուտը	
7. Արտադրանքի մատակարարումից եկամուտը	
8. Աշխատանքների կատարումից եկամուտը	
9. Ծառայությունների մատուցումից եկամուտը, այդ թվում՝	2,017,881,437
1) Անհատ ձեռնարկատերերի ֆրախտի դիմաց ստացվող եկամուտը	
10. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքներից եկամուտը	
11. Հիմնական միջոցների օտարումից եկամուտը	
12. Ոչ նյութական ակտիվների օտարումից եկամուտը	
13. Այլ ակտիվների օտարումից եկամուտը	
14. Շահաբաժիններից եկամուտը	
15. Վարկերի տրամադրումից տոկոսային եկամուտը	
16. Փոխառությունների տրամադրումից տոկոսային եկամուտը	59,763,124
17. Ֆինանսական վարձակալությունից տոկոսային եկամուտը	
18. Գործառնական վարձակալությունից վարձակալական վճարից և (կամ) սերվիտուտի վճարից եկամուտը	239,038,308
19. Ռոյալթիներից եկամուտը	
20. Անհատույց ստացված դրամական միջոցներից եկամուտը	
21. Անհատույց ստացված հողամասերից եկամուտը	
22. Անհատույց ստացված այլ ակտիվներից եկամուտը	3,016,881
23. Դատարանի որոշումների հիման վրա տիրազուրկ ճանաչված և սեփականության իրավունքով շահութահարկ վճարողին փոխանցվող ակտիվներից եկամուտը	
24. Տիրազուրկ ակտիվների նկատմամբ շահութահարկ վճարողի կողմից օրենսդրությամբ սահմանված կարգով (բացառությամբ դատարանի որոշումների հիման վրա) իր իրավունքների ճանաչման դեպքում տիրազուրկ ակտիվներից եկամուտը	
25. Գույքագրման ժամանակ հայտնաբերված գույքի ավելցուկից եկամուտը	

26. Փաստացի առաջացած (առկա) պարտավորությունների՝ ամբողջությամբ կամ մասնակի գեղջումից կամ ներումից ստացվող եկամուտը	
27. Ապահովագրական հատուցումից եկամուտը	65,000
28. Պատճառված վնասի (կրած կորստի) հատուցումից եկամուտը	
29. Տույժերի, տուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով եկամուտը	
30. Անվավեր ճանաչված գործարքների մասով նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման բազայի որոշման նպատակով համախառն եկամտից կատարված նվազեցումների վերաձևակերպումից եկամուտը	
31. Հարկման նպատակով դուրս գրման ենթակա կրեդիտորական պարտքերից եկամուտը	
32. Նախկինում դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի մարումից եկամուտը	
33. Դուրս չգրված դեբիտորական պարտքերի մարման դեպքում՝ սահմանված կարգով պահուստին կատարված մասհանումներից եկամուտը, ինչպես նաև դեբիտորական պարտքերի հնարավոր կորուստների պահուստի (պահուստաֆոնդի) ճշգրտումից եկամուտը	
34. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից նախկինում հաշվեկշռից դուրս գրված անհուսալի ակտիվների և ինվեստիցիոն արժեթղթերի՝ հաշվեկշռում վերականգնման արդյունքում հաշվեկշռված եկամուտը	
35. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից հաշվեկշռից դուրս չգրված ակտիվների դեպքում՝ սահմանված կարգով ձևավորված պահուստների նվազեցման գծով հաշվեկշռված եկամուտը	
36. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերաապահովագրողի մասնաբաժնի գծով ճանաչվող եկամուտը	
37. Վերաապահովագրության փոխանցված պայմանագրերից ապահովագրական ընկերությունների ստացվող կոմիսիոն վարձատրությունից եկամուտը	
38. Ածանցյալ ֆինանսական գործիքների միասնական գրանցամատյանում գրանցված ածանցյալ ֆինանսական գործիքներով ստացվող՝ պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գուտազման արդյունքում ձևավորված վճարումներից եկամուտը	
39. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարների և վելացվող գումարներից եկամուտը	
40. Այլ եկամուտները	489,768
41. Համախառն եկամուտը (6-40-րդ կետերում նշված եկամուտների հանրագումարը), այդ թվում՝	2,320,254,518
1) (ենթակետն ուժը կորցրել է 24.10.2024 N 1401-Ն)	
2) Համատեղ գործունեությունից եկամուտը	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ցանկում ներառված սահմանամերձ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման արդյունքում ստացված արտադրանքի իրացումից ստացման ենթակա եկամուտը	
Նվազեցումները	
42. Մատակարարված ապրանքների սկզբնական արժեքը	
43. Մատակարարված արտադրանքի արտադրության հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
44. Աշխատանքների կատարման հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
45. Ծառայությունների մատուցման հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	-1,484,283,769
46. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքների հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
47. Օտարված հիմնական միջոցների հաշվեկշռային արժեքը	
48. Օտարված ոչ նյութական ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
49. Օտարված այլ ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
50. Վարչական ծախսերը, այդ թվում՝	-416,013,758
1) ՀՀ տարածքից դուրս գործուղման հետ կապված ծախսերը	-1,391,564
2) ՀՀ տարածքում գործուղման հետ կապված ծախսերը	-346,768
3) Ներկայացուցչական ծախսերը	
4) Կառավարման ծառայությունների գծով ծախսերը	
5) Խորհրդատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	-11,075,000
6) Տեղեկատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	
51. Իրացման ծախսերը, այդ թվում՝	
1) Գովազդի գծով ծախսերը	
2) Մարկետինգի գծով ծախսերը	
52. Ոչ արտադրական բնույթի ծախսերը	
53. Ֆինանսական ծախսերը, այդ թվում՝	-152,472,207
1) Վարկերի, ինչպես նաև բանկերից և վարկային կազմակերպություններից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	-152,472,207
2) Բանկ և (կամ) վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	
54. Ֆիզիկական անձանց օգնության, սննդի կազմակերպման, նրանց համար սոցիալ-մշակութային միջոցառումների կազմակերպման և համանման այլ ծախսերը	-5,800,636
55. Ապահովագրական և վերաապահովագրական ծախսը	-2,055,000

56. Վարձակալական վճարի կամ սերվիտուտի գծով ծախսը	
57. Պատճառված վնասի (կրած կորստի) հատուցման գծով ծախսը	
58. Տույժերի, տուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով ծախսը	
59. Չփոխհատուցվող և սահմանված կարգով չհաշվանցվող (չպակասեցվող) հարկերի, տուրքերի և վճարների գծով ծախսը	-8,579,458
60. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարներից նվազեցվող գումարների գծով ծախսը	
61. Այլ ծախսերը	-1,452,450
62. Ընդամենը ծախսերը (42-61-րդ կետերում նշված ծախսերի հանրագումարը)	-2,070,657,278
63. Բնական կորուստը	
64. Որակական կորուստը	
65. Պատահական կորուստը	
66. Այլ կորուստը	
67. Ընդամենը կորուստները (63-66-րդ կետերում նշված կորուստների հանրագումարը)	0
68. Անվավեր ճանաչված գործարքների մասով նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման բազայի որոշման նպատակով համախառն եկամտում ներառված գումարների վերաձևակերպումից նվազեցումը	
69. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման համար պահուստին կատարվող մասհանումները	
70. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման դեպքում՝ այդ նպատակով ստեղծված պահուստին կատարված մասհանումները գերազանցող գումարները	
71. Նախկինում դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի մարման գումարները	
72. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց ակտիվների և (կամ) ինվեստիցիոն արժեթղթերի հնարավոր կորուստների պահուստներին ուղղված գումարները	
73. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից կատարվող ապահովագրական և վերաապահովագրական հատուցումները	
74. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերաապահովագրողի մասնաբաժնի գծով կատարվող ծախսերը	
75. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց՝ կեղծ թղթադրամների և վճարային փաստաթղթերի պատճառով կրած կորուստները	
76. Հարկային տարվան նախորդող 5 հարկային տարիների գործունեության արդյունքներով առաջացած հարկային վնասը	-351,010,726
77. Գրադարաններին, թանգարաններին, հանրակրթական դպրոցներին, տուն-գիշերօթիկներին, ծերանոցներին, մանկատներին, բժշկական հաստատություններին, ինչպես նաև ոչ առևտրային կազմակերպություններին տրամադրված ակտիվների, դրանց համար կատարված աշխատանքների և (կամ) դրանց մատուցված ծառայությունների արժեքը	
78. Վարձու աշխատող համարվող, ինչպես նաև քաղաքացիաիրավական պայմանագրի հիման վրա աշխատանք կատարող կամ ծառայություն մատուցող յուրաքանչյուր հաշմանդամի համար հաշվարկված աշխատավարձի և դրան հավասարեցված այլ վճարումների, ինչպես նաև քաղաքացիաիրավական պայմանագրից ստացվող եկամուտների հանրագումարի 150%-ը	
79. Ածանցյալ ֆինանսական գործիքների միասնական գրանցամատյանում գրանցված ածանցյալ ֆինանսական գործիքներով կատարվող՝ պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գումանցման արդյունքում ձևավորված վճարումների գծով ծախսը	
80. Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահաբաժինները	
81. Անհատ ձեռնարկատիրոջ կամ նոտարի կամավոր կենսաթոշակային վճար	
82. Այլ նվազեցումներ	
83. Ընդամենը այլ նվազեցումները (68-82-րդ կետերում նշված այլ նվազեցումների հանրագումարը)	-351,010,726
84. Ընդամենը նվազեցումներ ([կետ 62]+[կետ 67]+ [կետ 83]), այդ թվում՝	-2,421,668,004
1) (ենթակետն ուժը կորցրել է 24.10.2024 N 1401-Ն)	
2) Համատեղ գործունեությունից նվազեցումները	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ցանկում ներառված սահմանամերձ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման գործունեության գծով նվազեցումները	
85. Հարկվող շահույթ կամ հարկային վնասը([կետ 41] - [կետ 41 ենթակետ 1] - [կետ 41 ենթակետ 3]) + ([կետ 84] - [կետ 84 ենթակետ 1] - [կետ 84 ենթակետ 3])	-101,413,486
86. Հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամուտների ազատման) արտոնությունները	
87. Հարկվող շահույթ՝ հաշվի առած հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամուտների ազատման) արտոնությունները([կետ 85]+[կետ 86]), եթե [կետ 85]>0 և ([կետ 85]+[կետ 86])>0, կամ 0)	0
88. Հաշվետու տարվա շահութահարկի գումարը	0
89. Հայաստանի Հանրապետության կառավարության որոշմամբ հավանության արժանացած գործարար ծրագիր իրականացնող ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի՝ շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը	

90. Առանձին խմբերի քաղաքացիներին օրենքով կամ օրենքով սահմանված դեպքերում՝ Հայաստանի Հանրապետության կառավարության որոշմամբ սահմանված զեղչ սակագներով կամ անվճար ծառայություններ մատուցող ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը	
91. Ընդամենը շահութահարկի նվազեցման արտոնության հետևանքով նվազեցվող շահութահարկի գումարը ((կետ 89)+[կետ 90])	0
92. Շահութահարկի գումարը՝ շահութահարկի նվազեցման արտոնությունները նվազեցնելուց հետո ((կետ 88)+[կետ 91]), եթե ((կետ 88)+[կետ 91])>0, կամ 0)	0
93. Նախորդ հաշվետու տարիների ընթացքում օտարերկրյա պետություններում գանձված և շահութահարկից նվազեցման ենթակա շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի գումարների այն մասը, որը չի նվազեցվել նախորդ հաշվետու տարիների շահութահարկի գումարից	
94. Հաշվետու տարում օտարերկրյա պետություններում գանձված և շահութահարկից նվազեցման ենթակա շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի գումարը	
95. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաշվետու տարվա շահութահարկից նվազեցվող գումարը ((կետ 93)+[կետ 94]), եթե ((կետ 93)+[կետ 94]) < [կետ 92], կամ [կետ 92])	0
96. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաջորդ տարիներ փոխանցվող գումարը ((կետ 93) + [կետ 94] - [կետ 95], եթե [կետ 93] + [կետ 94] - [կետ 95]<0, կամ 0)	0
97. Մշտական հաստատությանը վճարված եկամուտներից ձևավորվող հարկման բազայի մասով հարկային գործակալի կողմից հաշվարկված և պահված շահութահարկի գումարը	
98. Շահութահարկի գումարը՝ նվազեցումները կատարելուց հետո ((կետ 92)+[կետ 95]+[կետ 97]), եթե ((կետ 92)+[կետ 95]+[կետ 97])>0, կամ 0)	0
99. Մշտական հաստատության միջոցով Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեություն իրականացնող ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի՝ մշտական հաստատությանը չվերագրվող եկամուտների մասով շահութահարկի գումարը	0
100. Շահութահարկի ընդհանուր գումարը ((կետ 98)+ [կետ 99])	0
101. Հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը	0
102. Շահութահարկի գումարը՝ հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը նվազեցնելուց հետո ((կետ 100)+ [կետ 101]), եթե ((կետ 100)>0 և ((կետ 100)> [կետ 101]), կամ 0	0
103. Նախորդ տարիներում վճարված և շահութահարկի գումարից չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը	
104. Վճարման ենթակա շահութահարկի գումարը (([կետ 102]+[կետ 103]), եթե (([կետ 102]>0 և ((կետ 102)+[կետ 103])>0), կամ 0)	0
105. Հաջորդ տարիներ փոխանցվող՝ չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը (([կետ 102]+[կետ 103]), եթե (([կետ 102]+[կետ 103]<0), կամ 0)	0
106. Բյուջեից փոխհատուցման ենթակա շահութահարկի գումարը ((կետ 88)+[կետ 91]+[կետ 95]+[կետ 97]+[կետ 99]+[կետ 101]), եթե ((կետ 88)+[կետ 91]+[կետ 95]+[կետ 97]+[կետ 99]+[կետ 101])<0, կամ 0)	0
107. Շրջանառության հարկով հարկվող գործունեության տեսակներով զբաղված անհատ ձեռնարկատերերի շահութահարկի գումարը	

Բաժին 2.

Մշտական հաստատության միջոցով Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեություն իրականացնող ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի՝ հարկային գործակալ չհամարվողների կողմից ստացված՝ մշտական հաստատությանը չվերագրվող եկամուտները և դրանց գծով հաշվարկված շահութահարկի գումարները

1. Եկամտի կոդը և տեսակը	2. Ստացված եկամուտները (հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ոռոյաթները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելաճը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելաճը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
3. Ընդամենը	

4. Եկամտի կողը և տեսակը	5. Հաշվարկված շահութահարկի գումարները
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերաապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելվածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելվածը	
010 Համահայկական Բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
6. Ընդամենը	
7. Եկամտի կողը և տեսակը	8. Ստացված եկամուտները (նվազ դրույթաչափով հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերաապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելվածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելվածը	
010 Համահայկական Բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
9. Ընդամենը	
10. Եկամտի կողը և տեսակը	11. Հաշվարկված շահութահարկի գումարները
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերաապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելվածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելվածը	
010 Համահայկական Բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
12. Ընդամենը	
13. Ընդամենը հաշվարկված շահութահարկի գումարը ((կետ6)+(կետ12))	

**Բաժին 3.
Դեբիտորական, կրեդիտորական պարտքեր**

N	Դեբիտորական (կրեդիտորական) պարտքեր	Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
1.	Պահուստի (պահուստաֆոնդի) ստեղծումը («Այո»/«Ոչ»)	Ոչ	Այո
2.	Պահուստի (պահուստաֆոնդի) մեծությունը		
3.	Դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի գումարը		
4.	Դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի գումարը		

**Բաժին 4.
Շահույթահարկ վճարողների կողմից հաշվետու (հարկային) տարվա ընթացքում անհուսալի ճանաչված դեբիտորական և կրեդիտորական պարտքերը**

N	Անհուսալի դեբիտորական պարտքի գումարը	Անհուսալի կրեդիտորական պարտքի գումարը	Դուրսգրման ամսաթիվը	Դատարանի վճիռն օրինական ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը	Դեբիտորական կամ կրեդիտորական պարտք ունեցող վյուս անձի տվյալները		
					Կազմակերպության անվանումը կամ ֆիզիկական անձի անունը, ազգանունը	ՀՎՀՀ	Գտնվելու վայրը կամ բնակության վայրը
1	2	3	4	5	6	7	8
1							

**Բաժին 5.
Հարկման նպատակով հիմնական միջոցների ամորտիզացիոն ժամկետները**

N	Հիմնական միջոցի անվանումը (խումբը)	Ամորտիզացիոն ժամկետը (ամիս)	
		Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
1	Շենքեր	480	480
2	Կառուցվածքներ	240	240
3	Փոխանցող հարմարանքներ	240	240
4	Մեքենաներ և սարքավորումներ	120	120
5	Տրանսպորտային միջոցներ	120	120
6	Արտադրական սարքավորումներ	60	60
7	Հաշվողական և համակարգչային տեխնիկա	24	24
8	Այլ հիմնական միջոցներ	96	96

**Բաժին 6.
Հարկման նպատակով ոչ նյութական ակտիվների ամորտիզացիոն ժամկետները**

N	Ոչ նյութական ակտիվի անվանումը (խումբը)	Ամորտիզացիոն ժամկետը (ամիս)	
		Նախորդ տարի	Հաշվետու տարի
1	2	3	4
1	Համակարգչային ծրագրեր	120	120
2	Բանաձևեր, մոդելներ, նախագծեր	120	120
3	Բանաձևեր, մոդելներ, նախագծեր	120	120

Բաժին 7.

Հաշվապահական հաշվառման բաղաբաղանդային վերաբերող բացահայտումները

Պաշարների հինքարժեքի որոշման բանաձևը որոշվում է առաջին մուտք-առաջին ելք ԱՄԱԵ (ֆիֆո) բանաձևով: Հիմնական միջոցների հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո հիմնական միջոցները հաշվառվում են սկզբնական արժեքով՝ հանած կուտակված մաշվածությունը և արժեզրկումից կուտակված կորուստները: Ոչ նյութական ակտիվների հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո ոչ նյութական ակտիվները հաշվառվում են սկզբնական արժեքով (հաշվի առած հետագա ավելացվող ծախսումները) հանած ցանկացած կուտակված ամորտիզացիա և ցանկացած կուտակված արժեզրկումից կորուստ: Ներդրումային գույքի հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո ներդրումային գույքը հաշվառվում է սկզբնական արժեքով՝ հաշվի առած կուտակված մաշվածությունը և արժեզրկումից կորուստները: Կաճառքի համար մատչելի ֆինանսական ակտիվների իրական արժեքով վերաչափումից շահույթների (վնասների) ճանաչման մոտեցումը՝ շահույթը կամ վնասը ճանաչվում են այն ժամանակաշրջանի ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվությունում, որի ընթացքում այն առաջացել է: Դուստր ընկերություններում, ասոցիացված կազմակերպություններում համատեղ վերահսկվող միավորումներում ներդրումների հաշվառման մոտեցումը կիրառվում է ինքնարժեքի մեթոդը, որի դեպքում ներդրումը գրանցվում է ինքնարժեքով: Էական սխալի ուղղման գումարն արտացոլվում է ընթացիկ ժամանակաշրջանի զուտ շահույթը կամ վնասը որոշելիս: Կառուցման կամ ծառայությունների հատուցման պայմանագրերի գծով հասույթի ճանաչման համար գործարքի ավարտվածության աստիճանի որոշման մոտեցումը՝ որոշվում է պայմանագրով նախատեսված աշխատանքների ֆիզիկական ավարտվածության աստիճանով: Արտարժույթի փոխարժեքային տարբերություններ ճանաչման մոտեցումը՝ փոխարժեքային տարբերությունները ճանաչվում են որպես եկամուտ կամ ծախս այն ժամանակաշրջանում, որում դրանք առաջացել են: Փոխառության ծախսումների հաշվառման մոտեցումը՝ փոխառության ծախսումները ճանաչվում են որպես ծախս այն ժամանակաշրջանում, որի ընթացքում կատարվել են: Հիմնական միջոցների մաշվածության հաշվարկումը՝ հաշվարկվում է գծային մեթոդով: Ընկերությունում հաշվապահական հաշվառումը վարվում է ՀԾ Հաշվապահ հաշվապահական հաշվառման համակարգչային ծրագրով:

Բաժին 8.

Ակտիվների և պարտավորությունների հաշվապահական հաշվեկշռային արժեքները և հարկային բազաները (հարկման նպատակով հաշվեկշռային արժեքները)

N/N	Ակտիվ/Պարտավորություն	Հաշվապահական հաշվեկշռային արժեք				Հարկային բազա (հարկման նպատակով հաշվեկշռային արժեք)			
		Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ	Մուտք/ավելացում, այդ թվում՝ անհատույց ստացված	Ելք/ պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց օտարված, դուրս գրված, կորսված, մաշվածությունը կամ ամորտիզացիոն մասհանումները	Մնացորդը հաշվետու տարվա դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ	Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ	Մուտք/ավելացում, այդ թվում՝ անհատույց ստացված	Ելք/ պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց օտարված, դուրս գրված, կորսված, մաշվածությունը կամ ամորտիզացիոն մասհանումները	Մնացորդը հաշվետու տարվա դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Հիմնական միջոցներ	10,039,481,622	148,446,684	684,949,443	9,502,978,863	8,046,192,331	148,446,684	690,771,751	7,503,867,264
2.	Ոչ նյութական ակտիվներ	1,164,256,779	53,889,167	181,097,188	1,037,048,758	1,164,256,779	53,889,167	181,097,188	1,037,048,758
3.	Ներդրումներ (այդ թվում տրված վարկեր, փոխառություններ)	420,571,654	1,120,763,124	752,368,905	788,965,873	420,571,654	1,120,763,124	752,368,905	788,965,873
4.	Հումք (նյութեր), կիսամպատրաստուկներ	530,743,702	15,671,544	36,857,159	509,558,087	530,743,702	15,671,544	36,857,159	509,558,087
5.	Կենսաբանական ակտիվներ				0				0
6.	Անավարտ արտադրություն				0				0
7.	Պատրաստի արտադրանք				0				0
8.	Ապրանքներ				0				0
9.	Տրված կանխավճարներ	102,290	5,514,364	5,550,964	65,690	102,290	5,514,364	5,550,964	65,690
10.	Դեբիտորական պարտքեր բյուջեներին	18,761,985	604,923,276	616,937,762	6,747,499	18,761,985	604,923,276	616,937,762	6,747,499
11.	Դեբիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով				0				0

12.	Դեբիտորական պարտքեր աշխատավարձի մասով	2,304,757	255,739,835	256,177,187	1,867,405	2,304,757	255,739,835	256,177,187	1,867,405
13.	Դեբիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0				0
14.	Այլ դեբիտորական պարտքեր	287,204,129	2,707,933,948	2,723,161,888	271,976,189	287,204,129	2,707,933,948	2,723,161,888	271,976,189
15.	Առհաշիվ անձանցից ստացման ենթակա գումարներ				0				0
16.	Դրամական միջոցներ	34,558,764	3,974,336,788	3,954,089,933	54,805,619	34,558,764	3,974,336,788	3,954,089,933	54,805,619
17.	Արժեթղթեր				0				0
18.	Այլ ակտիվներ		34,510,154		34,510,154		34,510,154		34,510,154
19.	Ընդամենը ակտիվներ (1-18-րդ կետերի հանրագումար)	12,497,985,682	8,921,728,884	9,211,190,429	12,208,524,137	10,504,696,391	8,921,728,884	9,217,012,737	10,209,412,538
20.	Ստացված վարկեր և փոխառություններ	5,318,508,695	633,421,747	1,055,752,308	4,896,178,134	5,539,737,316		502,129,469	5,037,607,847
21.	Ստացված կանխավճարներ	750,005	43,064,486	43,564,486	250,005	750,005	43,064,486	43,564,486	250,005
22.	Կրեդիտորական պարտքեր բյուջեներին	64,179,733	645,768,215	636,200,990	73,746,958	64,179,733	645,768,215	636,200,990	73,746,958
23.	Կրեդիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով	2,828,685	23,590,174	22,519,456	3,899,403	2,828,685	23,590,174	22,519,456	3,899,403
24.	Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի մասով	63,818,406	892,800,513	891,114,908	65,504,011	33,352,694	892,833,488	891,114,908	35,071,274
25.	Կրեդիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0				0
26.	Կրեդիտորական պարտքեր գնումների մասով	89,517,445	381,133,353	399,764,936	70,885,862	89,517,445	381,133,353	399,764,936	70,885,862
27.	Այլ կրեդիտորական պարտքեր	201,126	2,112,244	2,153,291	160,079	201,126	2,112,244	2,153,291	160,079
28.	Առհաշիվ անձանց տրաման ենթակա գումարներ				0				0
29.	Այլ պարտավորություններ	329,947,450	72,730,067	17,380,081	385,297,436	329,947,450	72,730,067	17,380,081	385,297,436
30.	Ընդամենը պարտավորություններ (20-29-րդ կետերի հանրագումար)	5,869,751,545	2,694,620,799	3,068,450,456	5,495,921,888	6,060,514,454	2,061,232,027	2,514,827,617	5,606,918,864
31.	Կանոնադրական կապիտալ	3,450,241,482			3,450,241,482	3,450,241,482			3,450,241,482
32.	Չբաշխված շահույթ	2,169,354,483	332,926,489	227,634,500	2,274,646,472	2,169,354,483	332,926,489	227,634,500	2,274,646,472
33.	Սեփական կապիտալի այլ տարրեր	1,008,638,172	210,000,000	230,923,877	987,714,295	1,008,638,172	210,000,000	230,923,877	987,714,295
34.	Ընդամենը սեփական կապիտալ (31-33-րդ կետերի հանրագումար)	6,628,234,137	542,926,489	458,558,377	6,712,602,249	6,628,234,137	542,926,489	458,558,377	6,712,602,249

Բաժին 9.

Եկամուտները՝ ըստ գործունեության տեսակների

Բաժին	Գործունեության տեսակը (կոդ)					Տեսակարար կշիռը (%)
	հատված		խումբ	դաս	ենթադաս	
D	3	5	1	2	0	90
L	6	8	2	0	1	10

Բաժին 10.

Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հավանության արժանացած ծրագիր իրականացնող և այդ ծրագրում ընդգրկված՝ Հայաստանի Հանրապետության ռեզիդենտ հարկ վճարողի կամ ռեզիդենտ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների վերաբերյալ տեղեկություններ

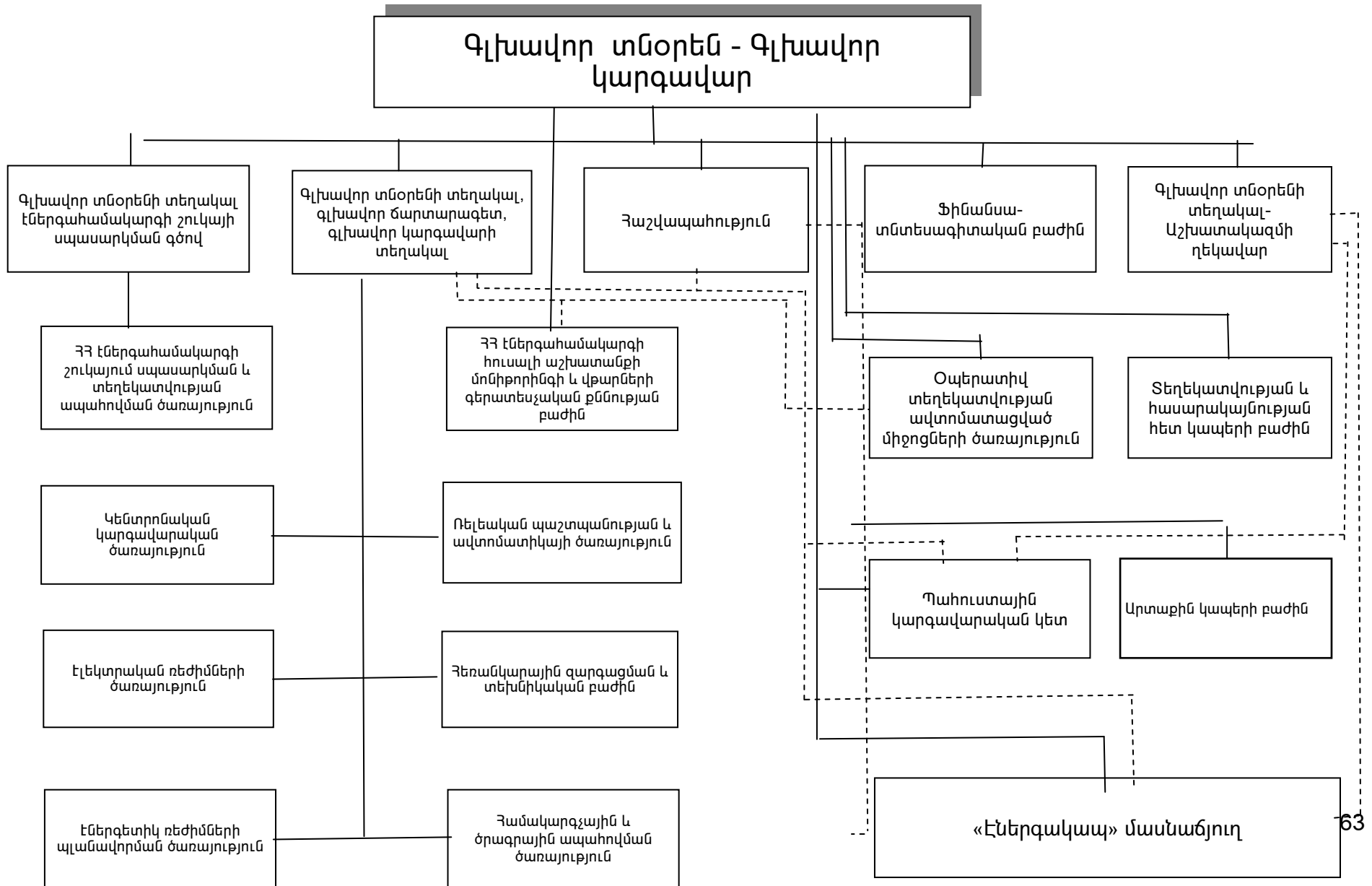
N/N	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների անվանումները	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների ՀՎՀՀ	Ապրանքների մաքսային արժեքը (ՀՀ դրամ)	Ոչ ռեզիդենտ կազմակերպություններին ՀՀ տարածքից դուրս մատուցված ծառայություններ ի և (կամ) նրանց համար կատարված աշխատանքների (բացառությամբ շինարարական կամ շինմոնտաժային) աշխատանքների արժեքը՝ (ՀՀ դրամ)	ՀՀ ռեզիդենտ բանկերում բացված բանկային հաշիվներին արտահանման ծրագրին վերաբերող գործունեությունից մուտքագրված արտարժույթի գումարը	ՀՀ ռեզիդենտ բանկերում բացված բանկային հաշիվներին արտահանման ծրագրին վերաբերող գործունեությունից մուտքագրված արտարժույթի տեսակը (ԱՄՆ դոլար, Եվրո, ռուսական ռուբլի և այլն)
1	2	3	4	5	6	7
1						

Բաժին 11.

Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հավանության արժանացած ծրագիր իրականացնող և այդ ծրագրում ընդգրկված՝ բացառապես Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս շինարարության կամ շինմոնտաժային ոլորտում գործունեություն իրականացնող Հայաստանի Հանրապետության ռեզիդենտ հարկ վճարողի կամ ռեզիդենտ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների վերաբերյալ տեղեկություններ

N/N	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների անվանումները	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների ՀՎՀՀ	Շինարարական կամ շինմոնտաժային աշխատանքների արժեքը՝ (ՀՀ դրամ)
1	2	3	4
1			

ՎԱՐՉԱԿԱԶՄԱԿԵՐՊԱԿԱՆ



VIII.ՏԵՂԵԿՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ ԽՈՐՀՐԴԻ ԱՆԴԱՄՆԵՐԻ ՄԱՍԻՆ
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր»
փակ բաժնետիրական ընկերության (ՓԲԸ) խորհրդի
Կ Ա Ձ Մ Ը 2025թ.



Արամ Խաչատրյան

ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության իրավաբանական վարչության պետ, խորհրդի նախագահ



Կարեն Հարությունյան

«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրեն, Խորհրդի անդամ՝ մինչև 18.07.2025թ.-ը



Ռոմանոս Պետրոսյան

«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲ ընկերության Ժամանակավոր կառավարիչ Խորհրդի անդամ՝ սկսած 18.07.2025թ.-ից



Արամ Հարությունյան

ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության պետգույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ



Դավիթ Միրզոյան

«Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրեն, Խորհրդի անդամ՝ մինչև 20.11.2025թ.-ը



Հայկ Հայրապետյան

«Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող, Խորհրդի անդամ՝ սկսած 20.11.2025թ.-ից



Սուրեն Կարապետյան

«Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն» ԲԲ ընկերության գլխավոր տնօրեն



Նորայր Հարությունյան

«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրեն



Արտաշես Կիրակոսյան

«Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրեն



Էդուարդ Մարտիրոսյան

«Հայկական ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրեն



Ալիսա Բադալյան

«Երևանի ՋԷԿ» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող, Խորհրդի անդամ՝ մինչև 21.07.2025թ. -ը



Գևորգ Պողոսյան

«Երևանի ԶԷԿ» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրենի ժամանակավոր պաշտոնակատար, Խորհրդի անդամ՝ սկսած 21.07.2025թ.-ից



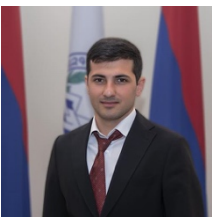
Ալվինա Արաքչյան

«Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրեն



Ստեփան Պետրոսյան

ՀՀ ԳԱԱ թղթակից-անդամ, ֆիզ-մաթ. գիտությունների դոկտոր, Խորհրդի անդամ՝ մինչև 18.06.2025թ.-ը



Ռոմիկ Ավոյան

ՀԱՊՀ էներգետիկայի և էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտի տնօրեն, Խորհրդի անդամ՝ սկսած 18.06.2025թ.-ից



Երանուհի Ազոյան

«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲ ընկերության գլխավոր հաշվապահի տեղակալ, Խորհրդի անդամ՝ մինչև 10.02.2025թ.-ը



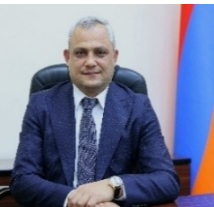
Նաիրի Աղամյան

«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ գլխավոր հաշվապահ, Խորհրդի անդամ՝ սկսած 10.02.2025թ.-ից



Դավիթ Գրիգորյան

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող Խորհրդի անդամ՝ մինչև 21.06.2025թ.-ը



Նարեկ Ապիտոնյան

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր ՓԲ ընկերության գլխավոր տնօրենի ժամանակավոր պաշտոնակատար, Խորհրդի անդամ՝ սկսած 21.06.2025թ.- 07.01.2026թ.



Արամ Ազնտի Խաչատրյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 1992 թ.:

Կրթություն

2009-2013 թթ. - Գավառի պետական համալսարան, հումանիտար մասնագիտությունների ֆակուլտետ, բակալավրիատ,
2011-2013 թթ. - Սանկտ Պետերբուրգի արտաքին տնտեսական կապերի, էկոնոմիկայի և իրավունքի ինստիտուտ, իրավագիտություն մասնագիտությամբ, իրավագետի դիպլոմավորված մասնագետի որակավորում:
2013-2016 թթ. - ՀՀ պետական կառավարման ակադեմիա Հանրային իրավունք, ասպիրանտուրա:

Աշխատանքային գործունեություն

2013-2014 թթ. - Գավառի «28-ՇՄՇ» ԲԲԸ-ի իրավաբանական բաժնի պետ,
2014-2017 թթ. - ՀՀ Գեղարքունիքի մարզպետարան, մարզպետի տեղակալի օգնական,
2017-2018 թթ. - ՀՀ առողջապահության նախարարության առողջապահական տեսչական մարմնի հյուսիս-արևելյան տարածքային կենտրոնի ղեկավարի տեղակալ,
2018-2019 թթ. - ՀՀ Գեղարքունիքի մարզպետարանի կրթության, մշակույթի և սպորտի վարչության պետի տեղակալ,
2019-2020 թթ. ՀՀ Գեղարքունիքի մարզպետարանի իրավաբանական բաժնի վարիչ,
2020-2021 թթ. ՀՀ Գեղարքունիքի մարզպետարանի իրավաբանական բաժնի պետ-գլխավոր իրավաբան,
2021 թվականի օգոստոսից-մինչև դեկտեմբերի 15-ը ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի խորհրդական,
2021 թվականի դեկտեմբերի 15-ից ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության իրավաբանական վարչության պետ:

Այլ տվյալներ

Իրավաբանական գիտությունների թեկնածու,
Մեկ մենագրության և մեկ տասնյակից ավելի գիտական աշխատությունների հեղինակ:

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի մեկ երեխա:



Կարեն Սերյոժայի Հարությունյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 18.08.1968թ.:

Կրթություն

1987-1991թթ. - Հայկական պետական տնտեսագիտական համալսարան /Երևանի ժողտնտեսության ինստիտուտ/, ապրանքագետ, առևտրի կազմակերպիչ,

Աշխատանքային գործունեություն

1991-1996թթ.- «Հայաստանի ապրանքահումքային բորսա» բրոքերային կազմակերպության ղեկավար,

1996 – 1997 թթ. - «Նուբարաշենի էլեկտրացանց» ՓԲԸ, գլխավոր հաշվապահ,

1996 - 2002 թթ. - «Երևանի էլեկտրացանց» ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրեն, գլխավոր հաշվապահ,

1997-2001թթ. - ՀՀ «Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ», տնտեսագետ – էներգետիկ,

2002թ. - «Հայջրմուղկոյուղի» ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրեն,

2002- 05.2012թ. - «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրենի տեղակալ, գլխավոր գանձապետ, գլխավոր հաշվապահ,

2012թ. – 2014թ. - MVV decon, AEG Service, SAUR S.A.S. ՓԲԸ, «Շիրակ-ջրմուղկոյուղի» ՓԲԸ ֆինանսական տնօրեն և «Լոռի-ջրմուղկոյուղի» ՓԲԸ, «Շիրակ- ջրմուղկոյուղի» ՓԲԸ և «Նոր Ակունք» ՓԲԸ ֆինանսական կորորդինատոր,

2014թ.- 2015թ. - Grant Thornton Տաջիկստան, ֆինանսական փորձագետ

2014թ.-2015թ. - «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ տնօրենի տեղակալ, ֆինանսական գծով տնօրեն,

2015-2025թթ. «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն,

Հայաստանի հաշվապահների և աուդիտորների ասոցիացիա, Հաշվապահների միջազգային ֆեդերացիայի անդամ

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի երկու երեխա:



Ռոմանոս Վանիչկայի Պետրոսյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 26.08.1979թ.:

Կրթություն

1996-2003թթ. – Երևանի պետական համալսարանի աշխարհագրության և երկրաբանության ֆակուլտետ՝ «Օգտակար հանածոների հանքավայրերի հետախուզում և գնահատում» մասնագիտությամբ:

Աշխատանքային գործունեություն

2003-2006թթ. – Արմվյան քաղաքապետարանի Մանկապատանեկան ստեղծագործության կենտրոն, ուսումնական նախագծի ղեկավար,

2006թ. – «Ախթալայի ԼՀԿ» ՓԲԸ, տնտեսագետ,

2006 – 2007 թթ. – «Հայր և որդի Երիցյաններ» ընկերություն,

2007 –2008թթ. – Մոսկվայի «Basis» շինարարական ընկերության ղեկավար մարմնի անդամ,

2009 –2014թթ. – «Օրանժ Արմենիա» ՓԲԸ գլխամասային գրասենյակ,

2015թ. –2016թթ. – «ԷսԷյ-Ինթերփրայզիս» շինարարական հոլդինգի Կոմերցիոն բաժնի ղեկավար,

2017թ. – 2018թ. – «Բիզնես Ռեջենթ» ՍՊԸ տնօրեն,

2018թ. –2020թ. – ՀՀ Կոտայքի մարզպետ,

2020թ.–2021թ. – ՀՀ Շրջակա միջավայրի նախարար,

2021թ.–2025թ. – ՀՀ Պետական վերահսկողության ծառայության պետ

2025թ.-ի հուլիսի 18-ից – «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ ժամանակավոր կառավարիչ:

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի երկու երեխա:



Արամ Հարությունյան

Ծննդյան տարեթիվ 06.12.1970:

Կրթություն

1987-1993թթ.- Հայկական գյուղատնտեսական ինստիտուտ, տնտեսագետ-կազմակերպիչի որակավորում

Աշխատանքային գործունեություն

1993-1998թթ. ՀՀ կառավարությանն առընթեր պետական ունեցվածքի հաշվառման և ապապետականացման վարչություն, որպես տնտեսագետ, բաժնի պետի տեղակալ,

1998-2002թթ. ՀՀ սեփականաշնորհման նախարարություն, որպես բաժնի պետի տեղակալ, բաժնի պետ,

2002-2004թթ. «Աճուրդի կենտրոն» ՊՈԱԿ, որպես բաժնի պետ,

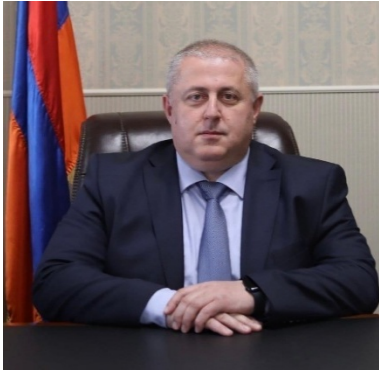
2004-2006թթ. «Ընկերությունների աջակցման և պետական գույքի գնահատման գործակալություն» ՊՈԱԿ, որպես վարչության պետ,

2006-2008թթ. ՀՀ կառավարությանն առընթեր պետական գույքի կառավարման վարչություն, որպես գլխավոր աուդիտոր,

2008-2018թ.թ. ՀՀ ԿԱ պետ գույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ,

2018թ. առ այսօր ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության պետգույքի կառավարման վարչության լուծարման բաժնի պետ

Անձնական տվյալներ՝ ամուսնացած է , ունի երեք երեխա:



Դավիթ Լորիսի Միրզոյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 24.09.1975 թ. :

Կրթություն

1992-1997թթ. - Երևանի ժողովրդական տնտեսության ինստիտուտի ինժեներատնտեսագիտական ֆակուլտետը, ինժեներ-տնտեսագետի որակավորում

Աշխատանքային գործունեություն

1997-2002թթ. - Այգեծորի միջնակարգ դպրոց, մաթեմատիկայի ուսուցիչ,

2003-2007թթ. - ՀՀ արդարադատության նախարարության աշխատակազմի իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրի գործակալության Արաբկիրի տարածքային բաժին, առաջին կարգի մասնագետ,

2007-2012թթ. - ՀՀ արդարադատության նախարարության աշխատակազմի իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրի գործակալության Արաբկիրի տարածքային բաժին, գլխավոր մասնագետ ,

2012-2018թթ. - ՀՀ արդարադատության նախարարության աշխատակազմի իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրի գործակալության սպասարկման և հրապարակային ծանուցման բաժին, գլխավոր մասնագետ ,

2018-2021թթ.-«Արդարադատության նախարարության աշխատակազմի իրավաբանական անձանց պետական ռեգիստրի գործակալության հրապարակային ծանուցումների բաժին, բաժնի պետ,

2021-2021թթ. - «Տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության վարչական վերահսկողության վարչություն, փորձագետ,

2021-2022թթ .- «Տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարության վարչական վերահսկողության վարչություն, վարչական վերահսկողության մշտադիտարկման բաժին, բաժնի պետ,

2022թթ. - «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի տեղակալ,

2023-2025թթ. «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող,

Անձնական տվյալներ՝ ամուսնացած է:



Հայկ Սամվելի Հայրապետյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 17.03.1987 թ.:

Կրթություն

2003 - 2007 թթ - Հայ-Ռուսական Սլավոնական համալսարան, քաղաքագետի մասնագիտություն

Աշխատանքային գործունեություն

2010 – 2023 թթ. - «Ֆինքա ՈՒՎԿ» ՓԲԸ, վարկային մասնագետ, ավագ վարկային մասնագետ, վարկային թիմի ղեկավար, վարկային ռիսկերի առաջատար մասնագետ

2023 - 2025 թթ. - ՎՏԲ Հայաստան Բանկ, գլխավոր մասնագետ, բաժնի ղեկավար,

13.02.2025 թ. - «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ, գլխավոր տնօրենի տեղակալ,

20.11.2025թ. -ից - «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ, գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող:

Անձնական տվյալներ՝ ամուսնացած է, ունի երկու երեխա:



Սուրեն Համլետի Կարայան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 26.04.1973 թ.:

Կրթություն

1990-1995թթ.- Երևանի պետական համալսարան,

1995-1998թթ.- Երևանի պետական համալսարան՝ ասպիրանտ,

Աշխատանքային գործունեություն

1997-1998թթ. - ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ հարկային քաղաքականության վարչության առաջատար մասնագետ (պայմանագրային հիմունքներով)

1998-1999թթ. - ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ հարկային քաղաքականության վարչության բաժնի պետի պաշտոնակատար, բաժնի պետ

1999-2000թթ. - ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ հարկային քաղաքականության վարչության պետի պաշտոնակատար, վարչության պետ

2000-2001թթ.- ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ պետական եկամուտների քաղաքականության գլխավոր վարչության պետի տեղակալ, հարկային քաղաքականության վարչության պետ

2001-2002թթ.- ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ պետական եկամուտների քաղաքականության գլխավոր վարչության պետ

2002-2006թթ.- ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ պետական եկամուտների քաղաքականության վարչության պետ

2006-2008թթ.- ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն՝ նախարարի տեղակալ

2008-2015թթ.- ՀՀ ֆինանսների նախարարություն՝ նախարարի տեղակալ

2015-2016թթ.- ՀՀ միջազգային տնտեսական ինտեգրման և բարեփոխումների նախարարի առաջին տեղակալ

2016-2018 մայիս ՀՀ տնտեսական զարգացման և ներդրումների նախարար

2019 փետրվարից մինչ օրս «Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն (ՀրազԶԷԿ)» ԲԲԸ գլխավոր տնօրեն

Պարգևատրվել է՝ «Անանիա Շիրակացի», «Հայրենիքին մատուցած ծառայությունների համար» 2-րդ աստիճանի մեդալներով, արժանացել է ՀՀ պաշտպանության նախարարի պատվոգրին:

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի 2 երեխա:



Նորայր Հարությունյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 26.11.1962 թ.:

Կրթությունը

1984-1989թթ. - Երեւանի Պոլիտեխնիկական ինստիտուտի
Էներգետիկական ֆակուլտետ, մասնագիտություն՝ Ջերմային էլեկտրական
կայաններ որակավորում՝ ինժեներ – ջերմաէներգետիկ,

Աշխատանքային գործունեություն

1989-1990թթ. - Գյուղատնտեսության էլեկտրիֆիկացման
համամիութենական ինստիտուտի Հայաստանի մասնաճյուղ, ինժեներ:

1990-1993թթ. - Երեւանի պոլիտեխնիկական ինստիտուտ, ուսուցման
տեխնիկական միջոցների լաբորատորիայի վարիչ:

1993-1994թթ. - ՀՊՃՀ պրեզիդենտի օգնական, համատեղությամբ՝
Էներգետիկական ֆակուլտետի Ջերմաէներգետիկայի ամբիոնի ասիստենտ:

1994-1998թթ. - ՀՊՃՀ Էներգետիկական ֆակուլտետի Ջերմաէներգետիկայի
ամբիոնի ասիստենտ, միաժամանակ՝ ՀՊՃՀ Ամերիկայի Հայ Կրթական
Հիմնարկության Համակարգչային Հրատարակչական կենտրոնի տնօրեն:

1998-2002թթ. - ՀՊՃՀ Էներգետիկական ֆակուլտետի Ջերմաէներգետիկայի
ամբիոնի համակարգչային լաբորատորիայի վարիչ:

2002-2006թթ. - ՀՊՃՀ ռեկտորի օգնական, համատեղությամբ՝ Էներգետիկական
ֆակուլտետի դոցենտ:

2006-2008թթ. - ՀՊՃՀ աշխատակազմի ղեկավար:

2008-2011թթ. - ՀՊՃՀ աշխատակազմի ղեկավար - պրոռեկտոր :

2011-2016թթ. - ՀՊՃՀ Էներգետիկական ֆակուլտետի Ջերմաէներգետիկայի
և շրջակա միջավայրի պաշտպանության ամբիոնի դոցենտ:

2016-2016թթ. - ՀԱՊԿ Էներգետիկայի և էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտի
տնօրենի պաշտոնակատար, համատեղությամբ՝ Էներգետիկական և
էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտի Ջերմաէներգետիկայի և շրջակա միջավայրի
պաշտպանության դոցենտ:

2016-2021թթ. - ՀԱՊԿ Էներգետիկայի և էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտի դոցենտ:

2014-2022թթ.- Հայաստանի վերականգնվող էներգետիկայի և էներգախնայողության
հիմնադրամում Էներգախնայողության ծրագրի մոնիտորինգի

իրականացման խորհրդատու, ինժեներ – էներգետիկ,
տեղեկատվավերլուծական խմբի ղեկավար:
2022 թ. մայիսի 23-ից «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի
տեղակալ էլեկտրաէներգետիկական շուկայի գծով:
2025թ. հունվարի 27-ից «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի
պապարտականությունները կատարող,

Գիտական աստիճաններ և կոչումներ

2001թ. - Տեխնիկական գիտությունների թեկնածուի գիտական
աստիճան՝ «Ջերմաէներգետիկա» մասնագիտությամբ:
2004թ. - Դոցենտի գիտական կոչում՝ «էներգետիկա» մասնագիտությամբ:
2010թ. - Հայաստանի ճարտարագիտական ակադեմիայի թղթակից անդամ:
2014թ. - Հայաստանի ճարտարագիտական ակադեմիայի իսկական անդամ:

Պարգևատրումներ

2008թ.- ՀՀ կրթության և գիտության նախարարության «Ոսկե
հուշամեդալ»,
2013թ. - Հայաստանի պետական ճարտարագիտական համալսարանի
«Ոսկե հուշամեդալ»,
2015 թ. - Միջազգային գիտական և ինժեներական ընկերության
«Ինժեներական փառք» մեդալ

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի 2 երեխա:



Արտաշես Ազնոտի Կիրակոսյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 12.10.1977թ. :

Կրթություն

1984-1994թթ. - Լենինականի Կիրովի անվան մրջնակարգ դպրոց,

1994-1999թթ. - Երևանի պետական համալսարանի իրավաբանական ֆակուլտետ, իրավաբանի որակավորում,

Աշխատանքային գործունեություն

2001-2002թթ. - «ՀԵՏ» ՓԲԸ-ի «Կումայրի» մասնաճյուղում որպես իրավաբան,

2003- 2008թթ. - ՀՀ ոստիկանության քննչական գլխավոր վարչության Շիրակի մարզի քննչական բաժնում որպես քննիչ,

2008-2009թթ. - ՀՀ ոստիկանության պետի աշխատակազմում որպես ՀՀ ոստիկանության պետի տեղակալի օգնական,

2009-2009թթ. - ՀՀ ոստիկանության քննչական գլխավոր վարչության Երևան քաղաքի քննչական վարչության Կենտրոնի քննչական բաժնում որպես քննիչ,

2010-2011թթ. - ՀՀ աշխատանքի և սոցիալական հարցերի նախարարությունում որպես փորձագետ խորհրդատու, ապա նախարարի օգնական, նախարարի խորհրդական:

2011-2013թթ. - ՀՀ աշխատանքի և սոցիալական հարցերի նախարարությունում որպես աշխատակազմի ղեկավարի տեղակալի պաշտոնակատար,

2013-2018թթ. - ՀՀ գյուղատնտեսության նախարարության աշխատակազմի ղեկավարի պաշտոնը,

2018-2020թթ. - ՀՀ էներգետիկ ենթակառուցվածքների և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի ղեկավարի պաշտոնակատար:

2020թ.-ից - «Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի երկու երեխա:



Էդուարդ Աշոտի Մարտիրոսյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 22.06. 1974թ. :

Կրթություն

1991-1996թթ.-Հայաստանի պետական ճարտարագիտական համալսարանի տրանսպորտային Ֆակուլտետ,
1993-1995թ.թ. - զինվորական պատրաստում նույն համալսարանի զինվորական ամբիոն,
09.1998թ.- ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայությունում անցել եմ զինվորական ծառայության,

Աշխատանքային գործունեություն

2018թ.- ՀՀ նախագահի հրամանագրով նշանակվել է ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրենի տեղակալ:

2019թ.- ՀՀ նախագահի հրամանագրով նշանակվել է ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրենի պարտականությունների ժամանակավոր կատարող:

2020թ.- ՀՀ նախագահի հրամանագրով նշանակվել է ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրեն:

2020թ.- ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի հրամանագրով նշանակվել է «Հայկական ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի ժամանակավոր պաշտոնակատար:

2021թ.-ից ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի հրամանագրով նշանակվել է «Հայկական ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի երկու երեխա:



Ալիսա Մերուժանի Բաղդասարյան

Ծննդյան տարեթիվ - 14 .09.1975թ.

Կրթություն

1992-1997թթ. Երևանի Ժողովրդական տնտեսության ինստիտուտ, տնտեսագետ,

2000-2004թթ. ՀՀ արդյունաբերության առևտրի նախարարություն, Ը 00002
Տնտեսության նրա ճյուղերի տնտեսագիտության և կառավարում, ասպիրանտուրա

Աշխատանքային փորձ

1996-2002 թթ. «Քար և սիլիկատներ» ԳԱՖ տնտեսագետ,

2002-2005թթ. «Արնիիկա» ՀՁ ՓԲԸ հաշվապահ-տնտեսագետ,

2005-2005թթ. «Ստանկոսնաբ» ՓԲԸ գլխավոր հաշվապահ, համատեղության կարգով,

2005-2017թթ. «ՍԱՍ Գրուպ» ՍՊԸ գլխավոր հաշվապահ,

2008-2013թթ. «Ռոյալ-Արմենիա» ՍՊԸ գլխավոր հաշվապահ,

2013-2017թթ. «Ռ և Վ Կոմֆորտ» ՍՊԸ ներքին աուդիտ, գլխավոր հաշվապահ

2016-2017թթ. «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ ֆինանսատնտեսագիտական,
մատակարարման հարցերով տնօրեն

2017թ. - «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ ֆինանսական տնօրեն,

2019թ.-ից Հայաստանի պետական տնտեսագիտական համալսարան, ֆինանսական
հաշվառում ամբիոնի դասախոս,

2020-2025թթ. - «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի պարտականությունները
կատարող,



Գևորգ Գրիգորի Պողոսյան

Ծննդյան տարեթիվը՝ 14.05.1968թ. :

Կրթություն

1985-1992թթ.- Հայկական գյուղատնտեսական ինստիտուտը(քաղաք Երևան)

2002-2006թթ. - ՌԴ ՆԳՆ կառավարման ակադեմիայի իրավաբանության

ֆակուլտետ

(քաղաք Մոսկվա)

Աշխատանքային գործունեություն

1994-1998թթ. - ՀՀ Ոստիկանության Թալինի բաժնի քրեական հետախուզության բաժանմունքի օպերիվազոր

1998-2000թթ. - ՀՀ Ոստիկանության Թալինի բաժնի անչափահասների գործերով բաժանմունքի պետ,

2000-2006թթ.- ՀՀ Ոստիկանության Թալինի բաժնի անձնակազմի և կադրերի գծով բաժնի

պետի տեղակալ

2006-2007թթ. - ՀՀ Ոստիկանության Թալինի բաժնի պետի օպերատիվ գծով տեղակալ

2007-2016թթ.- ՀՀ Ոստիկանության Թալինի բաժնի պետ

2019-2020թթ. - ՀՀ Ոստիկանության Մասիսի բաժնի պետ

2020-2021թթ. - ՀՀ Ոստիկանության Արմավիրի բաժնի պետ

04.10.2021-24.05.2022 թթ.- ՀՀ գլխավոր հարկադիր կատարողի տեղակալ

25.05.2022թ-ից - ՀՀ արդարադատության նախարարի խորհրդական

28.07.2022թ. - 26.05.2023թ Արդարադատության նախարարության

իրավաբանական

ինստիտուտի փոխտնօրեն, գիտ.քարտուղար

26.05.2023թ.- 12.01.2024թ. ՀՀՊՆ Շիրակի մարզի զինվորական կոմիսար,

12.01.2024թ. -01.08.2025թթ.ՀՊՆ Երևանի Ո 1 զինվորական կոմիսար,

01.08.2025 - մինչ օրս ՀՀ Տարածքային Կառավարման Նախարարության «Երևանի ՋԷԿ»

ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի պաշտոնակատար:

Պարգևներ

ՀՀ Ոստիկանության պետի կողմից պարգևատրվել է «Իրավակարգի ամրապնդման համար»,

«Մարտական զորակցություն», «Օրենքի պատվար», մեդալներով,
Ոստիկանությունում երկարամյա ծառայության համար 1-ին, 2-րդ, 3-րդ աստիճանի
մեդալներով, Ոստիկանությունում գերազանց ծառայության համար կրծքանշանով:
Պարգևատրվել է մարտական «ատրճանակ» զենքով : ՀՀ Գլխավոր Դատադազի
կողմից
պարգևատրվել է հուշանվերով:Տարբեր գերատեսչությունների կողմից
պարգևատրվել է
շնորհակալագրերով և շքանշաններով:
Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի չորս երեխա :



Ալվինա Աբաջյան

Կրթություն

1998-2002թթ. - Երևանի պետական համալսարանի տնտեսագիտության ֆակուլտետ՝ բակալավրի աստիճան՝ Ֆինանսներ և Հաշվապահություն,

2002-2004թթ. - Երևանի պետական համալսարանի տնտեսագիտության ֆակուլտետ՝ մագիստրոսի աստիճան Ֆինանսներ և Հաշվապահություն,

2002-2004թթ. - Հայաստանի Հանրապետության պետական կառավարման ակադեմիա

Պետական կառավարման և տեղական ինքնակառավարման դիպլոմ Հանրային ծառայողի որակավորում,

2008թ.-ից ներկա - ACCA (Երդվյալ որակավորված հաշվապահների ասոցիացիա) ,

Աշխատանքային գործունեություն

2006-2008թթ. - «ՀԱՅԷԿՈՆՈՄԲԱՆԿ» ԲԲԸ, Վարկերի և ռեսուրսների ներգրավման բաժին, Միջազգային վարկային ծրագրերի առաջատար վարկային մասնագետ,

2008-2011թթ. - «Քեյ-Փի-Էմ-Ջի Արմենիա» ՍՊԸ, աուդիտոր,

2011-2014թթ. - «Քեյ-Փի-Էմ-Ջի Արմենիա» ՍՊԸ, ավագ աուդիտոր,

2014-2019թթ. - «Ջանգեզուրի Պղնձամոլիբդենային Կոմբինատ» ՓԲԸ, Պլանավորման, բյուջետավորման և հաշվետվության բաժնի ղեկավար,

2019-2022թթ. - «ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրեն

2023թ.-ից - «ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ» ՓԲԸ, գլխավոր տնօրեն:



Ստեփան Գրիգորի Պետրոսյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 17.07.1951թ. Թալինի շրջան, Դավթաշեն գյուղ:

Կրթություն

1968-1973թթ. - սովորել և գերազանցության դիպլոմով ավարտել է Երևանի պետական համալսարանի ֆիզիկայի ֆակուլտետը:

1973-1976թթ. - ուսանել է Սանկտ Պետերբուրգի ԽՍՀՄ ԳԱԱ Իոֆֆեյի անվան Ֆիզիկա-տեխնիկական ինստիտուտի ասպիրանտուրայում՝ կիսահաղորդիչների ֆիզիկա մասնագիտությամբ:

Աշխատանքային գործունեություն

1977-1984թթ. - Երևանի պետական համալսարանի ռադիոֆիզիկայի ֆակուլտետի կիսահաղորդիչների և դիէլեկտրիկների ֆիզիկայի ամբիոնի կրտսեր, ավագ գիտաշխատող:

1984-1991թթ. - Երևանի պետական համալսարան, ռադիոֆիզիկայի ֆակուլտետի կիսահաղորդիչների և դիէլեկտրիկների ֆիզիկայի ամբիոնի դոցենտ:

1991-2004թթ. - Երևանի պետական համալսարանի ռադիոֆիզիկայի ֆակուլտետի կիսահաղորդիչների և դիէլեկտրիկների ֆիզիկայի ամբիոնի պրոֆեսոր:

2003-2008թթ. - «Կիսահաղորդչային նանոէլեկտրոնիկա» հանրապետական նպատակային ծրագրի տեսական խմբի ղեկավար:

2004-2008թթ. - Ռուս-հայկական (Սլավոնական) համալսարանի ֆիզիկա-տեխնիկական ֆակուլտետի դեկան, պինդ մարմնային էլեկտրոնիկայի նյութերի և բաղադրիչների ամբիոնի պրոֆեսոր:

2008թ. - 2011թ. - ՀՀ սփյուռքի նախարարություն, նախարարի տեղակալ:

2011թ. - ՀՀ սփյուռքի նախարարի խորհրդական:

Ֆիզիկա-մաթեմատիկական գիտությունների դոկտոր է (1990թ., Սանկտ Պետերբուրգի տեխնիկական համալսարան), պրոֆեսոր (2005թ.):

2013թ.-ին պարգևատրվել է «Մովսես Խորենացի» մեդալով:

Գիտական գործունեություն

Երեք ուսումնամեթոդական ձեռնարկների, երկու մենագրության և շուրջ 120 գիտական հոդվածների հեղինակ է, որոնց գերակշիռ մասը հրատարակված է արտասահմանյան հեղինակավոր ամսագրերում: Մասնակցել և զեկույցներով հանդես է եկել բազմաթիվ միջազգային գիտական համաժողովներում:

Միջազգային կապեր և այցելություններ

1984-1985թթ. - ԱՄՆ, Լուիզիանայի պետական համալսարան, Ռիվերսայդի կալիֆորնիական համալսարան, գիտական երկարատև գործուղում:

1989-1990թթ. - Ռուսաստան, Սանկտ Պետերբուրգի ԽՍՀՄ ԳԱԱ Իոֆֆեյի անվան ֆիզիկա-տեխնիկական ինստիտուտ, դոկտորանտ:

1988, 1992, 1994, 1997թթ. - Իտալիա, Տրիեստի տեսական ֆիզիկայի միջազգային կենտրոն, մեկից մինչև երեք ամսյա մասնակցություն գիտական դպրոցի աշխատանքներին որպես առաջատար հետազոտող:

1997-2004թթ. - Իտալիա, Տրիեստի տեսական ֆիզիկայի միջազգային կենտրոն որպես այդ Կենտրոնի ընտրված անդամ, մասնակցություն գիտական համաժողովներին, դասախոսություններ, գիտական աշխատանք:

2001թ. - Իտալիա, Պավիայի պետական համալսարան, վեցամսյա գիտական աշխատանք:

2003թ. - Ֆրանսիա, Ստրասբուրգի PHASE-CNRS լաբորատորիա, մեկամսյա գիտական համատեղ աշխատանք:

2002թ., 2005թ. - Գերմանիա, Բոխումի համալսարան, մեկամսյա և երեքամսյա գիտական աշխատանք և դասախոսություններ կիսահաղորդչային նանո-էլեկտրոնիկայից:

2007թ. - Կանադա, Տորոնտոյի համալսարան, մեկամսյա գիտական աշխատանք:

Դրամաշնորհներ

INTAS (EU, երկու), TRIL (Italy), ISTC (USA), ANSEF (USA), CIDA(Canada).

Անդամություն գիտական խորհուրդներին և ընկերություններին

ԵՊՀ խորհրդի անդամ (1999-2003թթ.), ԵՊՀ ռադիոֆիզիկայի ֆակուլտետի խորհրդի անդամ (1991-2005թթ.), ՌՀ(Ս)Հ Գիտական խորհրդի անդամ (2005-2009թթ.), ԵՊՀ 049 - Մասնագիտացված խորհրդի անդամ (1998-2009թթ.), ՀՀ ԳԱԱ ` թղթակից անդամ (2010թ.):

Անձնական տվյալներ ` Ամուսնացած է, ունի երեք երեխա:



Ռոմիկ Հովհաննեսի Ավոյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 26.02.2000թ. :

Կրթություն

2016 - 2020թթ.- Հայաստանի ազգային պոլիտեխնիկական համալսարան էներգետիկայի և էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտ, Բակալավրիատ՝ էլեկտրաէներգետիկա,
2020 – 2022թթ. - Հայաստանի ազգային պոլիտեխնիկական համալսարան էներգետիկայի և էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտ, Մագիստրատուրա՝ Այլընտրանքային էներգետիկա,
2022թ. -ից Հայաստանի ազգային պոլիտեխնիկական համալսարան (ՀԱՊՀ) էներգետիկայի և էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտ, Ասպիրանտուրա՝ Վերականգնվող և այլընտրանքային էներգետիկայի կայաններ,

Աշխատանքային գործունեություն

2020 – 2021թթ. - «ԻՆՏԵԿՈ ԷՆԵՐԳՈ» ՓԲԸ, ճարտարագետ,
2021 – 2022թթ. - «Արփի Սոլար» ՍՊԸ, էներգետիկ ճարտարագետ,
03.2023 թ. - 12.2023 թ. - ՀԱՊՀ էներգետիկայի և էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտ, տնօրենի տեղակալ,
12.2023թ.-ից - ՀԱՊՀ էներգետիկայի և էլեկտրատեխնիկայի ինստիտուտ, տնօրենի պաշտոնակատար

Գիտական գործունեություն

11.2022թ.-ից - ՀԱՊՀ հելիոտեխնիկայի բազային գիտահետազոտական լաբորատորիա, կրտսեր գիտաշխատող

Հասարակական գործունեություն

03.2023թ.-ից - ՀԱՊՀ, Գիտական խորհրդի անդամ

Մրցանակներ և պատվոգրեր

2022թ. - ՀՀ ԿԳՄՍՆ, Հայաստանի լավագույն ուսանող՝ «Ինժեներական մասնագիտությամբ լավագույն ուսանող» անվանակարգում,



Երանուհի Վիգենի Ազոյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 04.04.1970թ.:

Կրթություն

1988-1993թթ.-Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական համալսարան, Էներգետիկայի ֆակուլտետ, ճարտարագետ - քերմաէներգետիկի որակավորում,

Աշխատանքային գործունեություն

1987-1988թթ. «Երքաղգործկոմ» ՃՀՇՎ, տեխնիկ,

1993-1995թթ. «Նելսոն» ՍՊԸ, գլխավոր հաշվապահ,

1995-1995թթ. - «Միքայելյանի անվան վիրաբուժական կենտրոն», գլխավոր հաշվապահի տեղակալ,

1995-1998թթ. - «Երևանի էլեկտրացանց» ՊՁ «Կենտրոն» մ/ճ, առաջին կարգի հաշվապահ, գլխավոր հաշվապահի տեղակալ,

1998-2002թթ. - «Կենտրոնական էլեկտրացանց» ՊՓԲԸ, գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

2002-2006թթ.- «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ, գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

2006-2025թթ. - «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ, Հաշվապահական հաշվառման և հաշվետվությունների դեպարտամենտ, գլխավոր հաշվապահի տեղակալ:



Նաիրի Աղամյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 08.07.1974թ.,

Կրթություն

1990–1995թթ. Երևանի պետական տնտեսագիտական, ֆինանսահաշվային ֆակուլտետ, հաշվապահական հաշվառման, վերահսկողության և վերլուծության ամբիոն, տնտեսագետ

Աշխատանքային գործունեություն

01.1997-08.1998թ.թ.- «Շահումյան էլցանց» ՊԶ, «Հայաստան» ԴՁ՝ գլխավոր հաշվապահ, 08.98-08.99թ.թ.-«Երևանի էլցանց» ՓԲԸ Դավիթաշեն մասնաճյուղ՝ գլխավոր հաշվապահ, 08.1999-07.2000թթ.-ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարություն, ֆինանսական հաշվետվությունների մեթոդաբանության բաժնի պետ, 07.2000-03.2002թթ.-«Կենտրոնական էլեկտրացանց» ՓԲԸ, գլխավոր տնօրենի տեղակալ ֆինանսների և էկոնոմիկայի հարցերով, գլխավոր հաշվապահ 03.2002-09.2002թթ.-«Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ, գլխավոր հաշվապահ 09.2002-11.2002թթ.-«Midland Resources Holding ՍՊԸ, Ֆինանսահաշվապահական խորհրդատու. 11.2002-07.2004թթ.-«Հրազդանի ՋԷԿ» ՓԲԸ, Գլխավոր հաշվապահ 07.2004-06.06թթ.-ՀՀ Ազգային ժողով Ֆինանսական և հաշվապահական հաշվառման վարչության պետ 09.2006թ.-ից-«Նեքսիա Արմենիա» ՓԲԸ (մինչև 2024թ սեպտեմբեր անվանվել է «Էյ-Էն Աուդիտ» ՓԲԸ) հաշվապահական խորհրդատվական ընկերություն, փոխտնօրեն 10.2015 -2025թթ. «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ, գլխավոր տնօրենի տեղակալ, գլխավոր հաշվապահ

Դասավանդման փորձառություն

2008- 2009թ.թ. - Հաշվապահական հաշվառման հիմունքները սկսնակների և ծրագրավորողների համար, «Հայկական Ծրագրեր» ՍՊԸ 05.2007-08-2007թ.թ. - Համայնքային բյուջեներից ֆինանսավորվող բյուջետային հիմնարկների հաշվապահական անձնակազմի վերապատրաստման դասընթացներ հաշվապահական հաշվառման գծով. Տեսական և գործնական հարցեր, հաշվապահական համակարգչային ծրագրերի ներդրումը, Կազմակերպված «ՏԻ Կենտրոն» ՍՊԸ-ի կողմից.

Վկայականներ, անդամակցություն, մասնակցություն, ներկայացումներ

2021թ. - Աուդիտորի որակավորման վկայական No Ա 0076, «Հայաստանի աուդիտորների և փորձագետ հաշվապահների պալատ» ՀԿ

2021թ-ից - «Հայաստանի աուդիտորների և փորձագետ հաշվապահների պալատ» ՀԿ, խորհրդի անդամ,

2015թ. -Աուդիտորի որակավորման վկայական No 000151, «Հայաստանի հաշվապահների և աուդիտորների ասոցիացիա» ՀԿ,

2010-2015թ.թ. - Որակավորված աուդիտորի վկայական No 125, ՀՀ ֆինանսների նախարարության կողմից 09.03.2010թ

2001-2004թ.թ. - Որակավորված հաշվապահի վկայական No 0060, տրված ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության կողմից 14.03.2002թ.

2000թ-ից «Հայաստանի հաշվապահների և աուդիտորների ասոցիացիա» հաշվապահական հաշվառման հանձնաժողովի անդամ

2003թ. - Հարավային Կովկասի հաշվապահների և աուդիտորների ռեգիոնալ կոնֆերանս (Բաթումի) հաշվապահական հաշվառման և աուդիտի, ինչպես նաև հաշվապահների և աուդիտորների պատրաստման և վերապատրաստման ներդաշնակեցման հարցերի շուրջ, մասնակից, զեկուցող

Դասային աստիճան

ՀՀ պետական ծառայության 2-րդ դասի պետական խորհրդական

Պետական պարգևներ

ՀՀ Էներգետիկայի նախարարության ոսկե մեդալ



Դավիթ Արայիկի Գրիգորյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 13.09.1989թ.

Կրթություն

2006-2010թթ. - Հայաստանի պետական տնտեսագիտական համալսարան
Կառավարման ֆակուլտետ, բակալավրիատ

2011-2013 թթ. - Հայաստանի պետական տնտեսագիտական համալսարան
Ֆինանսական ֆակուլտետ, մագիստրատուրա

Աշխատանքային գործունեություն

2010-2015թթ. - «ՌԵՍՈ Ապահովագրական» ՓԲԸ Գույքային ապահովագրության
բաժնի ավագ մասնագետ

2016-2017թթ. - ՀՀ հատուկ քննչական ծառայություն Ֆինանսական բաժնի գլխավոր
մասնագետ

2017-2018թթ. - Գյուղատնտեսության զարգացման հիմնադրամ, Պետական գնումների
մասնագետ, Գործերի կառավարիչ

2018-2023թթ. - «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ Գլխավոր տնօրենի տեղակալ

2023-2024թթ. - «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
գլխավոր տնօրենի տեղակալ,

14.06.2024-21.06.2025թթ. - «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի 2 երեխա:



Նարեկ Արտուշի Ապիտոնյան

Ծննդյան տարեթիվ՝ 02.03.1985թ.

Կրթություն

2002-2006թթ. - Հայաստանի ազգային պոլիտեխնիկական համալսարանի կից Մեծամորի վարժարան,

2002-2006թթ. - Հայաստանի ազգային պոլիտեխնիկական համալսարան, Արդյունաբերական կայանքների և տեխնոլոգիական համալիրների էլեկտրահաղորդակցում և ավտոմատիկա, բակալավրիատ,

2016-2018թթ.- Հայաստանի ազգային պոլիտեխնիկական համալսարան, մագիստրատուրա,

Աշխատանքային գործունեություն

2006-2011թթ. - Ձեռնարկատիրական գործունեություն

2011-2024թթ. - «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ էլեկտրական արտադրամասի գլխավոր ղեկավարման վահանակի ավագ ճարտարագետ,

2024-2025թթ. - ՀՀ ՏԿԵՆ էներգետիկայի վարչության խորհրդական,

2025-2026թթ. - «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի ժամանակավոր պաշտոնակատար,

Անձնական տվյալներ՝ Ամուսնացած է, ունի 3 երեխա:

ՑԱՆԿ

1. Բովանդակություն	2 էջ
2. Տեղեկատվություն Ընկերության մասին	3-4 էջ
3. Ընկերության կանոնադրությամբ և տրված լիցենզիայով նախատեսված խնդիրները և նպատակները	5-6 էջ
4. Ընկերության կառավարման մարմինները	7 էջ
5. Ընկերության ստեղծման պատմության հակիրճ նկարագրությունը	8-9 էջ
6. Տեղեկատվություն ենթակառուցվածքների մասին	10-12 էջ
7. Արտադրական գործունեություն	13-27 էջ
8. Ֆինանսական գործունեություն	28-36 էջ
9. Դեբիտորներ և կրեդիտորներ, Տեղեկանքներ Ընկերության 2025թ. դեբիտորական և կրեդիտորական պարտքերի վերաբերյալ	37-40 էջ
10. Աշխատանք և աշխատավարձ	41-42 էջ
11. Եզրափակիչ դրույթներ	43 էջ
12. Հաշվապահական հաշվեկշիռ	44-45 էջ
13. Ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվություն	46 էջ
14. Տեղեկանք Ընկերության 2025թ. ընթացքում մատուցած ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին (Հավելված 1)	47 էջ
15. Տեղեկանք Ընկերության 2025թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ (Հավելված 2)	48-49 էջ
16. Տեղեկանք Ընկերության 2025թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի վերաբերյալ (Հավելված 3)	50 էջ
17. Տեղեկանք Ընկերության վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ	51 էջ
18. Արձանագրություն փոխադարձ պարտավորությունների հաշվարկման մասին	52 էջ
19. Ամփոփ առաջարկություն ՀՀ պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժին վճարելու մասին	53 էջ
20. Հաշվարկ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի (Հավելված 1, ՀՀ պետական եկամուտների կոմիտեի նախագահի 2018թ. դեկտեմբերի 12-ի N749-Ն հրամանի)	54-62 էջ
22. Ընկերության վարչակազմակերպական կառուցվածքը	63 էջ
23. Ընկերության խորհրդի կազմը	64-67 էջ
24. Ընկերության խորհրդի անդամների կենսագրական տվյալները	68-90 էջ
25. Ցանկ	91 էջ