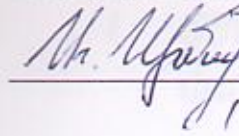


Նախապես հաստատվել է

Հաստատվել է

<<ԷԷԸՕ>> ՓԲԸ խորհրդի 2022թ. մայիսի 27-ի նիստում
Խորհրդի նախագահ


Ա.ՍԻՄՈՆՅԱՆ

<< Տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարար


Գ.ՍԱՆՈՍՅԱՆ
2022թ.


<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ

**2021 ԹՎԱԿԱՆԻ
ՏԱՐԵԿԱՆ**

ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

ԵՐԵՎԱՆ

Բ Ո Վ Ա Ն Դ Ա Կ Ո Ւ Թ Յ Ո Ւ Ն

- I. Տեղեկատվություն Ընկերության, նրա կառավարման մարմինների մասին**
- II. Արտադրական գործունեություն**
- III. Ֆինանսատնտեսական գործունեություն**
- IV. Աշխատանք և աշխատավարձ**
- V. Տեղեկատվություն «Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման» ծրագրի վերաբերյալ**
- VI. Եզրափակիչ դրույթներ**
- VII. Հաշվապահական հաշվեկշիռներ**
- VIII. Հավելվածներ**
- IX. Տեղեկանքներ**
- X. Հաշվարկներ**
- XI. Տեղեկություններ խորհրդի անդամների մասին**

I. ՏԵՂԵԿԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ՄԱՍԻՆ

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

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ հաշվարկային հաշվի համարները՝

- | | |
|--------------------------------|----------------|
| <i>«Արդշինբանկ» ՓԲԸ</i> | |
| <i>«Ադասյան» մասնաճյուղ</i> | 247460049700 |
| <i>«Արաբկիր» մասնաճյուղ</i> | 247120046906 |
| <i>«ՎՏԲ-Հայաստան Բանկ» ՓԲԸ</i> | |
| <i>«Մյասնիկյան» մասնաճյուղ</i> | 16044033655200 |

*Պեդ.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 (2021թ. ընթացքում չեն ստեղծվել)

դ) գործադիր մարմին:

Ընկերության կանոնադրական կապիտալը կազմում է 1910747960 դրամ, որը կազմում է 316349 հատ հասարակ (սովորական) բաժնետոմս, մեկ բաժնետոմսի անվանական արժեքը՝ 6040 դրամ:

Բոլոր բաժնետոմսերը տեղաբաշխված են, պատկանում են Հայաստանի Հանրապետությանը, վճարված են նրա կողմից և կառավարվում են ՀՀ կառավարության և նրա լիազորված անձի՝ ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի 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 2020 թվականին երկարաձգվել է մինչև 2025թ. դեկտեմբերի 9-ը:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ԿԱՌԱՎԱՐՄԱՆ ՄԱՐՄԻՆՆԵՐԸ

1. Բաժնետիրոջ ընդհանուր ժողով՝ Ընկերության կառավարման բարձրագույն մարմին.

Գ.Սանույան

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

Հաշվետու տարում գումարվել է մեկ տարեկան ընդհանուր ժողով (25.06.2021թ.): ժողովը գումարվել է Հանրապետության հրապարակ, Կառավարական տուն 3 հասցեում:

2021թ. փետրվարի 26-ին և նոյեմբերի 17-ին, նույն 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

2021թ. ընթացքում Խորհուրդը գումարել է 5 հեռակա քվեարկությամբ Խորհրդի նիստեր (այդ թվում 3 նիստը անց է կացվել տեսակոնֆերանսի միջոցով): Խորհրդի նիստերի օրակարգը և դրան ուղեկցող փաստաթղթերը Խորհրդի անդամներին է ուղարկվել նիստի օրվանից առնվազն 10 օր առաջ:

Գործադիր մարմին

Ընկերության գործադիր մարմինը բաղկացած է մեկ գլխավոր տնօրենից՝ Մնացական Անդրիասի Մնացականյան:

2021թ. Ընկերության ներքին աուդիտ իրականացնող անձ և կորպորատիվ քարտուղար չի նշանակվել:

ԸՆԿԵՐՈՒԹՅԱՆ ՍՏԵՂԾՄԱՆ ՊԱՏՄՈՒԹՅԱՆ ՀԱԿԻՐՃ ՆԿԱՐԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆԸ

Հայաստանի Հանրապետության Կառավարության 2003թ. մայիսի 2-ի <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> և <<Էներգակարգաբերում>> 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>> ՓԲԸ-ի հիմնադիր ժողովը տեղի է ունեցել 2003թ. հոկտեմբերի 30-ին, որի որոշման 1-կետով հաստատվել է <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի ստեղծումը:

ՀՀ կառավարության 2003թ. նոյեմբերի 6-ի <<<< 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>> ՓԲԸ-ին 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 Արցախի հանրապետությունում գործող <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ:

Ընկերության տնօրինության տակ են գտնվում ներքոհիշյալ վարչական և արտադրական տարածքները.

<< 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 << Կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի պետական կոմիտեի, գույքի նկատմամբ իրավունքների պետական գրանցման միասնական 3-6 մատյանի 000295 համարի տակ, քաղ. Երևան, Արաբկիր համայնք, Մալխասայանց փող. թիվ 2 հասցեում, այդ թվում՝ վարչական շենք, պահեստներ, ավտոտնակներ, ծածկեր, բենզալցակայան:

Կադաստրի պետական կոմիտեում 2006թ.-ից քաղ.Երևան, Մալխասայանց 2 հասցեի 0.265 հա հողամասի նկատմամբ սեփականության իրավունքը՝ << Կառավարության 01.10.05թ. N199-Ն որոշման և << հողային օրենսգրքի 23 հոդվածի պահանջների համաձայն, փոխանցվել է <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ին:

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 << 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 սխտեմատիկ և ռացիոնալ հիմունքով, տվյալ հողամասի վրա կառուցված շենքերի, շինությունների միջին կշռված

մնացորդային օգտակար ծառայության ժամկետի ընթացքում և վերագրվի հաշվետու ժամանակաշրջանի եկամուտներին:

«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: «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 «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:

«Կառավարության 2017թ. դեկտեմբերի 7-ի ««Կառավարության 25.02.2010թ. N182-Ա որոշման մեջ փոփոխություն կատարելու և «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ-ի 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» ՓԲԸ-ի կանոնադրական կապիտալում՝ Պահուստային կարգավարական կենտրոն կառուցելու նպատակով, որը համապատասխան գրանցում է ստացել «Կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի

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

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի 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>> ՓԲԸ-ի կանոնադրությունը, որը Արցախի Հանրապետության օրենքներին համապատասխան գրանցվել է ԱՀ պետական ռեգիստրում՝ որպես <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ, ԱՀ հանրային ծառայությունները և տնտեսական մրցակցությունը կարգավորող պետական հանձնաժողովի կողմից <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ին տրվել է գործունեության լիցենզիա և սահմանվել է սակագին: Նշված գործառույթները իրականացնելու նպատակով <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ն <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ին տրամադրել է 2.4 մլն դրամ: <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ն իր գործունեությունը սկսել է 2022թ. հունվարի 1-ից:

Խորհրդի 24.12.2021թ. նիստում հաստատված <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի վարչակազմակերպական կառուցվածքում ընդգրկվել է Արցախի Հանրապետության <<Գանձասար օպերատոր>> ՓԲԸ-ն, որպես առանձին կառուցվածքային ստորաբաժանում:

II. ԱՐՏԱԴՐԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՌՈՒԹՅՈՒՆ

2021թ. 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>> ՓԲԸ-ն 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>> ՓԲԸ-ի գործունեության ոլորտում կարևոր տեղ է հատկացված նաև ՀՀ ՀԾԿՀ <<<< 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՝

ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգը, որն իր մեջ ներառում է.

- | | | |
|----|--------------------------------------|-----------|
| 1. | հեռամեխանիկայի սարքեր (RTU) | - 28 հատ |
| 2. | ՍԿԱԴԱ/սերվերներ | - 6 հատ |
| 3. | տեսապատ | - 2 հատ |
| 4. | տեսապատի պրոեկցիոն սարքեր | - 24 հատ |
| 5. | ժամանակի սինխրոնիզացիոն սարք | - 4 կոմպ. |
| 6. | երկարատև ձայնագրման սարք | - 2 հատ |
| 7. | IP հեռախոսային կայան -կապի սերվերներ | - 4 հատ |
| 8. | ունիվերսալ չափիչ սարքեր (P130EN) | - 477 հատ |

9.	համակարգիչներ (ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգում)	- 28 հատ
10.	ցանցային դեկավարման համակարգեր (NMS)	- 3 հատ
11.	օպտիկական վերջնամասային սարքեր (OLTE)	- 48 հատ
12.	բարձր հաճախականության սարքավորումներ (PLC + DPLC)	- 31 լրակազմ - 31 կապուղի
13.	ավտոմատ հեռախոսային կայան Panasonic	- 12 հատ
14.	օպտիկամանրաթելքային ճուպան (OPGW)	- 1090 կմ
15.	օպտիկամանրաթելքային մալուխ (OPAC)	- 36.325 կմ
16.	օպտիկամանրաթելքային մալուխ (ADSS)	- 39.691 կմ
17.	մալուխային կապի պղնձյա գծեր	- 4,5 կմ - 18 կապուղի
18.	Էներգասնուցման անխափան սարքեր`	
	• լիցքավորման ազրեգատներ (Golero)	- 16 հատ
	• ակումյատորային մարտկոցներ	- 18 կոմպ.
	• շարժիչ գեներատորներ EP 6000	- 16 հատ
	• 220Վ/48Վ-փոխակերպիչներ	- 16 հատ
	• 48Վ/220Վ –փոխակերպիչներ	- 30 հատ
	• անխափան սնուցման սարք (UPS) 40 կՎԱ	- 4 հատ
19.	ռեզերվ ավտոմատ միացման տրանսֆ. Համակարգ	- 2 հատ
20.	դիզել գեներատոր 150 կՎԱ	- 2 հատ
21.	անալոգային հեռախոսայի փոխակերպիչներ (MediaTrix)	- 42 հատ
22.	ՍԿԱԴԱ-ցանցային սարքեր (switch)	- 50 հատ
23.	ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի IP և թվային հեռախոսներ-	308 հատ
24.	ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի անալոգային հեռախոսներ	- 84 հատ
25.	ռադիոկայան FM 301-160	- 11 հատ - 11 կապուղի
26.	ռադիոռելեական սարքավորումներ «Малютка» կապուղի	- 10 հատ – 15
27.	ռադիոսարքավորումներ կապուղի	- 8 կայան - 8

Բացի վերոհիշյալ սարքավորումների և գծերի սպասարկումից, կատարվել են նաև հետևյալ արտապլանային և վթարավերականգնողական աշխատանքները.

Կենտրոնական ծառայություն

1. «Շահունյան-2» 220/110կՎ ե/կ-ում OLTE սարքավորման թերության վերացում:

2. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ում OLTE սարքավորման մակարդակի կարգաբերում:
3. «Վանաձոր-2» 220/110կՎ եկ-ում PLC սարքավորման թերության վերացում:
4. նոր կառուցված «Արմփաուեր 3ՇԳՑ» ՓԲԸ-ի կապի OLTE սարքավորման ինտեգրում «ԷԷՅՕ» ՓԲԸ - ի գործող ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգին:
5. «Մարաշ» 220/110կՎ ե/կ-ում SFP- մոդուլների փոխարինում:
6. «Արարատ -2» 220/110կՎ ե/կ-ում հեռախոսակապի վերականգնում:
7. «ԲԷՑ» ՓԲԸ-ի «Հարավային» մ/ճ-ում կապի ինտեգրում նոր ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգին:
8. «Զովունի-2» 220/110կՎ ե/կ-ում OLTE սարքավորման թերության վերականգնում:
9. «Աշնակ» 220/110կՎ ե/կ-ում OLTE-ի SFP մոդուլի փոխարինում:
10. «Քանաքեռ» ՅԷԿ-ում SFP մոդուլի փոխարինում:
11. «Աշնակ» 220/110կՎ ե/կ-ում OLTE-ի մակարդակների կարգաբերում:
12. «Վանաձոր-2» 220/110կՎ ե/կ և «Գյումրի-2» 220/110կՎ ե/կ միջև OLTE սարքավորումների սխեմայի փոփոխություն:
13. «Լիճք» 220/110կՎ ե/կ-ում վերակառուցման ընթացքում ԲՅ սարքավորումների ապամոնիտաժման և մոնիտաժման աշխատանքների կատարում և վերահսկում:
14. ցանցում տեղադրված OLTE սարքավորումների եռամսյակային ստուգայցներ:
15. ցանցում առկա բոլոր ԱՅԿ-ների ստուգայցներ և թերությունների վերացում:
16. ցանցում առկա PLC-ների ստուգայցներ և թերությունների վերացում:

Օպտիկամալուխային ծառայություն

17. «Լիճք» 220/110կՎ ե/կ-ի վերակառուցման ընթացքում «Լիճք» 220 կՎ ՕԳ-ի OPAC տիպի վնասված մալուխի վերականգնում և միացման տուփի հավաքում:
18. «Լիճք» 220/110կՎ ե/կ-ի վերակառուցման ընթացքում «Վարդենիս» 220 կՎ ՕԳ-ի OPAC տիպի վնասված մալուխի վերականգնման և միացման տուփի հավաքում:
19. «Լիճք» 220/110կՎ ե/կ-ի վերակառուցման պատճառով ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի պահարանի տեղափոխման և «Վարդենիս» 220 կՎ ՕԳ-ի և «Լիճք» 220 կՎ ՕԳ-ի միացման տուփերի հավաքման աշխատանքներին մասնակցում:
20. «Կոնտուր Գլոբալ Յիդրո Կասկադ» ՓԲԸ ՅԷԿ-երի տեղեկատվության և տվյալների փոխանցման օպտիկական մալուխների միացումների փոփոխություն, հաջորդաբարից՝ խաչաձև:

21. «Արմփաուեր ԶՇԳՑ» ՓԲԸ-ի ԲԲՍ-ում օպտիկական մալուխների միացման տուփերի հավաքման և մոնտաժման աշխատանքներին մասնակցում և կազմակերպում:
22. «Երևան ՋԷԿ» ՓԲԸ-ի 220/110/35 ԲԲՍ-ից «Նորք» 110 կՎ Օ.Գ-ի և «Արարատ-2» 110 կՎ Օ.Գ-ի OPGW-ի ապամոնտաժում մինչև №2 հենարան, OPAC-ի մոնտաժում և օպտիկական մալուխների միացման տուփերի հավաքման աշխատանքների կազմակերպում:
23. «Սիփան» 220 կՎ Օ.Գ-ի №25 հենարանից օպտիկամանրաթելքային մալուխի միացում:
24. «Հրազդան ՋԷԿ» ԲԲԸ-ի 220 կՎ ԲԲՍ-ում «Գուգարք-2» 220կՎ Օ.Գ-ի միացման տուփից օպտիկամանրաթելքային մալուխի միացում:
25. «Զեյթուն-2» 110կՎ Օ.Գ-ի հենարանների տեղափոխման հետևանքով, նոր ուղեգծով OPGW-ի անցկացում և միացման տուփերի հավաքում:
26. Սարյան փողոցին կից թունելում հրդեհի հետևանքով վնասված, ԿԿՅ-ից դեպի «Երևան» ՋԷԿ ընկած հատվածի, OPAC մալուխի վերականգնում և միացման տուփերի հավաքում:
27. «Հաղթանակ» 220/110կՎ ե/կ-ի ԲԲՍ-ում օպտիկամանրաթելքային մալուխի միացում և ODF –ի տեղադրում ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ պահարանում:
28. «Հաղթանակ» 220/110կՎ ե/կ-ից «ԷԷՅՕ» ՓԲԸ Պահուստային կարգավարական կենտրոնի վնասված օպտիկամանրաթելքային մալուխի վերականգնում, միացման տուփերի հավաքում:
29. «Հրազդան ՋԷԿ» ԲԲԸ-ից «Շինուհայր» ե/կ 400 կՎ նոր կառուցվող Օ.Գ-ի կառուցման ժամանակ «Որոտան-1» 220 կՎ Օ.Գ-ի և «Վայք» 220 կՎ Օ.Գ-ի OPGW –ին հենարանի գազաթից ապամոնտաժում, իջեցում, բարձրացում և մոնտաժում:
30. «Հարավային» 110կՎ ե/կ-ից «Երևան ՋԷԿ» ՓԲԸ ԳԴԲ-ների միացում, կապուղիների օպտիկական ջիղերի ապահովում:
31. 2021 թվականի պրոֆիլակտիկ աշխատանքների կատարում ըստ գրաֆիկի:
Ռադիո ծառայություն
32. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ «Պրուդ» 110կՎ ե/կ – ռադիոռելեական կապի կարգավորում և նորոգում:
33. Հարավային էլ. ցանց – «Մասիս» 110կՎ ե/կ – ռադիոռելեական կայանի նորոգում:

34. «Խարբերդ» 110կՎ Ե/կ-ռադիոկայանի հաղորդչի նորոգում:
35. ԱԻՆ – «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ - ռադիոռելեական կայանի նորոգում:
36. Վեդի էլ. ցանց - «Խոր Վիրապ» 35/10կՎ Ե/կ ռադիոկայանի նորոգում:
37. Հարավային էլ.ցանց - «Մխչյան» 110կՎ Ե/կ ռադիոկայանի նորոգում:
38. «Սպանդարյան» ՀԷԿ - «Անգեղակոթ» ջրամբար ռադիոսարքավորման նորոգում:
39. «Լիճք» 220/110կՎ Ե/կ-ի վերակառուցման աշխատանքների վերահսկում և մասնակցում:
40. «Արմփաուեր ՂՇԳՑ» ՓԲԸ-ի կապի սարքավորումների և IP հեռախոսների մոնտաժում և տեղադրում:
41. «Երևան ՁԷԿ» ՂՇԳՑ -ի IP հեռախոսների տեղափոխություն:
42. «ՀԱԷԿ» ՓԲԸ-ի IP հեռախոսների տեղադրման աշխատանքների վերահսկում և մասնակցում:
43. «Արգել» ՀԷԿ-ի ՕԿԱ-ում կապի սարքավորումների և IP հեռախոսների տեղադրման աշխատանքներ:
44. «Արցախեներգո» ՓԲԸ-ի և «Գանձասար» ՓԲԸ – ների կապի սարքավորումների և IP հեռախոսների տեղադրման աշխատանքներ:
45. «Զովունի» 220/110կՎ Ե/կ-ում ռադիոկայանի սարքավորման նորոգման վերահսկում և մասնակցում:
46. 2021 թվականի պրոֆիլակտիկ աշխատանքների կատարում ըստ գրաֆիկի:
Էլեկտրասնուցման ծառայություն
47. «Կամո» 220/110կՎ Ե/կ PLC սնուցման բլոկի վերանորոգում:
48. «Հրազդան ՁԷԿ» ԲԲԸ OLT սնուցման սարքի փոխարինում:
49. «Հրազդան» ՀԷԿ PLC –ի սնուցման սարքի վերանորոգում:
50. «Արզնի» ՀԷԿ 220/48Վ փոխակերպչի վերանորոգում:
51. «Արգել» ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում:
52. «Աշնակ» 220/110կՎ Ե/կ ուն 48Վ սնուցման սարքի փոխարինում:
53. «Հրազդան ՁԷԿ» ԲԲԸ 48/220Վ ձևափոխիչ սարքի վերանորոգում:
54. «Հրազդան» ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում:
55. «Արարատ-2» 220/110կՎ Ե/կ 48Վ լիցքավորման ագրեգատի վերանորոգում:
56. «Լիճք» 220/110կՎ Ե/կ լիցքավորման մարտկոցների ստուգում:
57. «Կամո» 220/110կՎ Ե/կ 48/220Վ փոխակերպիչ սարքի վերանորոգում:

58. «Գյուլնրի-2» 220/110կՎ ե/կ OLT սնուցման սարքի վերանորոգում:
59. «Կամո» 220/110կՎ ե/կ լարման ապահովիչների փոխարինում:
60. «Աշնակ» 220/110կՎ ե/կ 220Վ ձևափոխիչի միացում:
61. «Արգել» ՅԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում:
62. «Արգել» ՅԷԿ OLT 48Վ սնուցման սարքի վերանորոգում:
63. «Լիճք» 220/110կՎ ե/կ փոխակերպիչ սարքի վերանորոգում:
64. «ՅԱԷԿ» ՓԲԸ 48/220Վ ձևափոխիչ բլոկի փոխարինում:
65. «Կամո» 220/110կՎ ե/կ լիցքավորման ագրեգատի բլոկի փոխարինում:
66. «Արարատ-2» 220/110կՎ ե/կ 48/220Վ փոխակերպիչի մարտկոցի փոխարինում:
67. «Եղեգնաձոր» 220/110կՎ ե/կ լիցքավորման ագրեգատի վերանորոգում:
68. «Յրագրան ՋԷԿ» ԲԲԸ փոխակերպիչի մարտկոցի փոխարինում:
69. «Վանաձոր-2» 220/110կՎ ե/կ PLC սնուցման բլոկի վերանորոգում:
70. «Զովունի» 220/110կՎ ե/կ սնուցման մարտկոցների փոխարինում /4հատ/:
71. «Շահունյան-2» 220/110կՎ ե/կ սնուցման մարտկոցների փոխարինում /4հատ/:
72. ԿԿՅ-ի UPS-1 անխափան սնուցման սարքի մարտկոցների փոխարինում /18հատ/:
73. ԿԿՅ-ի UPS-2 անխափան սնուցման սարքի մարտկոցների փոխարինում /18հատ/:
74. «Լիճք» 220/110կՎ ե/կ ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի սնուցման սարքերի միացման մասնակցություն և վերահսկում:
75. «Աշնակ» 220/110կՎ ե/կ ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի սնուցման սարքերի միացման մասնակցություն և վերահսկում:
76. 48-220Վ փոխակերպիչ սարքի վերանորոգում:
77. Վարչական շենքի 1264 ե/կ-ի էլ.թողարկչի (ABP) փոխարինում:
78. Վարչական շենքի ջեռուցման համակարգի աշխատանքների վերահսկում:
79. Վարչական շենքի արտաքին լուսավորման լուսարձակների նորոգում:
80. «Եղեգնաձոր» 220/110կՎ ե/կ 48/220Վ փոխակերպիչի վերանորոգում:
81. «Շամբ» ՅԷԿ 48/220Վ փոխակերպիչի վերանորոգում:
82. «Յրագրան» ՅԷԿ-ում UPS-ի տեղադրում:
83. «Ալավերդի –2» 220/110կՎ ե/կ լիցքավորման ագրեգատի վերանորոգում:
84. «Շինուհայր» 220/110կՎ ե/կ OLTE սարքավորման սնուցման, միացման ակտիվ մասնակցություն և վերահսկում:

85. «Գյուլնրի-2» 220/110կՎ ե/կ – «Վանաձոր-2» 220/110կՎ ե/կ փոխակերպիչի միացման ակտիվ մասնակցություն և վերահսկում:
86. «Ալավերդի-2» 220/110կՎ ե/կ փոխակերպիչի միացման ակտիվ մասնակցություն և վերահսկում:
87. «Ագարակ» 220կՎ փ/կ-ում սնուցման սարքի միացում և վերահսկում:
88. «Լիճք» 220/110կՎ ե/կ-ում կապի սարքավորումների ապամոնտաժման և մոնտաժման աշխատանքներին մասնակցություն և վերահսկում:
89. 2021 թվականի պրոֆիլակտիկ աշխատանքների կատարում ըստ գրաֆիկի:
Կատարվել են նաև սեզոնային և ձմեռային նախապատրաստական աշխատանքներ:
2021թ. ապահովվել է, հանրապետության տարածքում, կապի ծառայությունների բնականոն աշխատանքն ապահովող մարդատար և բեռնատար ավտոմեքենաների նորմալ շահագործումն ու նորոգումը:
Մշտական աջակցությունն է ցուցաբերվել ՍԿԱԴԱ/ԿԱՊ համակարգի 2-րդ փուլի աշխատանքների կատարմանը:

III. ՖԻՆԱՆՍԱՏՆՏԵՍԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ

1. Եկամուտներ և ծախսեր (առանց ԱԱՀ)

1.1. Եկամուտներ (առանց ԱԱՀ)

1.1.1. Ընկերության տարեկան գործառնական եկամուտը հիմնական գործունեությունից կազմել է 2039.8 մլն դրամ (հավելված 1), խորհրդի կողմից հաստատված նախահաշվով նախատեսված 2117.8 մլն դրամ գումարի դիմաց (նախատեսվածից պակաս եկամուտը կազմել է 78.0 մլն դրամ): Նշված եկամտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են. 1574.3 մլն դրամը՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (վճարող՝ ՀՀ առևտրական ցանցեր)՝ ՓԲԸ (նախահաշվով նախատեսված էր 1572.8 մլն դրամ); ՀՀ-ի կողմից Իրանից ներկրված գազի դիմաց էլեկտրաէներգիայի արտահանման ընթացքում Ընկերության մատուցած ծառայության դիմաց ստացված եկամուտ՝ 197.6 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 270.0 մլն դրամ), որպես այլ գործունեությունից ստացված լրացուցիչ եկամուտ՝ 267.9 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 275.0 մլն դրամ), այդ թվում բանկի ավանդի տոկոս՝ 69.4 մլն դրամ, Աբովյան 27 շենքի տարածքի և օպտիկամալուխային գծերի վարձակալությունից՝ 183.4 մլն դրամ, ՀՀ-ին մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների և տեխ. պայմանների կազմման համար՝ 0.8 մլն դրամ, փոքր ՀԿ-երին և Արևային կայաններին ՌՊԱ դրվածքների հաշվարկի համար՝ 8.7 մլն դրամ, դուրս գրված հիմնական միջոցների վաճառքից՝ 5.2 մլն դրամ և այլ ծառայությունների համար՝ 0.4 մլն դրամ: Արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայության դիմաց ստացված եկամուտը նախահաշվով նախատեսվածից քիչ է կազմել (72.4 մլն դրամ) Ընկերության գործունեության արդյունքներից անկախ: Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտը նախահաշվով նախատեսվածից պակաս է կազմել (7.1 մլն դրամ), քանի որ մի շարք Արևային կայաններ ռելեական պաշտպանության և ավտոմատիկայի դրվածքների հաշվարկման համար պահանջվող փաստաթղթերը պայմանագրերում նշված ժամկետներից ավելի ուշ են ներկայացրել:

1.1.2. Ընկերության ակտիվների վերագնահատման և շնորհների ձևակերպումների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական եկամուտներ՝ 1352.9 մլն դրամ:

1.1.3. Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով, որպես եկամուտ հաշվարկվում է գործառնական (2039.8 մլն դրամ) և ոչ գործառնական (1352.9 մլն դրամ) եկամուտների հանրագումարը՝ 3392.7 մլն դրամ:

1.2.Ծախսեր (առանց ԱԱՀ)

1.2.1.Ընկերության տարեկան գործառնական ծախսերը կազմել են 1723.7մլն դրամ (հավելված 2), որից՝

նյութական ծախսեր - կազմել են 64.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 49.8մլն դրամ գումարի դիմաց), վառելիքի և տրանսպորտային միջոցների պահպանման ծախսերը կազմել են 25.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 24.0մլն դրամ գումարի դիմաց), էլեկտրաէներգիայի ծախսը կազմել է 23.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 22.3մլն դրամ գումարի դիմաց): Տարբեր պահեստամասերի և սարքավորումների, վահանակի էլեկտրոնային լամպերի ծախսերը կազմել են 3.7մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 3.5մլն դրամ գումարի դիմաց): 2021թ. ընթացքում լրացուցիչ ձեռք են բերվել էլ.մարտկոցներ, որոնց համար ծախսվել է 7.25մլն դրամ, շինանյութ և շինարարական գործիքներ, որոնց համար ծախսվել է 4.95մլ դրամ, որոնք ներառվել են նախահաշվով նախատեսված <<տարբեր պահեստամասեր և սարքավորումներ, վահանակի էլ.լամպեր>> հոդվածի մեջ;

մաշվածություն - հաշվարկվել է 450.1մլն դրամ (նախահաշվում նախատեսված 53.4մլն դրամ գումարի դիմաց), քանի որ Համաշխարհային Բանկի և Ճապոնական Բանկի կողմից տրամադրված վարկային միջոցների հաշվին ձեռք բերված կազմ.տեխնիկայի, համակարգչային ծրագրի և SCADA ծրագրով նախատեսված հիմնական միջոցների ամորտիզացիոն մասհանումների գումարը ներառված չէ ինչպես ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից հաստատված ամսական ծառայության վճարի հաշվարկում, այնպես էլ Ընկերության տարեկան եկամուտների և ծախսերի նախահաշվում, որի արդյունքում ամորտիզացիոն ծախսերը, որոնք հաշվարկվել են նաև հաշվապահական հաշվառման միջազգային ստանդարտներին համապատասխան նախահաշվից ավելի է հաշվարկվել 396.7մլն դրամ;

սպասարկման ծախսեր - կազմել են 68.4մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 68.4մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են Կարգավարական վահանակի սպասարկման և վերանորոգման ծախսերը՝ 37.2մլն դրամ, սերվերների և համակարգիչների սպասարկման և վերանորոգման ծախսերը՝ 31.2մլն դրամ;

վերանորոգման ծախսեր – կազմել են 42.2մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 42.2մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են SCADA/կապ համակարգի սարքավորումների (OPGV OՄԱՍ) ստուգումների, թերությունների հայտնաբերման և վերացման աշխատանքները:

աշխատավարձ - հաշվարկվել է 824.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 825.0մլն դրամ գումարի դիմաց);

այլ ծախսեր - կազմել են 106.2մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 87.0մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են հեռախոսային և ինտերնետային կապի ծախսերը 9.7մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 9.6մլն դրամ); գործուղման ծախսերը 5.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 6.0մլն դրամ); կարգավորման պարտադիր վճարը և չփոխհատուցվող ծախսերը 7.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 5.5մլն դրամ); աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայությունները 1.9մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 2.0մլն դրամ); վարձակալական վճարը 21.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 21.8մլն դրամ); պահպանության հետ կապված ծախսերը 15.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 15.1մլն դրամ); ավտոմեքենաների ապահովագրության ծախսերը 4.0մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 4.0մլն դրամ); օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրության ծախսերը 3.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 3.5մլն դրամ); կոմունալ տնտեսության, գրասենյակային ապրանքների, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայությունների և ապրանքների ձեռք բերման հետ կապված ծախսերը 26.6մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 19.5մլն դրամ); 2021թ.ընթացքում լրացուցիչ ձեռք են բերվել համակազմիչներ, պլանշետներ, համակարգչային արքեսուարներ, սերվերների սնուցման աղբյուրներ, որոնց համար ծախսվել է 10.5մլն դրամ և նշված գումարները ներառվել են նախահաշվի <<կոմունալ տնտեսութ. ծախսեր, գրասենյակայի ապրանքների ձեռքբերում, բաժանորդագրություն և այլ չնախատեսված ծառայություններ և ապրանքներ>> հոդվածում:

լիցենզիոն փարեկան փուրք - կազմել է 5.0մլն դրամ;

վարկի սպասարկման ծախսեր - կազմել են 114.0մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 773.1մլն դրամ գումարի դիմաց), ինչպես ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից Ընկերության ամսական ծառայության վճարի հաշվարկում, այնպես էլ տարեկան ծախսերի և եկամուտների նախահաշվում ներառված են Համաշխարհային և Ճապոնական Բանկերի կողմից տրամադրված վարկերի և դրանց տոկոսների մարման համար անհրաժեշտ գումարներ (773.1մլն դրամ), սակայն ըստ ծախսերի հաշվարկման մեթոդիկայի փաստացի որպես ծախս ճանաչվել է միայն վարկի տոկոսների գումարները՝ 114.0մլն դրամ, տարբերությունը 659.1մլն դրամ (31.12.2021թ. դրությամբ <<էէՀՕ>> ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ տեղեկանքը կցվում է);

Գերբարձր լարման ցանցի շահագործման հետ կապված միջոցառումների մշակում - նախահաշվով նախատեսված է 46.0մլն դրամ: Նշված միջոցառումների մշակման աշխատանքները իրականացնելու նպատակով 2021թ. նոյեմբեր ամսին հայտարարվել է մրցույթ, որի արդյունքում ճանաչված հաղթողի հետ, որը առաջարկել է 23.0մլն դրամ, կնքվել է պայմանագիր և աշխատանքների կատարման վերջնաժամկետ է սահմանվել 2022թ. մայիս ամիսը;

Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ - նախահաշվով նախատեսված է 14.2մլն դրամ: Նշված աշխատանքները նախատեսվում է իրականացնել 2022 – 2023թ.թ. ընթացքում;

Փոքր կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ – 30.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 45.2մլն դրամ գումարի դիմաց), (14.9մլն դրամի աշխատանքները իրականացվել են 2020թ. ընթացքում);

Հաշվարկային նոր ծրագրային փաթեթի ներդրում - նախահաշվով նախատեսված է 56.2մլն դրամ: Փաթեթը ձեռք է բերվել և ամբողջությամբ ներդրվել է 2021թ. ընթացքում, և քանի որ նշված ծրագրային փաթեթը համարվում է ոչ նյութական ակտիվ և կապիտալացվում է, ուստի նախահաշվում որպես ծախս չի դիտարկվում:

Հայաստան-Իրան էլ.էներգիայի միջպետական փոխհոսքի մեծության ավտոմատ համակարգին անհրաժեշտ հեռաչափումով ապահովելու աշխատանքներ – 12.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 12.3մլն դրամ գումարի դիմաց);

SCADA համակարգի կիրառանվտանգության ապահովման հետ կապված աշխատանքները նախատեսվել է 2020թ. նախահաշվում - 6.6մլն դրամ, աշխատանքները կատարվել են 2021թ.-ին – 6.6մլն դրամի չափով:

1.2.2. Փոխարժեքային տարբերությունից, վարկերի մարման դիսկոնտով հետաձգված և հարկերի հետաձգումից կատարված հաշվարկների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական ծախսեր 435.1մլն դրամ, որը հիմնականում առաջացել

է փոխարժեքների (ԱՄՆ դոլար, XDR, ճապոնական իեն) 2021թ. վերջին կտրուկ նվազելու արդյունքում;

1.2.3.Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով որպես ծախս հաշվարկվել է գործառնական (1723.7մլն դրամ) և ոչ գործառնական (435.17մլն դրամ) ծախսերի հանրագումարը՝ 2158.87մլն դրամ:

Ձևավորվել է շահույթ 1233.83մլն դրամ (3392.7 – 2158.87): Ջուտ շահույթը, շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո կազմել է 1232.224 մլն դրամ:

Ընկերության շահութաբաժնի վճարման քաղաքականությունը իրականացվում է ՀՀ կառավարության 2011թ. մարտի 3-ի N202-Ն որոշմամբ սահմանված կարգով, ՀՀ կառավարության 2012թ. ապրիլի 5-ի N400-Ն որոշմամբ և կատարված լրացումների և փոփոխությունների հաշվառմամբ և ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարի 2006թ.-ի նոյեմբերի 30-ի N1110-Ն հրամանով հաստատված <<50 տոկոսից ավել պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժնի հաշվարկման հաշվարկ>>-ի համաձայն: Ըստ հրամանով հաստատված հաշվարկի (կցվում է) 060 տողը 2021թ. արդյունքներով (հաշվի առած ավելացումները) կազմել է 1248.607մլն դրամ (շահույթ):

Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե փոխանցման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է զուտ շահույթի, հաշվի առած ավելացումները, 50%-ը կամ 624.3035մլն դրամ:

Վերը նշված շահույթը ձևավորվել է արտարժույթի փոխարժեքային դրական տարբերությունից:

Ընկերությունը վարկային պարտավորությունների հաշվապահական ձևակերպումը իրականացնում է այդ պարտավորությունների ձեռք բերման համապատասխան արտարժույթով (ԱՄՆ դոլար, Ճապոնական իեն, XDR):

Պարտավորությունների ձևակերպման արդյունքում <<շահույթը>> կազմել է 1233.83մլն դրամ, որը իրականում որպես դրամական միջոց գոյություն չունի:

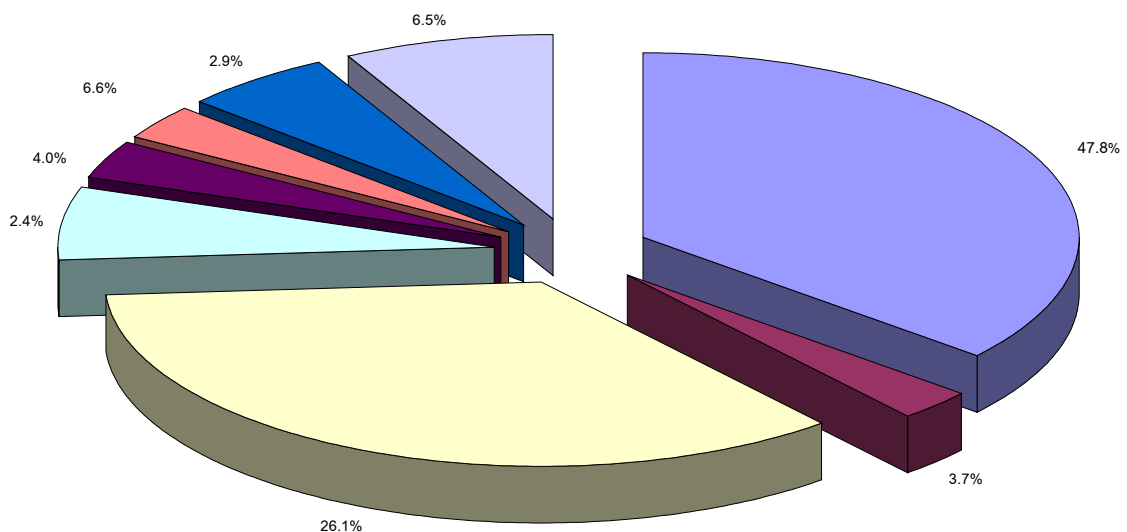
ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարի 30.11.2006թ. N1110 հրամանի հիման վրա կատարվող հաշվարկով, ընկերությունը 2022թ. պետք է վճարի զուտ շահույթին գումարած ավելացումների 50 տոկոսը՝ (1248607.0 x 50%) 624.3մլն դրամ

շահութաբաժին: Վճարման ենթակա նշված գումարը Ընկերությունը չունի և այն չի կարող ներառվել Ընկերության հաջորդ տարվա սակագնում որպես եկամուտ (շահութաբաժնի վճարման գծով կատարված ծախսերը վերականգնելու նպատակով):

Ելներով վերոհիշյալից, անհրաժեշտ ենք համարում դիմել Ընկերության տարեկան ժողովին, առաջարկելով սահմանել Ընկերության շահութաբաժնի վճարման չափ 19.0մլն դրամ, (որը համապատասխանում է ՀՀ Կառավարության 19.07.2012թ. N899-Ն որոշմամբ հաստատված օրինակելի ձևաչափի 7-րդ տողով նախատեսված գումարին), նվազեցնել շահութաբաժնի վճարման չափը (624.3 – 19.0) 605.3մլն դրամով և այդ գումարի չափով՝ բաժնետոմսերի անվանական արժեքի մեծացման միջոցով՝ սահմանված կարգով ապահովել Ընկերության կանոնադրական կապիտալի ավելացումը:

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

Ծախսեր	մլն դրամ	%
Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	824.1 մլն դրամ	47.8
Հումք և նյութեր	64.5 մլն դրամ	3.7
Մաշվածություն	450.1 մլն դրամ	26.1
Վերանորոգման ծախսեր	42.2 մլն դրամ	2.4
Սպասարկման ծախսեր	68.4 մլն դրամ	4.0
Վարկի %-ի մարում	114.0 մլն դրամ	6.6
Փոքր կայաններից հզորության չափման, դրանց անընդհատ ստացման, էլ.էներգիայի միջպետական փոխհոսքի մեծության հեռաչափումով ապահովելու, կիրբերանվտանգության ապահովման աշխատանքներ	49.2 մլն դրամ	2.9
Այլ ծախսեր	111.2 մլն դրամ	6.5
ԸՆԴԱՄԵՆԸ	1723.7 մլն դրամ	100



- Աշխատավարձ և դրան հավասարեցված վճարման
- Հումք և նյութեր
- Մաշվածություն
- Վերանորոգման ծախսեր
- Սպասարկման ծախսեր
- Վարկի %-ի մարում
- Փոքր կայաններից հզորության չափումների, դրանց անընդհատ ստացման, էլ.էներգիայի միջպետական փոխհոսքի մեծության հեռաչափումով ապահովելու, կիրբերանվտանգության ապահովման աշխատանքներ
- Այլ ծախսեր

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

2021թ. հունվարի 1-ի դրությամբ ընկերության դրամական միջոցների մնացորդը կազմել է 932.1մլն դրամ: 2021թ. ընթացքում մուտք է եղել 2423.1մլն դրամ, այդ թվում ներքին շուկայում մատուցած ծառայության դիմաց (<<ԷՑ>> ՓԲԸ) 1905.4մլն դրամ, արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (<<ԵրՋԷԿ>> ՓԲԸ) 223.6մլն դրամ և 294.1մլն դրամ այլ ծառայությունների դիմաց:

Ծախսվել է տարվա ընթացքում 2714.9մլն դրամ, այդ թվում՝

- աշխատավարձ – 646.9մլն դրամ
- եկամտային հարկ – 188.7մլն դրամ
- ԱԱՀ – 306.3մլն դրամ
- հողի հարկ, գույքահարկ, լիցենզիոն տուրք, ՀԾԿՀ անդամավճար – 11.4մլն դրամ
- սոց վճար և դրոշմանիշային վճար – 24.8մլն դրամ
- շահութահարկ և շահութահարկի կանխավճար – 124.8 մլն դրամ
- կապի ծառայություններ – 9.6մլն դրամ
- նյութական ծախսեր – 65.9մլն դրամ
- վերանորոգման ծախսեր – 42.2մլն դրամ
- մարվել է՝ վարկ և վարկի % - 830.2մլն դրամ
- գործուղման ծախսեր – 5.3մլն դրամ
- սպասարկման ծախսեր (տեսապատր և սերվերներ) – 78.1մլն դրամ
- վարձակալական վճար
(<<Մեդրոն>>, <<ԲԷՑ>>, <<ԱրմենՏել>> ՓԲԸ-ներ և <<Յուրոն>> ՍՊԸ) – 24.9մլն դրամ
- գրասենյակային պիտույքներ, գույք, համակարգչային տեխնիկա և տնտեսական ապրանքներ և այլն – 24.3մլն դրամ
- աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայություններ – 2.8մլն դրամ
- պահպանության հետ կապված ծախսեր – 15.1մլն դրամ
- Կիբերանվտանգության ապահովման ծառայություն – 8.6մլն դրամ
- <<Գանձասար Օպերատոր>> ՓԲԸ-ին
ֆինանսական աջակցություն – 2.4մլն դրամ
- PowerFactory ծրագրային ապահովման օգտագործման
ոչ բացառիկ իրավունքի տրամադրում,
ծրագրի թարմացում - 211.4մլն դրամ
- դրամական օգնություն աշխատողներին – 13.1մլն դրամ
- <<Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ>> ՓԲԸ-ի
կայաններով Հայաստան–Իրան էլ.էներգիայի
միջպետական փոխհոսքի մեծության
ավտոմատ կարգավորման համակարգին
անհրաժեշտ հեռաչափումով ապահովվելու աշխատանքներ- 12.3մլն դրամ
- ավտոմեքենաների և աշխատողների բժշկական
ապահովագրություն - 8.2մլն դրամ
- ավտոմեքենայի ձեռք բերում – 7.3մլն դրամ
- էլ.մարտկոցներ – 7.1մլն դրամ
- այլ ծախսեր – 46.5

Դրամական միջոցների մնացորդը 2022թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել է 640.3մլն դրամ:

3. ԴԵՔԻՏՈՐՆԵՐ ԵՎ ԿՐԵԴԻՏՈՐՆԵՐ

3.1 Դեքիտորական պարտքերը 2022թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 252278.6 հազ.դրամ, 2021թ. հունվարի 1-ի դրությամբ դեքիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 210342.0հազ.դրամ (տեղեկանքը կցվում է):

3.2 Կրեդիտորական պարտքերը 2022թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 164553.4հազ.դրամ, 2021թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կրեդիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 257899.0հազ.դրամ:

Ժամկետանց դեքիտորական և կրեդիտորական պարտքեր Ընկերությունը 2022թ. հունվարի 1-ի դրությամբ չունի:

IV. ԱՇԽԱՏԱՆՔ ԵՎ ԱՇԽԱՏԱՎԱՐՁ

Ընկերության կազմակերպական կառուցվածքը (կցվում է) խորհուրդը հաստատել է 2021թ. դեկտեմբերի 24-ին: Ընկերության աշխատողների թվաքանակը՝ համաձայն խորհրդի կողմից 2021թ. մայիսի 21-ին հաստատված հաստիքացուցակի, կազմել է 179 հաստիք, փաստացի աշխատողների միջին ցուցակային թվաքանակը 2021թ. ընթացքում կազմել է 179 մարդ, այլ աշխատանքներ իրականացնելու նպատակով, հրավիրված աշխատակիցների տարեկան թվաքանակը՝ 4 մարդ: 2021թ. ընթացքում աշխատանքի են ընդունվել 10 մարդ, աշխատանքից ազատվել 10 մարդ:

Մասնագիտական որակավորում պահանջվող աշխատողների 96%-ը ունեն համապատասխան բարձրագույն կրթություն, աշխատողների 38.0%-ը մինչև 35 տարեկան են, 45.0%-ը՝ 35 – 50 տարեկան, 17.0%-ը 50-ից բարձր տարիք ունեցող աշխատողներ են:

2021թ. ընթացքում աշխատողներին վճարված աշխատավարձը և դրան հավասարեցված վճարները կազմել է 824.1մլն դրամ, նախահաշվով նախատեսված 825.0մլն դրամի դիմաց, միջին ամսական աշխատավարձը կազմել է 383.7հազ.դրամ (նախորդ տարի ամսական միջին աշխատավարձը կազմել է 387.1հազ.դրամ): Հիմնական աշխատողների տարեկան միջին աշխատավարձը չի նվազել:

Խորհրդի 26.07.2013թ. նիստի որոշմամբ Ընկերությունում գործում են՝ <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի օպերատիվ աշխատանքներին անմիջական մասնակցություն ունեցող աշխատակիցների ամսական պարգևատրման>> Կարգը; <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ աշխատողների արտադրատնտեսական գործունեության եռամսյակային արդյունքների համար պարգևատրման ցուցանիշների, պայմանների, չափերի և կարգի մասին>> դրույթը և <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ աշխատակիցներին զուտ շահույթի հաշվին դրամական օգնություն տրամադրելու մասին>> Կարգը՝ հաստատված <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի բաժնետերերի ընդհանուր ժողովի կողմից:

V. Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Տ Վ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն

**Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող
Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման ծրագրի վերաբերյալ**

Վարկային համաձայնագրի անվանումը՝ Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող Էլեկտրահաղորդման ցանցի վերակառուցման ծրագրի (ADB Loan-3150 ARM)

Համաձայնագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 05.09.2014թ.

Համաձայնագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 12.02.2015թ.

Համաձայնագրով նախատեսված գումարը՝ 15,259,775.0 ԱՄՆ դոլար

Համաձայնագրով նախատեսված տոկոսադրույքի չափը՝ 3.14 %

Համաձայնագրի փակման ամսաթիվը՝ 30.06.2022թ.

Համաձայնագրով նախատեսված վարկի մարման սկիզբը և ավարտը՝
05.11.2019թ.-15.05.2039թ.

Ըստ համաձայնագրի տրամադրված վարկային ծրագրի անվանումը՝
Կարգավարման կառավարման ավտոմատացված համակարգի (SCADA) ընդլայնման ծրագիր

Ծրագրի նպատակը՝ Համակարգում արդեն իսկ ներդրված SCADA համակարգը լիարժեք գործող ու արդյունավետ դառնալու համար անհրաժեշտ է ընդլայնել և արդիականացնել այն: Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման շրջանակներում նախատեսվում է լրացուցիչ տեղադրել շուրջ 280 կմ օպտիկամանրաթելքային մալուխ, զգալիորեն ավելացնել SCADA համակարգից օգտվողների քանակը, արդիականացնել գոյություն ունեցող ծրագրային փաթեթը և ստեղծել հարևան երկրների SCADA համակարգերի հետ տվյալների միջսերվերային փոխանակման հնարավորություն, ինչպես նաև ծրագրի շրջանակներում նախատեսվում է կառուցել էլեկտրաէներգետիկ համակարգի պահուստային կառավարման կենտրոն, որը կարևոր է հատկապես այն պարագայում, երբ առաջնային կարգավարական կենտրոնը (որը տեղակայված է Երևանի կենտրոնում) բնական աղետների, պատերազմական իրավիճակների կամ տեխնիկական պատճառներով խափանվում է և անհրաժեշտ է ապահովել էլեկտրաէներգետիկական համակարգի վերահսկողությունն ու շարունակական կառավարումը:

Ակնկալվող արդյունքները՝ Բարձրացնել ստացվող տվյալների ճշգրտությունը, էներգահամակարգի կարգավարման հուսալիությունը, ԷԷՀՕ-ի տեխնիկական, ֆինանսական և գործառնական կարողությունները, ինչը կնպաստի

էներգահամակարգի հուսալի աշխատանքին, կորուստների նվազեցմանը, անխափան էլեկտրամատակարարմանը, վթարների հայտնաբերման ու սպառողների էներգամատակարարման ընդհատումների ժամկետների կրճատմանը:

Ծրագրի խորհրդատուի անվանումը՝ Tractebel Engineering GmbH և CESI S.p.A
համատեղ ձեռնարկություն և ենթախորհրդատու Ամերիա

Խորհրդատուի պայմանագրի անվանումը՝ «Կարգավարական կառավարման ու տվյալների հավաքագրման (SCADA)/էներգիայի կառավարման (EMS) համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների վերահսկողություն և կառավարում» պայմանագիր

Խորհրդատուի պայմանագրի գումարը՝ 1,300,366.0 ԱՄՆ դոլար

Խորհրդատուի պայմանագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 06.05.2015թ.

Խորհրդատուի պայմանագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 06.05.2015թ.

Խորհրդատուի պայմանագրի սկիզբը և ավարտը՝ 06.05.2015թ. - 30.06.2022թ.

Ծրագրի կապալառուի անվանումը՝ Ռեդինետ (Հայաստան) և Siemens (Ավստրիա)
կոնսորցիում

Կապալառուի պայմանագրի անվանումը՝ SCADA/EMS համակարգերի ընդլայնման ու արդիականացման և պահուստային կարգավարական կառավարման կենտրոնի կառուցման պայմանագիր

Կապալառուի պայմանագրի գումարը՝ 9,955,976.0 եվրո և 217,198,090.0 ՀՀ դրամ

Կապալառուի պայմանագրի ստորագրման ամսաթիվը՝ 23.10.2017թ.

Կապալառուի պայմանագրի ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը՝ 01.12.2017թ.

Կապալառուի պայմանագրի սկիզբը և ավարտը՝ 23.10.2017թ.-30.04.2022թ.

Ծրագրի շրջանակներում կատարված աշխատանքները 31.12.2021թ. դրությամբ՝

Խորհրդատու՝ 1,177,198.5 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 284,407.1 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից)

Կապալառու՝ 11,061,078.1 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 1,281,523.7 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից)

Ծրագրի շրջանակներում կատարված վճարումները 31.12.2021թ. դրությամբ՝

Խորհրդատու՝ 1,177,198.5 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 284,557.4 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից), տոկոսների վճարում 988,789.1 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից):

Կապալառու՝ 10,936,396.2 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 1,282,127.1 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից)

Ծրագրի ընթացիկ իրավիճակը՝ Ծրագիրն իրականացման փուլում է: SCADA համակարգի փորձարկման աշխատանքների ժամկետի ավարտին ի հայտ եկած համակարգային որոշակի թերությունների առկայությունը, միաժամանակ Կորոնավիրուսով պայմանավորված արտակարգ դրության հետևանքով SIEMENS ընկերության մասնագետների Երևան ժամանելու անհնարինությունը չեն թույլատրել փորձարկումներն ավարտված համարել դրական վերջաբանով:

Փորձարկումների ընթացքում հեռավար եղանակով իրականացվել են աշխատանքային քննարկումներ ԷԷՀՕ մասնագետների, Կապալառուի և Խորհրդատուի ներկայացուցիչների միջև:

ՀՀ կառավարության 2019 թվականի սեպտեմբերի 19-ի՝ **«Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող «Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում»** վարկային ծրագրի շրջանակներում տնտեսված միջոցների օգտագործման առաջարկությանը համաձայնություն տալու մասին» № 1258-Ա որոշման համաձայն՝ Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող «Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում» վարկային ծրագրի շրջանակներում տնտեսված միջոցներից 954,000.0 ԱՄՆ դոլար գումարը նպատակաուղղվել է էներգահամակարգի հուսալի և անխափան աշխատանքն ապահովելու համար անհրաժեշտ տեխնոլոգիական տվյալների հաղորդման լրացուցիչ կրկնորդված կապուղիների անցկացման աշխատանքներին: Ավարտվել են OPGW տիպի մալուխի տեղադրման աշխատանքները «Նաիրիտ» 110 կՎ, «Սպայկա» 110 կՎ և «Տաթև» 110 կՎ ՕԳ-երի վրա: «Նաիրի» 220 կՎ և «Էրեբունի» 220 կՎ ամպրոպապաշտպան ճոպանի անցկացման աշխատանքները մոտենում են ավարտին: «Մեղրի-1,2» 220 կՎ ամպրոպապաշտպան ճոպանի անցկացման աշխատանքներն ավարտվել են:

Կապալառուի և «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի համապատասխան մասնագետները շարունակել են SCADA/ԿԿՈՒՏՀ ներդրված ծրագրային ապահովման թերությունների վերացման աշխատանքները:

«ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի և Կապալառուի միջև սույն թվականի հուլիսի 26-ին ստորագրվել են՝ Պայմանագրի Փոփոխություն 07 (9,821,000 ՀՀ դրամ), Պայմանագրի Փոփոխություն 08 (Խնայողություն 110,059 Եվրո), Պայմանագրի Փոփոխություն 09 (29,750 Եվրո): Իսկ Պայմանագրի Փոփոխություն 10-ը ստորագրվել է 2021 թվականի դեկտեմբերի 20-ին (Վճարվելու է Պայմանագրի Փոփոխություն 08-ով խնայված միջոցներից):

Մասնավորապես.

- Պայմանագրի Փոփոխություն 07-ով «Նաիրի» 220 կՎ օդային գծի վրա Կապալառուի կողմից ամպրոպապաշտպան ճոպանի կանգնակների մատակարարման, նախագծման և տեղադրման աշխատանքները ավարտվել են:
- Պայմանագրի Փոփոխություն 08-ով Կապալառուի կողմից նախագծվել է «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի Կենտրոնական կարգավարական կետի և Պահուստային կառավարման կենտրոնների (ՊԿԿ) հետ RTU կապի ցանցային կոնֆիգուրացիաները՝ հաշվի առնելով նաև օբյեկտներում տեղադրված համակարգիչների կապը կառավարման կենտրոնի հետ՝ ՊԿԿ կապի ցանցում պատշաճ կերպով ուղղորդված նույն ֆիզիկական կապի միջոցով:
- Պայմանագրի Փոփոխություն 09-ով Կապալառուի կողմից կազմակերպվել և անցկացվել են լրացուցիչ դասընթացներ՝ թվային հեռախոսակայանի և երկարաժամկետ ձայնագրման սարքի շահագործման, ինչպես նաև ցանցի կառավարման վերաբերյալ:
- Պայմանագրի Փոփոխություն 10-ով ՀՀ էներգահամակարգի անվտանգ և հուսալի շահագործումն ապահովելու նպատակով «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ն Կապալառուից պահանջել է մատակարարել լրացուցիչ սարքավորումներ (կապի սարքավորումներ և բարձր լարման բջիջներ) գործող (Գլխավոր կապալառուի) Պայմանագրի շրջանակներում և այնտեղ նշված միավոր գներով: Մեկնարկել է ներկրման գործընթացը: Պայմանագրի գումարի փոփոխություն չի եղել, քանի որ «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ-ի կողմից վճարումն իրականացվելու է Պայմանագրի Փոփոխություն 08-ի շրջանակներում տնտեսված գումարից:

Հ Ա Շ Վ Ե Տ Վ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն
ՀԱՇՎԵՏՈՒ ՏԱՐՈՒՄ ԾՐԱԳՐԻ ԻՐԱԿԱՆԱՑՄԱՆ ԸՆԹԱՑՔԻ ՎԵՐԱԲԵՐՅԱԼ
31 ԴԵԿՏԵՄԲԵՐԻ 2021 ԹՎԱԿԱՆԻ ԴՐՈՒԹՅԱՄԲ

Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման շրջանակներում կարգավարման կառավարման ավտոմատացված համակարգի (SCADA) ընդլայնման վարկային ծրագիր

(ԱՄՆ դոլար)

NN.Ձ/Ա	Բաղադրիչները, ենթածրագրերը և կատեգորիաները	Հաշվետու տարվա բյուջեով նախատեսված ծախսերը*				Հաշվետու տարվա սկզբից (ներառյալ հաշվետու ամիսը) նախատեսված ծախսերը**				Հաշվետու տարվա սկզբից (ներառյալ հաշվետու ամիսը) կատարված աշխատանքները				Հաշվետու տարվա սկզբից (ներառյալ հաշվետու ամիսը) կատարված փաստացի վճարումները				Հաշվետու ամսվա համար նախատեսված ծախսերը				Հաշվետու ամսում կատարված փաստացի վճարումները				
		այդ թվում				այդ թվում				այդ թվում				այդ թվում				այդ թվում								
		Ընդամենը	վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին	Ընդամենը	վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին	Ընդամենը	վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին	Ընդամենը	վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին	Հաշվետու ամսում կատարված աշխատանքները***	Ընդամենը	վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին				
Ա	Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում, այդ թվում	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	ա/ Սարքեր և սարքավորումներ	625 600	567 100	58 500	-	625 600	567 100	58 500	-	529 366.1	503 568.2	25 797.9	-	559 177.7	533 775.1	25 402.6	-	-	-	-	-	-	12 961.6	12 961.6	-	-
	բ/ շինությունների կապիտալ վերանորոգում	445 700	400 200	45 500	-	445 700	400 200	45 500	-	478 851.4	399 042.8	79 808.5	-	454 244.7	374 718.1	79 526.6	-	-	-	-	-	-	238 273	178 310.1	59 962.8	-
	գ/Խորհրդատվություն և վերահսկում	81 700	56 700	25 000	-	81 700	56 700	25 000	-	68 238.2	54 590.6	13 647.7	-	68 258.6	54 590.6	13 668.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Տոկոսների վճարում	358 100	358 100	-	-	358 100	358 100	-	-	354 316.9	354 316.9	-	-	354 316.9	354 317	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ընդամենը՝ ամբողջ ծրագրով	1 511 100	1 382 100	129 000	-	1 511 100	1 382 100	129 000	-	1 430 772.5	1 311 518.4	119 254.1	-	1 435 997.9	1 317 401	118 597.3	-	-	-	-	-	-	251 234.5	191 271.7	59 962.8	-

*Պետական բյուջեով նախատեսված ծախսերը հաշվարկվել են ՀՀ ԿԲ կողմից 01.11.2019թ. սահմանված փոխարժեքով՝ 1 ԱՄՆ դոլարը =476.46 ՀՀ դրամ: Հաշվետու տարվա բյուջեով նախատեսված ծախսերը փոփոխվել են և 21.12.2020թ. կատարվել է վերաբաշխում:

**Հաշվետու տարվա սկզբից (ներառյալ հաշվետու ամիսը) նախատեսված ծախսերը փոփոխվել են, և վերաբաշխումը կատարվել է ՀՀ ԿԲ կողմից սահմանված փոխարժեքով՝ 1 ԱՄՆ դոլարը=476.46 ՀՀ դրամ:

*** Հաշվետու ամսում կատարված աշխատանքները կազմում է 161697.0 ԱՄՆ դոլար:

V. ԵԶՐԱՓՈՒԿ ԴՐՈՒՅԹՆԵՐ

2021թ. ընթացքում ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի կողմից հաստատված պայմանագրերի օրինակելի ձևերի հիման վրա կնքվել են պայմանագրեր մի շարք ընկերությունների հետ՝ ինչպես ներքին սպառման, այնպես էլ էլեկտրաէներգիայի արտահանման և ներկրման ընթացքում օպերատորի ծառայության մատուցման վերաբերյալ, ինչպես նաև ՀՀ գնումների մասին օրենքի պահանջներին համապատասխան, Ընկերության արտադրական գործունեության անխափան ընթացքը ապահովող ապրանքանյութական արժեքներ ձեռք բերելու նպատակով պայմանագրեր են կնքվել տարբեր կազմակերպությունների հետ:

2021թ. դեկտեմբերի 1-ի դրությամբ Ընկերությունում անց է կացվել հիմնական միջոցների գույքագրում, որի արդյունքները արտացոլվել են 2021թ. տարեկան հաշվետվություններում: Ընկերությանը հասցված վնասի, անօրինական դուրս գրումների, վճարումների և ծախսերի, փաստաթղթերով չհիմնավորված ծախսերի, ինչպես նաև նախահաշվից ավելի, ոչ նպատակային և անարդյունավետ ծախսերի խախտման դեպքեր ինչպես գույքագրման արդյունքներով, այնպես էլ տարվա ընթացքում չեն արձանագրվել:

2021թ. փետրվարի 26-ին, Ընկերության արտահերթ ժողովի կողմից, հաստատվել է անց կացված մրցույթի արդյունքում հաղթած ընկերությունը՝ «Էյվի սի քոնսալթինգ» ՍՊԸ, որի կողմից իրականացվել է Ընկերության 2020թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության աուդիտ, որի անց կացման համար պայմանագրով նախատեսված գումարը կազմել է 0.817 մլն դրամ (առանց ԱԱՀ):

2021թ. Ընթացքում Հայաստանի Հանրապետությունում ստուգման լիազորություն ունեցող մարմինների կողմից ստուգումներ չեն իրականացվել:

<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրեն

Մ.ՄՆԱՅԱԿԱՆՅԱՆ

Հաստատված է ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության
12 դեկտեմբեր 2001թ. թիվ 465 հրամանով տարեկան (ամբողջական
փաթեթով միջանկյալ) հաշվետվության ներկայացման համար

Տարածվում է ՀՀ կառավարության 26.11.1998թ. N 740 որոշմամբ
սահմանված կազմակերպությունների վրա

Ձև N 1

ՀԱՇՎԱՊԱՅԱԿԱՆ ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ

31.12.2021թ

(ամսաթիվ, ամիս, տարի)

ծածկագիրը

Կազմակերպության
անվանումը

**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր»
ՓԲԸ**

Փաստացի գործունեության

էներգետիկական համակարգի կարգավարական
ծառայություն

հիմնական երկու տեսակները

Պետական ռեգիստրում գրանցման համարը

27312003639

Հարկ վճարողի հաշվառման համարը

01547732

Չափի միավորը

հազ. դրամ

Գտնվելու վայրը

ք. Երևան, Արթուրյան 27

հեռախոսը

56-22-07(26)

Փաստացի գործունեության
իրականացման վայրը

ք. Երևան, Արթուրյան 27

հեռախոսը

54-35-09

ԱԿՏԻՎ	տող	Նախորդ վերջին	տարվա	Հաշվետու (ժա-մանակաշրջանի) վերջին	տարվա
1	2	3		4	
I. Ոչ ընթացիկ ակտիվներ					
Հիմնական միջոցներ	010	6 449 750		7 529 490	
Անավարտ ոչ ընթացիկ նյութական ակտիվներ	020	5 980 491		5 240 542	
Ոչ նյութական ակտիվներ	030	200 041		365 817	
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումներ	040				
Այլ ոչ ընթացիկ ֆինանսական ակտիվներ	050				
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	060				
Այլ ոչ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	070	110 421		21 264	
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	071	-			
Կանխավճարներ	072	110 421		21 264	
	073				
	074	-		-	
Ընդամենը ոչ ընթացիկ ակտիվներ	080	12 740 703		13 157 113	
II. Ընթացիկ ակտիվներ					
Նյութեր	090	207 059		194 040	
Աճեցվող և բավող կենդանիներ	100				
Արագամաշ առարկաներ	110	-		-	
Անավարտ արտադրություն	120				
Արտադրանք	130				
Ապրանքներ	140				
Տրված ընթացիկ կանխավճարներ	150	52 728		8 322	
Դեբիտորական պարտքեր վաճառքների գծով	160	210 342		222 693	
Կարճաժամկետ դեբիտորական պարտքեր բյուջեի գծով	170	16 872		4 685	
Այլ դեբիտորական պարտքեր	180	-			
Ընթացիկ ֆինանսական ներդրումներ	190	912 000		609 248	
Դրամական միջոցներ և դրանց համարժեքներ	200	20 146		50 279	
Այլ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	210	29 869		2 546	
ԱԱՀ	211	-		-	
Այլ	212			2 546	
Ընդամենը ընթացիկ ակտիվներ	220	1 449 016		1 091 813	
Հ Ա Շ Վ Ե Կ Շ Ի Ռ	230	14 189 719		14 248 926	

ՊԱՍԻՎ	տող	Նախորդ տարվա վերջին	Հաշվետու տարվա (ժամանակաշրջանի) վերջին
1	2	3	4
III. Սեփական կապիտալ			
Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի զուտ գումար	240	1 910 748	1 910 748
Էմիսիոն եկամուտ	250		
Վերագնահատումից և վերաչափումից տարբերություններ	260	491 102	491 102
Կուտակված շահույթ	270	1 442 209	2 674 433
Պահուստային կապիտալ	280		
Սեփական կապիտալի այլ տարրեր, այդ թվում՝	290		
Դիսկոնտ	291		
Ընդամենը սեփական կապիտալ	300	3 844 059	5 076 283
IV. Ոչ ընթացիկ պարտավորություններ			
Երկարաժամկետ բանկային վարկեր և փոխառություններ	310	8 763 077	7 913 514
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	320	557 204	495 004
Ակտիվներին վերաբերող շնորհներ	330	88 228	60 390
Ոչ ընթացիկ պահուստներ	340		
Այլ ոչ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	350		
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	351		
Ընդամենը ոչ ընթացիկ պարտավորություններ	360	9 408 509	8 468 908
V. Ընթացիկ պարտավորություններ			
Կարճաժամկետ բանկային վարկեր	370	-	-
Կարճաժամկետ փոխառություններ	380	451 221	377 377
Կրեդիտորական պարտքեր գումաների գծով	390	258 955	162 859
Ստացված ընթացիկ կանխավճարներ	400	-	1 200
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին	410	158 038	91 119
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր պարտադիր սոցիալական ապահովագրության գծով	420	1 740	1 699
Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի և աշխատակիցների այլ կարճաժամկետ հատուցումների	430	44 769	36 782
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր մասնակիցներին (հիմնադիրներին)	440		
Այլ կրեդիտորական պարտքեր	450	574	385
Եկամուտներին վերաբերող շնորհներ	460		
Ընթացիկ պահուստներ	470	21 854	32 314
Այլ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	480		
Ընդամենը ընթացիկ պարտավորություններ	490	937 151	703 735
ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ	500	14 189 719	14 248 926

Հաստատված է ՀՀ ֆինանսների և էկոնոմիկայի նախարարության
«12» դեկտեմբեր 2001 թ. թիվ 465 հրամանով տարեկան (ամբողջական
փաթեթով միջանկյալ) հաշվետվության ներկայացման համար

Տարածվում է ՀՀ կառավարության 26.11.1998թ. N 740 որոշմամբ
սահմանված կազմակերպությունների վրա

Ձև N 2

ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ԱՐԴՅՈՒՆՔՆԵՐԻ ՄԱՍԻՆ ՀԱՇՎԵՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

2021թ

(հաշվետու տարին (ժամանակաշրջանը))

Կազմակերպության
անվանումը **«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ**

Փաստացի գործունեության
հիմնական երկու տեսակները **Էներգետիկական համակարգի կարգավարական
ծառայություն**

Պետական ռեզիստրում գրանցման համարը

Հարկ վճարողի հաշվառման համարը

Չափի միավորը

Գտնվելու վայրը **ք. Երևան, Արուսյան 27**

հեռախոսը

Փաստացի գործունեության
իրականացման վայրը **ք. Երևան, Արուսյան 27**

հեռախոսը

Ցուցանիշի անվանումը	տող	Նախորդ տարի (միջանկյալ ժամանակաշրջան՝ աճողական)	Հաշվետու տարի (միջանկյալ ժամանակաշրջան՝ աճողական)
1	2	3	4
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից հասույթ	010	2 029 112	1 773 091
Պետության կողմից տրված պատվերների ՀՀ պետական բյուջեից ստացված հասույթ	011		
Այլ աղբյուրներից ստացված հասույթ	012	2 029 112	1 773 091
Իրացված արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների ինքնարժեք	020	(1 063 818)	(1 029 713)
Համախառն շահույթ (վնաս)	030	965 294	743 378
Իրացման ծախսեր	040	-	-
Վարչական ծախսեր	050	(549 347)	(558 537)
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից շահույթ (վնաս)	060	415 947	184 841
Գործառնական այլ եկամուտներ, այդ թվում՝	070	113 129	197 418
Վարձակալություն	071	106 892	183 407
Զլիցենդավորված գործունեություն և այլ	072	6 237	14 011
Գործառնական այլ ծախսեր, այդ թվում՝	080	(100 209)	(23 533)
Զլիցենդավորված գործունեություն	081	(2 790)	
Օգնություն	082	(23 926)	(13 115)
Այլ	083	(73 493)	(10 418)
Գործառնական շահույթ (վնաս)	090	428 867	358 726
Ֆինանսական ծախսեր	100	(269 423)	(306 387)
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումների գծով շահույթ (վնաս)	110		
Ընդհատվող գործառնականը վերագրելի ակտիվների վաճառքներից և պարտավորությունների մարումներից շահույթ (վնաս)	120		
Այլ ոչ գործառնական շահույթ (վնաս), այդ թվում՝	130	(914 480)	1 181 491
Փոխարժեքային տարբերություն	131	(1 009 785)	1 094 705
Վերագնահատում	132	-	-
Եկամուտներ շնորհներից	133	28 003	27 838
Այլ	134	67 302	58 948
Սովորական գործունեությունից շահույթ (վնաս)	140	(755 036)	1 233 830
Արտասովոր դեպքերից շահույթ (վնաս)	150		
Ջուտ շահույթ (վնաս) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը	160	(755 036)	1 233 830
Շահութահարկի գծով ծախս (փոխհատուցում)	170	(84 377)	(1 606)
Ջուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո	180	(839 413)	1 232 224

ՏԵՂԵԿԱՆՔ

<<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ 2021թ. ընթացքում մատուցված ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին

վն դրամ

	Գործունեության անվանումը	հունվար-դեկտեմբեր առանց ԱԱՀ
1	2	3
Ա	Գործառնական եկամուտներ (տող1 + տող2)	2039.8
1	Հիմնական գործունեությունից ստացված եկամուտ	1771.9
	ա) <<ԷԷՑ>> ՓԲԸ-ին Էլ.Էն.համ.օպերատորի ծառայության մատուցում	1574.3
	բ) <<ԵրՋԷԿ>> ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում	197.6
2	Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտ	267.9
2.1	Տարածքի վարձակալություն	183.4
2.2	Փոքր ՀԷԿ-երի և Արևային կայանների համար ՌԴԱ հաշվարկները	8.7
2.3	<<ԲԷՑ>> ՓԲԸ (ՀԾԳՑ-2) Հաղորդման ցանցին միացման տեխ.պայմանների կազմում	0.8
2.4	<<ԷԷՑ>> ՓԲԸ-ին մատուցած ծառայությունների համար	0.4
2.5	Բանկի %	69.4
2.6	Դուրս գրված հիմնական միջոցների վաճառք	5.2

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ
2021թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ

(առանց ԱԱՀ)

(ըստ նախահաշվի և փաստացի)

մլն դրամ

	Ծախսերի անվանումը	Նախահաշիվ	Փաստացի
1	2	3	4
Ա	Եկամուտներ (1+2)	2117.8	2039.8
1	այդ թվում՝ հիմնական գործունեությունից՝ ընդամենը	1842.8	1771.9
	<i>որից՝ 33 տարածքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>1572.8</i>	<i>1574.3</i>
	<i>արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>270.0</i>	<i>197.6</i>
2	այլ գործունեությունից եկամուտ	275.0	267.9
Բ	Ծախսեր (3+4+5+6+7+8+9+10+11+12+13+14+15+16)	2077.8	1723.7
3	Նյութական ծախսեր	49.8	64.5
	<i>վառելիք և տրանսպորտային միջոցների պահպանման ծախսեր</i>	<i>24.0</i>	<i>25.3</i>
	<i>էլ.էներգիա</i>	<i>22.3</i>	<i>23.3</i>
	<i>տարբեր պահեստամասեր և սարքավորումներ, վահանակի էլեկտրոնային լամպեր</i>	<i>3.5</i>	<i>15.9</i>
4	Մաշվածություն	53.4	450.1
5	Վերանորոգման ծախսեր	42.2	42.2
6	Սպասարկման ծախսեր (տեսապատի և սերվերների սպասարկում)	68.4	68.4
7	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	825.0	824.1
8	Այլ ծախսեր	87.0	106.2
	<i>հեռախոսային կապ, ինտերնետային կապ</i>	<i>9.6</i>	<i>9.7</i>
	<i>գործուղում</i>	<i>6.0</i>	<i>5.3</i>
	<i>կարգավորման վճար և չփոխհատուցվող ծախսեր</i>	<i>5.5</i>	<i>7.8</i>
	<i>աուդիտ և խորհրդատվական ծառայություններ</i>	<i>2.0</i>	<i>1.9</i>
	<i>վարձակալության վճար</i>	<i>21.8</i>	<i>21.8</i>
	<i>պահպանության հետ կապված ծախսեր</i>	<i>15.1</i>	<i>15.1</i>
	<i>ավտոմեքենաների ապահովագրության վճար</i>	<i>4.0</i>	<i>4.0</i>
	<i>օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրություն</i>	<i>3.5</i>	<i>3.5</i>
	<i>կոմունալ տնտեսության ծախսեր, գրասենյակային ապրանքների ձեռքբերում, բաժանորդագրություն, ներկայացուցչական ծախսեր, արտահագուստի ձեռք բերում, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայություններ և ապրանքներ</i>	<i>19.5</i>	<i>37.1</i>
9	Լիցենզիոն տարեկան տուրք	5.0	5.0
10	Վարկի սպասարկում	773.1	114.0
11	Գերբարձր լարման ցանցի շահագործման հետ կապված միջոցառումների մշակում	46.0	
12	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ	14.2	
13	Փոքր կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը «ԷԷՅՕ» ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ	45.2	30.3
14	Հաշվարկային նոր ծրագրային փաթեթի ներդրում	56.2	
15	Հայաստան-Իրան էլ.էներգիայի միջպետական փոխհոսքի մեծության ավտոմատ համակարգին անհրաժեշտ հեռաչափումով ապահովելու աշխատանքներ	12.3	12.3
16	Կիբերանվտանգության ապահովման ծառայություն		6.6
Գ	Շահույթ (վնաս) (= Ա - Բ)	40.0	

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ
2021թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի
(ԱԱԴ-ով)

մլն դրամ

h/h	Մուտքերի աղբյուրները և ծախսերի ուղղությունները	Փաստացի
1	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի սկզբում	932.1
2	Ֆինանսական մուտքերը, ընդամենը	2423.1
2.1	հիմնական գործունեությունից	2129.0
2.2	այլ գործունեությունից	294.1
3	Ֆինանսական ծախսեր, ընդամենը՝	2714.9
3.1	աշխատավարձ	646.9
3.2	հարկեր, տուրքեր, վճարներ (ԱԱՀ, եկամտային հարկ, շահութահարկի կանխավճար, գույքահարկ, լիզենզիոն տուրք)	656.0
3.3	Կապի ծառայություններ	9.6
3.4	նյութական ծախսեր	65.9
3.5	վերանորոգման ծախսեր	42.2
3.6	վարկեր և տոկոսագումարներ	830.2
3.7	գործուղում	5.3
3.8	սպասարկման ծախսեր	74.8
3.9	վարձակալական վճար	24.9
3.10	գրասենյակային պիտույքների, գույքի, տեխնիկայի, տնտեսական ապրանքների, համակարգչային տեխնիկայի և այլ ապրանքների ձեռք բերում	24.3
3.11	Աուդիտ և խորհրդատվական աշխատանքներ	2.8
3.12	Պահպանության ծառայության վճար	15.1
3.13	Կիբերանվտանգության ապահով.ծառայություն	8.6
3.14	<<Գանձասար Օպերատոր>> ՓԲԸ-ին ֆինանսական աջակցություն	2.4
3.15	PowerFactory ծրագրային ապահովման օգտագործման ոչ բացառիկ իրավունքի տրամադրում, ծրագրի թարմացում	211.4
3.16	Դրամական օգնություն	13.1
3.17	<<Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ>> ՓԲԸ-ի կայաններով Հայաստան – Իրան Էլեկտրական Էներգիայի միջպետական փոխհոսքի մեծության ավտոմատ կարգավորման համակարգին անհրաժեշտ հեռաչափումով ապահովելու աշխատանքներ	12.3
3.18	Ավտոմեքենաների ապահովագրություն	3.7
3.19	Օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրություն	4.5
3.20	Ավտոմեքենայի ձեռք բերում	7.3
3.21	Էլ.մարտկոցներ	7.1
3.22	այլ ծախսեր	46.5
4	Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի վերջում	640.3

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Զ

"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" ՓԲԸ

2021թ. դեբիտորական պարտքերի վերաբերյալ

(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ. դրամ)

Կազմակերպության անվանումը	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2021թ.
Ռեդիստեո ՓԲԸ	9 033 086.66
Ռեդիստեո ՓԲԸ	12 230 415.79
Հայաստանի Էլեկտրական ցանցեր ՓԲԸ	156 076 320.00
Երևանի ՋԷԿ ՓԲԸ	30 169 025.75
Հայաստանի Էլեկտրական ցանցեր ՓԲԸ	53 503.67
Գեոդիզայն ՍՊԸ	2 296 000.00
Վոլֆաս ՍՊԸ	40 800.00
Յուլբոմ ՓԲԸ	10 572 384.00
ԷՖ Նեթ ՍՊԸ	2 978 920.00
Կոնվերս բանկ ՓԲԸ	36 000.00
Թիմ ՍՊԸ	12 742 877.00
Արփիստեո ՍՊԸ	2 939 962.00
Կարինե Ավետիսյան ԱԶ	104 640.00
Ալֆա Ինվեստ ՍՊԸ	19 800.00
Սամսոն Գասպարյան ՍՊԸ	144 800.00
Էնթադժին ՍՊԸ	81 120.00
Քոնթուրգլորբալ ՀԿ ՓԲԸ	2 249 333.60
ՋիԷՆսի-Ալֆա ՓԲԸ	2 187 648.00
Նաիրի Ինշուրանս	8 241 000.00
Սփյուռն ՍՊԸ	81 000.00
Ընդամենը	252 278 636.47

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" ՓԲԸ
2021թ. կրեդիտորական պարտքերի վերաբերյալ
(հունվար-դեկտեմբեր)

(հազ.դրամ)

Կազմակերպության անվանումը	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.2021թ.
Ռեդիստեմ ՓԲԸ	230 550.00
Ռեդիստեմ ՓԲԸ	62 307 738.55
Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր ՓԲԸ	3 261 405.73
Վուլֆաս ՍՊԸ	1 720 000.00
Մաստերկոմպ ՍՊԸ	1 500.00
Յուլքոմ ՓԲԸ	208 221.54
Վեոլիա ջուր ՓԲԸ	37 530.00
ՄՏՍ Հայաստան ՓԲԸ	442 145.80
Տելեկոմ Արմենիա ՓԲԸ	353 531.86
Երևանի կանխարգելիչ ախտահանում ՓԲԸ	30 000.00
Մամուլի տարածման գործակալություն ՓԲԸ	6 500.00
Մարտիկ Պետրոսյան ԱԶ	150 000.00
Մեգանետ ՍՊԸ	1 413 000.00
ՀՀ Հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով	290 000.00
Ռեդիստեմ ՓԲԸ	458 500.00
Հատուկ կապ ՓԲԸ	1 200.00
Արմբրոկ ԲԲԸ	21 000.00
ՋիԷՆսի-Ալֆա ՓԲԸ	12 000.00
Մակիչյան քրեսալթինգ ՍՊԸ	50 000.00
Ռեդիստեմ ՓԲԸ	89 886 946.80
Մերկադո ՍՊԸ	495 000.00
Սաս-Գրուպ ՍՊԸ	2 850.80
Արտսոլար ՍՊԸ	240 000.00
Էներջի Էս Ջի Էյ ՍՊԸ	480 000.00
Մազնակ Սոլար ՍՊԸ	480 000.00
Յուլքոմ ՓԲԸ	720 240.00
Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր ՓԲԸ	84 000.00
Տելեկոմ Արմենիա ՓԲԸ	383 766.60
Կարեն Դեմիրճյանի անվան Երևանի Մետրոպոլիտեն ՓԲԸ	785 760.00
ԸՆԴԱՄԵՆՂ	164 553 387.68

ՏԵՂԵԿԱՆՔ

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>>ՓԲԸ-ի Վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ 01.01.2022թ.

(մարումը նախատեսված է Ընկերության սակագնի հաշվարկում)

1. Համաշխարհային բանկի վարկ

Տրվել է 05.2005թ. տարեկան լիբոր + 0.5 % տոկոսադրույք

Վարկի մայր գումարը	297264.54 ԱՄՆ դոլար
Մարվել է 01.01.2022թ. դրությամբ	257626.54 ԱՄՆ դոլար
Մարման ենթակա մայր գումարի մնացորդը 01.01.2022թ. դրությամբ կազմում է	39638.0 ԱՄՆ դոլար
Մարման վերջնաժամկետը 2023թ.	

2. Ճապոնական բանկի վարկ

Տրվել է 05.2007թ. տարեկան 1.8 % տոկոսադրույք

Վարկի մայր գումարը	1598503880.0 Ճապոնական իեն
Մարվել է 01.01.2022թ. դրությամբ	948607394.2 Ճապոնական իեն
Մարման ենթակա մայր գումարի մնացորդը 01.01.2022թ. դրությամբ կազմում է	649896485.8 Ճապոնական իեն
Մարման վերջնաժամկետը 2029թ.(հիմնական) 2039թ.(խորհրդատվական ծառայություն)	

3. Ասիական բանկի վարկ

Տրվել է 02.2015թ. տարեկան 3.14 % տոկոսադրույք

Վարկի մայր գումարը	13600000 ԱՄՆ դոլար*
Մնացորդը 01.01.2022թ. դրությամբ կազմում է	8391239.3 XDR
Մարման վերջնաժամկետը 2039թ.	

* - Հաշվարկները հրականացվում են XDR արտարժույթի փոխարժեքներով

3. Դրամային հաշվառմամբ Ընկերության վարկային պարտավորությունները
կազմում են **8368.01 մլն դրամ**
այդ թվում՝ Համաշխարհային բանկի գծով

(01.01.2022թ.դրությամբ 1 ԱՄՆ դոլարի փոխարժեքը կազմում է 480.14 դրամ) **19.03 մլն դրամ**

Ճապոնական բանկի գծով

(01.01.2022թ.դրությամբ 10 իենի փոխարժեքը կազմում է 41.70 դրամ) **2710.07 մլն դրամ**

Ասիական բանկի գծով

(01.01.2022թ.դրությամբ 1 XDR փոխարժեքը կազմում է 672.0 դրամ) **5638.91 մլն դրամ**

ՀԱՇՎԱՐԿ

50 ՏՈԿՈՍԻՑ ԱՎԵԼԻ ՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ ՀԱՆԴԻՍԱՑՈՂ ԲԱԺՆԵՄԱՍ ՈՒՆԵՑՈՂ
 «ԷԼԵԿՏՐՈՎԵՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ ՀԱՅՈՒԹԱԲԱԺՆԻ ՀԱՇՎԱՐԿՄԱՆ

1. Շահաբաբաժին վճարողի անվանումը								2. վճարողի գտնվելու վայրը					
3. ՀՀՀՀ								4. Հեռախոսի համարը					
0	1	5	4	7	7	3	2						
5. Հաշվետու տարի								2	0	2	1	6. ներկայացման ամսաթիվը	
Հ/Հ	Ցուցանիշի անվանումը							տողը	Հաշվետու. տարվա փաստացի գումար				
1	Զուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո (ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվության ձև N12, 180-րդ տող)							010	1232224.0				
2	50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս զուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ավելացման ՀՀ կառավարության 2006թ հունիսի 22-ի թիվ 1238-Ն որոշման 4-րդ կետով հաստատված ծախսերի առավելագույն թույլատրելի սահմանաչափերը գերազանցող գումարների չափով (021-ից 029 տողերի հանրագումարը)							020	0.0				
նույն թվում													
	- վնասակար նյութերը շրջակա միջավայր արտանետելու համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը՝ (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսը) գերազանցող գումարի չափով.							021					
	- Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս գովազդի համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով, (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 5.0 տոկոսը կամ հաշվետու տարվա ընթացքում ընկերության կողմից Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս արտահանված ապրանքների կամ ծառայությունների 20 տոկոսը չգերազանցող գումարներից առավելագույն չափով)							022					
	- Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս կադրերի պատրաստման համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով, (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 5.0 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան տվյալ հաշվետու ժամանակաշրջանում փաստացի պատրաստում անցած յուրաքանչյուր աշխատողի հաշվով 3.0 մլն. դրամ)							023					
	- Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս կադրերի վերապատրաստման համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով, (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 2.0 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան տվյալ հաշվետու ժամանակաշրջանում փաստացի վերապատրաստում անցած յուրաքանչյուր աշխատողի հաշվով 2.0 մլն. դրամ)							024					
	- Հայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս գործուղման ծախսերը Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող գումարի չափով. (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 5.0 տոկոսի չափով, ընդ որում գործուղվողի գործուղման մեջ գտնվելու յուրաքանչյուր օրացույցային օրվա համար օրապահիկի առավելագույն չափը սահմանվում է 50.0 հազ. դրամ)							025					
	- Հայաստանի Հանրապետության տարածքում գործուղման օրապահիկի ծախսերը Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող գումարի չափով. (գործուղվողի գործուղման մեջ գտնվելու յուրաքանչյուր							026					

	<i>օրացույցային օրվա համար 16.0 հազար դրամի չափով)</i>		
	<i>–Չայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ներկայացուցչական ծախսերի չափով. (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավել, քան 10.0 մլն դրամը)</i>	027	
	<i>- Առողջապահական հիմնարկների, ծերերի և հաշմանդամների տների, մանկական նախադպրոցական հիմնարկների, վերականգնողական ճամբարների, մշակութային, կրթական և մարզական հիմնարկների, ինչպես նաև բնակարանային ֆոնդի օբյեկտների պահպանման համար Չայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով, (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով (այդ թվում՝ ամորտիզացիոն մասհանումները և նորոգման ծախսերը)</i>	028	
	<i>- Չայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող Չայաստանի Հանրապետության տարածքից դուրս մարքեթինգի ծախսերի չափով (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 2.0 տոկոսը, կամ հաշվետու տարվա ընթացքում ընկերության կողմից արտահանված ապրանքների և ծառայությունների արժեքի 15 տոկոսը կամ հաշվետու տարվա ընթացքում ընկերության կողմից Չայաստանի Հանրապետության ներմուծված ապրանքների արժեքի 5.0 տոկոսը չգերազանցող գումարներից առավելագույնի չափով)</i>	029	
	<i>50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս զուտ շահույթը (վնասը) շահաբաժնարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ավելացման ՀՀ կառավարության 2006թ հունիսի 22-ի թիվ 1238-Ն որոշման 6-րդ կետով սահմանված այն ծախսերի չափով որոնք պետք է իրականացվեն շահութաբաժնի հաշվարկումից հետո ընկերության տրամադրության տակ մնացող զուտ շահույթի հաշվին (031-ից 037 տողերի հանրագումարը)</i>	030	16383.0
	<i>–լիազոր մարմնի կողմից կատարված ստուգումներով եւ վերստուգումներով արձանագրված՝ ընկերությունների ֆինանսական հաշվետվություններում ավելի ցույց տրված ծախսերի գումարների չափով: * ավելացումները կատարվում են այն տարիների շահութաբաժնի հաշվարկներում որին վերաբերում են.</i>	031	
	<i>–Պետական կամ համայնքների բյուջեներ, ինչպես նաև պարտադիր սոցիալական ապահովագրության վճարների դիմաց զանձվող տույժերի, տուգանքների և այլ գույքային սանկցիաների գումարի չափով</i>	032	
	<i>- Պետական կամ համայնքների բյուջեներ, ինչպես նաև պարտադիր սոցիալական ապահովագրության վճարումների դիմաց զանձվող տույժերի, տուգանքների և այլ գույքային սանկցիաների գումարի չափով. *ավելացումները կատարվում են այն հաշվետու ժամանակաշրջանում, որի ընթացքում հաշվեգրվել է (արձանագրվել է).</i>	033	

	-անհատույց տրամադրած ակտիվների (այդ թվում՝ աշխատողների ծանր տնտեսական վիճակի, դժբախտ դեպքերում օգնության, արձակուրդ մեկնելու դրամական օգնության կամ պարզևատրման, առանձին ֆիզիկական եւ շահույթ չհետապնդող իրավաբանական անձանց անհատույց ֆինանսական օգնության տրամադրման եւ այլ համանման ծախսեր), ներած պարտավորությունների արժեքի չափով, բացառությամբ, գրադարաններին, թանգարաններին, հանրակրթական դպրոցներին, տուն-գիշերօթիկներին, ծերանոցներին և մանկատներին) ինչպես նաև հոգեբուժական և հակաթրոքախտային դիսպանսերներին և հիվանդանոցներին փոխանցված (տրամադրված) միջոցների (ապրանք և (կամ) դրամական միջոցներ), նրանց մատուցված ծառայությունների արժեքի չափով, բայց ոչ ավելի, քան համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով * ՀՀ օրենսդրությամբ սահմանված կարգով՝ ՀՀ կառավարության որոշումների հիման վրա այլ .(կազմակերպություններին տրամադրված ակտիվների և ներված պարտավորությունների արժեքը, որոնք ծախս են ճանաչված ամբողջությամբ հաշվարկի 034 տողում չեն ներառվում.	034	16383.0
	-Բաժնետիրոջ լիազորություններ իրականացնող պետական կառավարման մարմիններին և այլ մարմիններին տրամադրված հատկացումների չափով.	035	
	–Սպասարկող տնտեսությունների պահպանման ծախսերի՝ չափով (շինությունների անվճար տրամադրում, հանրային սննդի ձեռնարկություններին կոմունալ ծառայությունների արժեքի վճարում և այլն).	036	
	–Արտադրանքի արտադրությանը չառնչվող ծառայությունների մատուցման կամ դրանց դիմաց ընկերության կողմից կատարվող ծախսերի չափով (քաղաքների կամ այլ բնակավայրերի բարեկարգման աշխատանքներին, գյուղատնտեսական աշխատանքներին օժանդակության և այլն).	037	
4	50 տոկոսից ավելի պետության սեփականաթյուն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս զուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ճշգրտման լիազոր մարմնի կողմից կատարված ստուգումներով եւ վերստգումներով արձանագրված՝ ընկերությունների ֆինանսական հաշվետվություններում ցույց չտրված կամ պակաս ցույց տրված հասույթի գումարների չափով *ավելացումները կատարվում են այն տարիների շահութաբաժնի հաշվարկներում որին վերաբերում են.	040	
5	Ընդամենը զուտ շահույթին ավելացվող գումար (020+030+040)	050	16383.0
	Զուտ շահույթը (վնասը) հաշվի առած ավելացումները (010 + 050)	060	1248607.0
6	Շահութաբաժնի տոկոսադրույքը	070	50
7	ՀՀ պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը (060X070)	080	624303.5

Որոշում եմ

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

ԳՆԵԼ ՍԱՆՈՍՅԱԼ

(ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարար)

(ստորագրություն)

Հավելված N2
 ՀՀ կառավարության 2011 թվականի
 մարտի 3-ի N 202-Ն որոշման
 (ՀՀ կառավարության 2021 թվականի
 դեկտեմբերի 9-ի N2013-Ն որոշման կրճատման)

Կ.Տ.

**"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" Փակ բաժնետիրական
 Ընկերության խորհրդի (ժողովի)
 Ա Ռ Ա Ջ Ա Ր Կ Ո Ւ Թ Յ Ո Ւ Ն
 Հայաստանի Հանրապետության 2022թ. պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժին
 վճարելու մասին
 (օրինակելի ձև)**

1	Կանոնադրական կապիտալում պետության բաժնեմասը, տոկոս	
2	Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի գույքի գումարը (հազ. դրամ)	
3	Չվճարված կապիտալի չափը (կանոնադրական կապիտալի հայտարարված և փաստացի համարված չափերի տարբերությունը) (հազ. դրամ)	
4	Ջուտ ակտիվները (ընդամենը սեփական կապիտալը) (հազ. դրամ)	
5	Կրտսերների, սպարանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից հասույթը (հազ. դրամ)	
6	Ջուտ շահույթը (վնասը) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը (հազ. դրամ)	
7	Շահութահարկի գծով ծախսը (փոխհատուցումը) (հազ. դրամ)	
8	Ջուտ շահույթը շահութահարկի գծով նվազեցումից հետո (հազ. դրամ)	
9	ՀՀ կառավարության 2006 թ. հունիսի 22-ի N 1238-Ն որոշմամբ նախատեսված գույքի շահույթին ավելացումների համար-գումարը (հազ. դրամ)	
10	Հաշվետու տարվա վերջի դրությամբ կուտակված շահույթ (+) կամ վնաս (-) 2021թ.	2674433
11	Հաշվետու տարվան նախորդող 1-ին տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2020թ.	1442209
12	Հաշվետու տարվան նախորդող 2-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2019թ.	2675941
13	Հաշվետու տարվան նախորդող 3-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2018թ.	2676891
14	Հաշվետու տարվան նախորդող 4-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2017թ.	2686949
15	Հաշվետու տարվան նախորդող 5-րդ տարվա վերջի դրությամբ կուտակված վնաս (-) (հազ. դրամ) 2016թ.	2696402
16	Շահութաբաժնի հաշվարկման բազան (հազ. դրամ)	1248607
17	տոկոս	50
18	հազ. դրամ	624303*
19	Բաժնե-օրհրական ընկերությունների մասին ՀՀ օրենքի 50-րդ հոդվածի հիմքով շահութաբաժինների վճարման սահմանափակումների առկայությունը	1

* - ՀՀ կառավարության 03.03.2011թ. N202-Ն որոշման համաձայն պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը կազմում է 624303.0 հազ.դրամ, սակայն առաջարկվում է սահմանել Ընկերության շահութաբաժնի վճարման չափ 19000.0 հազ.դրամ, (որը համապատասխանում է ՀՀ կառավարության 19.07.2012թ. N899-Ն որոշմամբ հաստատված օրինակելի ձևաչափի 7-րդ տողով նախատեսված գումարին), նվազեցնել շահութաբաժնի վճարման չափը (624303.0 – 19000.0) 605303.0 հազ.դրամով, այդ գումարի չափով՝ բաժնետոմսերի անվանական արժեքի մեծագույն միջոցով՝ սահմանված կարգով ապահովել Ընկերության կանոնադրական կապիտալի ավելացումը

Հավելված N 1
 Հայաստանի Հանրապետության պետական
 եկամուտների կոմիտեի նախագահի
 2018 թվականի դեկտեմբերի 12-ի
 N 749-Ն հրամանի

ՀԱՇՎԱՐԿ ՌԵՋԻՍՏՐԱՆ ԵՎ ՄԵՏԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱՏՈՒԹՅԱՆ ՄԻՋՈՑՈՎ ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՐԱՂԵՏՈՒԹՅՈՒՆՈՒՄ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ ԻՐԱԿԱՆԱՑՆՈՂ ՈՉ ՌԵՋԻՍՏՐԱՆ ԵՎ ՄԵՏԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱՏՈՒԹՅԱՆ ԿՃԱՐՈՂԻ ԵՎ ՄԵՏԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱՏՈՒԹՅԱՆ ԿՃԱՐՈՂԻ ԵՎ ՄԵՏԱԿԱՆ	Փաստաթղթի համարը (լրացվում է հարկային մարմնի կողմից)							
	1. Հարկ վճարողի հաշվառման համարը	0	1	5	4	7	7	3
2. Հարկ վճարողը	«ԷԼԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՂԵՐԱՏՈՐ»							
3. Հարկ վճարողի գտնվելու վայրը (բնակության վայրը)	ԵՐԵՎԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԿԵՆՏՐՈՆ ԹՄԱՄԱՍ ԱՔՈՎՅԱՆ Փ. 27							
4. Ելում հարկ վճարողի ռեզիդենտության վերաբերյալ	Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող		V		Ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող			
5. Հաշվետու ժամանակաշրջանը	Տարի				2021			

Բաժին 1.

(դրամ)

Համախառն եկամուտը	
6. Ապրանքների մատակարարումից եկամուտը	
7. Արտադրանքի մատակարարումից եկամուտը	
8. Աշխատանքների կատարումից եկամուտը	
9. Օտարությունների մատուցումից եկամուտը, այդ թվում՝	1,781,820,867
1) Անհատ ձեռնարկատերերի ֆրանսիզի դիմաց ստացվող եկամուտը	
10. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքներից եկամուտը	
11. Հիմնական միջոցների օտարումից եկամուտը	
12. Ոչ կուրսական ակտիվների օտարումից եկամուտը	
13. Այլ ակտիվների օտարումից եկամուտը	5,225,721
14. Շահաբաժիններից եկամուտը	
15. Վարկերի տրամադրումից տոկոսային եկամուտը	
16. Փոխառությունների տրամադրումից տոկոսային եկամուտը	58,947,897
17. Ֆինանսական վարձակալությունից տոկոսային եկամուտը	
18. Գործառնական վարձակալությունից վարձակալական վճարից և (կամ) սերվիտուտի վճարից եկամուտը	183,407,099
19. Ռոյալթիներից եկամուտը	
20. Անհատույց ստացված դրամական միջոցներից եկամուտը	
21. Անհատույց ստացված հողամասերից եկամուտը	
22. Անհատույց ստացված այլ ակտիվներից եկամուտը	27,838,493
23. Դատարանի որոշումների հիման վրա տիրազուրկ ճանաչված և սեփականության իրավունքով շահութահարկ վճարողին փոխանցվող ակտիվներից եկամուտը	
24. Տիրազուրկ ակտիվների եկամտամբ շահութահարկ վճարողի կողմից օրենսդրությամբ սահմանված կարգով (բացառությամբ դատարանի որոշումների հիման վրա) իր իրավունքների ճանաչման ղեկավարում տիրազուրկ ակտիվներից եկամուտը	
25. Գույքագրման ժամանակ հայտնաբերված գույքի ավելցուկից եկամուտը	
26. Փաստացի առաջագած (առկա) պարտավորությունների՝ ամբողջությամբ կամ մասնակի զեղչումից կամ ներումից ստացվող եկամուտը	
27. Ապահովագրական հատուցումից եկամուտը	55,000
Digitally signed by MELEKONYAN ARTYOM 2011800277 Date: 2022.03.24.14:46:54 AM	
28. Գործառնական վարձակալությունից վարձակալական վճարից և (կամ) սերվիտուտի վճարից 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. Նահկնհում 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 հաշվեկշիռից դուրս չգրված անհուսալի ակտիվների և ինվեստիցիոն արժեթղթերի՝ հաշվեկշռում վերականգնման արդյունքում հաշվեգրված եկամուտը	
35. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից հաշվեկշիռից դուրս չգրված ակտիվների դեպքում՝ սահմանված կարգով ձևավորված պահուստների նվազեցման գծով հաշվեգրված եկամուտը	
36. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերապահովագրողի մասնաբաժնի գծով ձևափոխվող եկամուտը	
37. Վերապահովագրության փոխանցված պայմանագրերից ապահովագրական ընկերությունների ստացվող կոմիսիոն վարձատրությունից եկամուտը	
38. Ածանցյալ ֆինանսական գործիքների միասնական գրանցամատյանում գրանցված անձանց ֆինանսական գործիքներով ստացվող՝ պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գուտազման արդյունքում ձևավորված վճարումներից եկամուտը	
39. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարների ավելացվող գումարներից եկամուտը	
40. Այլ եկամուտները	
41. Համախառն եկամուտը (6-40-րդ կետերում նշված եկամուտների հանրագումարը), այդ թվում՝	2,057,295,077
1) Արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեությունից եկամուտը	
2) Համատեղ գործունեությունից եկամուտը	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ցանկում ներառված սահմանափակ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման արդյունքում ստացված արտադրանքի իրազմումից 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	-971,249,055
46. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքների հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
47. Օտարված հիմնական միջոցների հաշվեկշռային արժեքը	
48. Օտարված ոչ կյուրախան ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
49. Օտարված այլ ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
50. Վարչական ծախսերը, այդ թվում՝	-546,749,637
1) ՀՀ տարածքից դուրս գործուղման հետ կապված ծախսերը	
2) ՀՀ տարածքում գործուղման հետ կապված ծախսերը	-4,471,285
3) Ներկայացուցչական ծախսերը	-2,663,731
4) Կառավարման ծառայությունների գծով ծախսերը	
5) Խորհրդատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	-1,891,667
6) Տեղեկատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	
51. Իրազման ծախսերը, այդ թվում՝	
1) Գովազդի գծով ծախսերը	
2) Մարկետինգի գծով ծախսերը	
52. Ոչ արտադրական բնույթի ծախսերը	
53. Ֆինանսական ծախսերը, այդ թվում՝	-114,553,013
1) Վարկերի, ինչպես նաև բանկերից և վարկային կազմակերպություններից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	-114,553,013
2) Բանկ և (կամ) վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	
54. Ֆիզիկական անձանց օգնության, սննդի կազմակերպման, կրակի համար սոցիալ-մշակութային միջոցառումների կազմակերպման և համանման այլ ծախսերը	-5,143,237
55. Ապահովագրական և վերապահովագրական ծախսը	-22,528,518
56. Վարձակալական վճարի կամ սերվիտուտի գծով ծախսը	-23,492,761
57. Պատճառված վնասի (կրած կորստի) հատուցման գծով ծախսը	
58. Տույժերի, տուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով ծախսը	
59. Զիդիսատուցվող և սահմանված կարգով չհաշվանցվող (չպակասեցվող) հարկերի, տուրքերի և վճարների գծով ծախսը	-12,843,032
60. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարներից նվազեցվող գումարների գծով ծախսը	

61. Այլ ծախսերը	-6,270,047
62. Ընդամենը ծախսերը (42-61-րդ կետերում նշված ծախսերի հանրագումարը)	-1,702,829,300
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 մասնաձևումները	
70. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման դեպքում՝ այդ նպատակով ստեղծված պահուստին կատարված մասնաձևումները գերազանցող գումարները	
71. Նախկինում դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի մարման գումարները	
72. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական բնկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց ակտիվների և (կամ) ինվեստիցիոն արժեթղթերի հնարավոր կորուստների պահուստների ուղղված գումարները	
73. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական բնկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից կատարվող ապահովագրական և վերապահովագրական հատուցումները	
74. Ապահովագրական բնկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերապահովագրողի մասնաբաժնի գծով կատարվող ծախսերը	
75. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական բնկերությունների 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	
77. Գրադարաններին, քանդարաններին, հանրակրթական դպրոցներին, տու-զիշերթիկներին, 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. Անանցյալ ֆինանսական գործիքների միասնական գրանցամատյանում գրանցված անանցյալ ֆինանսական գործիքներով կատարվող՝ պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գուտագման 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)	0
84. Ընդամենը նվազեցումներ ((կետ 62)+(կետ 67)+ (կետ 83)), այդ թվում՝	-1,702,829,300
1) Արտոնագրային հարկվող հարկվող գործունեությունից նվազեցումները	
2) Համատեղ գործունեությունից նվազեցումները	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ջանկում ներառված սահմանափակ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման գործունեության գծով նվազեցումները	
85. Հարկվող շահույթը կամ հարկային վնասը(((կետ 41) - (կետ 41 ենթակետ 1) - (կետ 41 ենթակետ 3)) + ((կետ 84) - (կետ 84 ենթակետ 1) - (կետ 84 ենթակետ 3)))	354,465,777
86. Հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամտների ազատման) արտոնությունները	
87. Հարկվող շահույթը՝ հաշվի առած հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամտների ազատման) արտոնությունները(((կետ 85)+(կետ 86)), եթե (կետ 85)>0 և ((կետ 85)+(կետ 86))>0, կամ 0)	354,465,777
88. Հաշվետու տարվա շահութահարկի գումարը	63,803,839
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)	63,803,839
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 նվազեցրված ենթակա շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի գումարը	
95. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաշվետու տարվա շահութահարկից նվազեցվող գումարը $((\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94))$, եթե $((\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94)) < (\text{կետ } 92)$, կամ $(\text{կետ } 92)$	0
96. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահույթից հաշվարկվող այլ հարկի հաջորդ տարիներ փոխանցվող գումարը $((\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94) - (\text{կետ } 95))$, եթե $(\text{կետ } 93) + (\text{կետ } 94) - (\text{կետ } 95) < 0$, 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 $((\text{կետ } 92) + (\text{կետ } 95) - (\text{կետ } 97))$, եթե $((\text{կետ } 92) + (\text{կետ } 95) - (\text{կետ } 97)) > 0$, կամ 0	63,803,839
99. Մշտական հաստատության միջոցով Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեություն իրականացնող ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի մշտական հաստատությանը չվերագրվող եկամուտների մասով շահութահարկի գումարը	0
100. Շահութահարկի ընդհանուր գումարը $(\text{կետ } 98) + (\text{կետ } 99)$	63,803,839
101. Հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը	-33,788,247
102. Շահութահարկի գումարը՝ հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը նվազեցնելուց հետո $((\text{կետ } 100) + (\text{կետ } 101))$, եթե $((\text{կետ } 100) + (\text{կետ } 101)) > 0$ կամ $(\text{կետ } 101)$, կամ 0	30,015,592
103. Նախորդ տարիներում վճարված և շահութահարկի գումարից չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը	
104. Կճարման ենթակա շահութահարկի գումարը $((\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103))$, եթե $((\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103)) > 0$ կամ $(\text{կետ } 103)$, կամ 0	30,015,592
105. Հաջորդ տարիներ փոխանցվող՝ չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը $((\text{կետ } 102) - (\text{կետ } 103))$, եթե $((\text{կետ } 102) - (\text{կետ } 103)) < 0$, կամ 0	0
106. Բյուջեից փոխհատուցման ենթակա շահութահարկի գումարը $((\text{կետ } 88) + (\text{կետ } 91) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97) + (\text{կետ } 99) + (\text{կետ } 101))$, եթե $((\text{կետ } 88) + (\text{կետ } 91) + (\text{կետ } 95) + (\text{կետ } 97) + (\text{կետ } 99) + (\text{կետ } 101)) < 0$, կամ 0	0
107. Երջանատության հարկով և (կամ) արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեության տեսակներով զբաղված անհատ ձեռնարկատերերի և նոտարների 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 կողը և տեսակը	2. Ստացված եկամուտները (հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
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 վերապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	

005 տոկոսները	
006 ույալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
6. Ընդամենը	
7. Եկամտի կողը և տեսակը	8.Ստացված եկամուտները (նվազ դրույքաչափով հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերաապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ույալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
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 ույալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
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	Ոչ
2.	Պահուստի (պահուստաֆոնդի) մեծությունը		
3.	Դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի գումարը		
4.	Դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի գումարը		

**Բաժին 4.
Շահութահարկ 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 մուտ 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	Այլ ոչ նյութական ակտիվներ	120	120

**Բաժին 7.
Հաշվապահական հաշվառման քաղաքականությունը վերաբերող բացահայտումները**

Պաշարների ինքնարժեքի 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 ամորտիզացիան 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: Վաճառքի 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 մոթոթը, որի դեպքում ներդրումը գրանցվում է ինքնարժեքով: Եական սխալի ուղղման գումարն արտացոլվում է ընթացիկ ժամանակաշրջանի գուտ շահույթը կամ վնասը որոշելիս: Կառուցման կամ ծառայությունների հատուցման պարզանագրերի 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 "SoftMaster" հաշվապահական հաշվառման համակարգային 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	12,430,241.137	745,284,561	405,493,874	12,770,031,824	10,456,974.969	746,203,377	410,934,244	10,792,244.102
2.	Ոչ նյութական ակտիվներ	200,040,560	213,858,253	48,081,846	365,816,967	200,040,560	213,858,253	48,081,846	365,816,967
3.	Ներդրումներ (այդ թվում տրված վարկեր, փոխառություններ)	941,731,263	779,248,082	1,111,731,263	609,248,082	941,731,263	779,248,082	1,111,731,263	609,248,082
4.	Հումք (նյութեր), կիսապատրաստուկներ	207,058,581	24,405,146	37,423,036	194,040,691	207,058,581	24,405,146	37,423,036	194,040,691
5.	Կենսաբանական ակտիվներ				0				0
6.	Անավարտ արտադրություն				0				0
7.	Պատրաստի արտադրանք				0				0
8.	Ապրանքներ				0				0
9.	Տրված կանխավճարներ	163,148,696	55,330,856	188,894,047	29,585,505	163,148,696	55,330,856	188,894,047	29,585,505
10.	Դեբիտորական պարտքեր բյուջեներին	16,872,319	699,632,482	711,819,801	4,685,000	16,872,319	699,632,482	711,819,801	4,685,000
11.	Դեբիտորական պարտքեր օտցիայական վճարների մասով				0				0

13.	Դերիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0				
14.	Այլ դերիտորական պարտքեր	210,342,785	2,364,544,430	2,352,194,081	222,693,134	210,342,785	2,364,544,430	2,352,194,081	222,693,134
15.	Առհաշիվ անձանցից ստացման ենթակա գումարներ				0				0
16.	Դրամական միջոցներ	20,145,325	4,603,985,465	4,573,852,281	50,278,509	20,145,325	4,603,985,465	4,573,852,281	50,278,509
17.	Արժեթղթեր				0				0
18.	Այլ ակտիվներ				0				0
19.	Ընդամենը ակտիվներ (1-18-րդ կետերի հանրագումար)	14,189,718,134	9,672,750,154	9,613,542,547	14,248,925,741	12,216,451,966	9,673,668,970	9,618,982,917	12,271,138,019
20.	Ստացված վարկեր և փոխառություններ	9,214,297,824	1,901,771,398	2,825,178,072	8,290,891,150	10,404,154,431	1,420,176,566	2,728,887,626	9,095,443,371
21.	Ստացված կանխավճարներ		1,200,000		1,200,000	1,200,000			1,200,000
22.	Կրեդիտորական պարտքեր բյուջեներին	158,038,523	702,747,698	769,667,679	91,118,542	158,038,523	702,747,717	769,667,679	91,118,561
23.	Կրեդիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով	1,739,518	13,803,496	13,844,042	1,698,972	1,739,518	13,803,496	13,844,042	1,698,972
24.	Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի մասով	66,622,685	875,035,486	872,561,827	69,096,344	44,768,524	845,169,964	853,156,366	36,782,122
25.	Կրեդիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0				0
26.	Կրեդիտորական պարտքեր գնումների մասով	258,955,647	1,181,395,999	1,277,493,258	162,858,388	258,955,647	1,181,395,999	1,277,493,258	162,858,388
27.	Այլ կրեդիտորական պարտքեր	0			0	0			0
28.	Առհաշիվ անձանց տրաման ենթակա գումարներ	574,188	4,880,319	5,068,935	385,572	574,188	4,880,319	5,068,935	385,572
29.	Այլ պարտավորություններ	645,431,081	30,974,291	121,011,030	555,394,342	88,228,266		27,838,493	60,389,773
30.	Ընդամենը պարտավորություններ (20-29-րդ կետերի հանրագումար)	10,345,659,466	4,711,808,687	5,884,824,843	9,172,643,310	10,957,659,097	4,168,174,061	5,675,956,399	9,449,876,759
31.	Կանոնադրական կապիտալ	1,910,747,960			1,910,747,960	1,910,747,960			1,910,747,960
32.	Զբաղյալ շահույթ	1,442,209,257	3,392,665,110	2,160,441,347	2,674,433,020	0	974,317,140	63,803,840	910,513,300
33.	Մեֆիական կապիտալի այլ տարրեր	491,101,451			491,101,451	-650,755,455	650,755,455		0
34.	Ընդամենը սեփական կապիտալ (31-33-րդ կետերի հանրագումար)	3,844,058,668	3,392,665,110	2,160,441,347	5,076,282,431	1,259,992,505	1,625,072,595	63,803,840	2,821,261,260

Բաժին 9.
Նկատույթները՝ ըստ գործունեության տեսակների

Գործունեության տեսակը (կող)						Տեսակարար կշիռը (%)
Բաժին	հատված		խումբ	դաս	էնթադաս	
D	3	5	1	2	0	95
L	6	8	2	0	1	5

Բաժին 10.

Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հավանության արժանացած ծրագիր իրականացնող և այդ ծրագրում ղեկավարված՝ 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 մարտային արժեքը (ՀՀ դրամ)	Ոչ ռեզիդենտ կազմակերպություններին ՀՀ տարածքից դուրս մատուցված ծառայությունների և (կամ) նրանց համար կատարված աշխատանքների (բացառությամբ շինարարական կամ շինմոնտաժային) աշխատանքների արժեքը՝ (ՀՀ դրամ)	ՀՀ ռեզիդենտ բանկերում բացված բանկային հաշիվների արտահանման ծրագրին վերաբերող գործունեությունից մուտքագրված արտարժույթի գումարը	ՀՀ ռեզիդենտ բանկերում բացված բանկային հաշիվների 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 ղեկավարված՝ 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			

Պաշտոնատար անձ

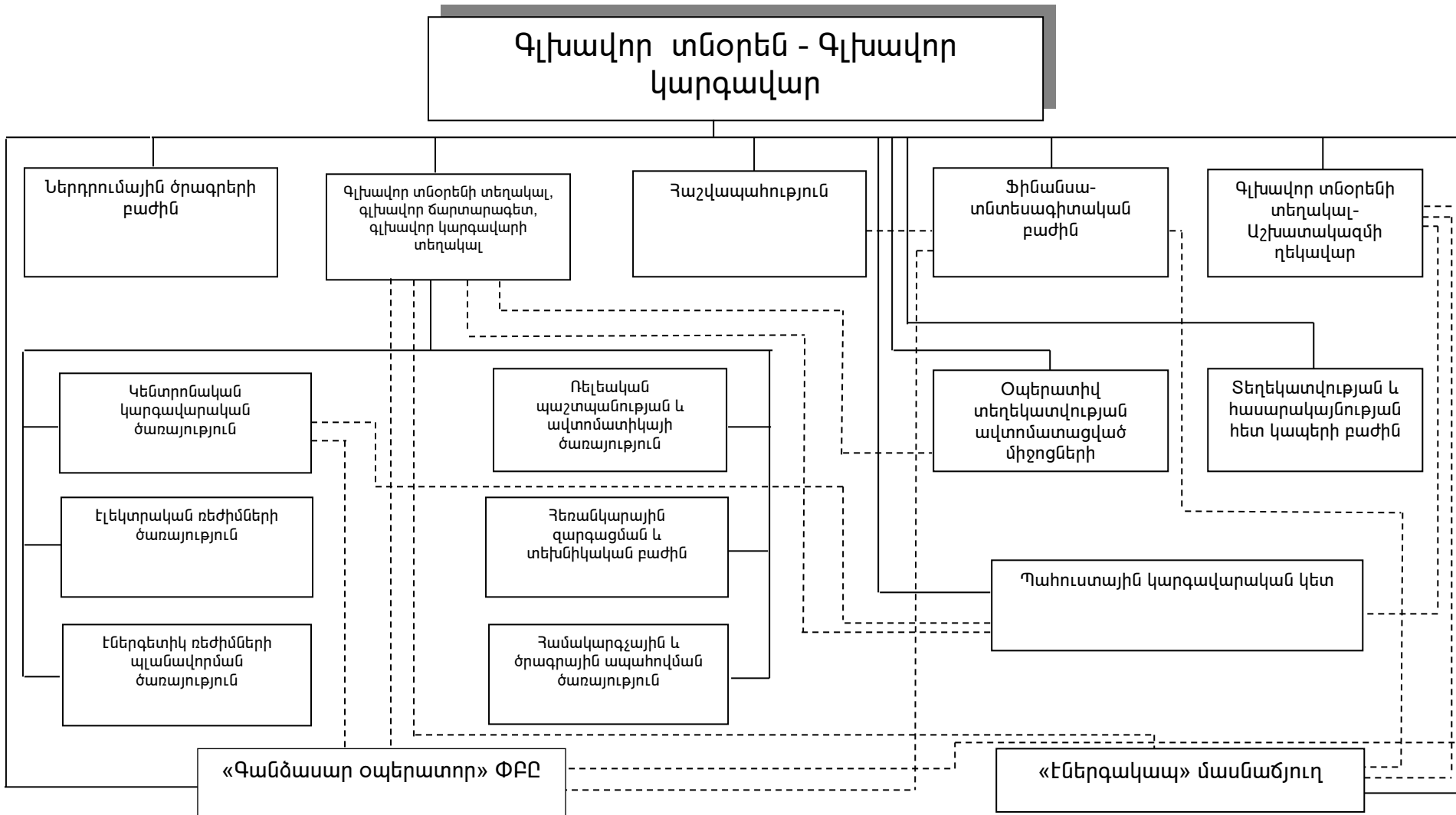
ստորագրությունը, անունը, ազգանունը

Signer: ՀՀ ՊԵԿ
Date: 24.03.2022 12:00

70182403220026238233

**«ԷԼ ԵԿՏՐԱԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԸ
ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ-Ի
ՎԱՐՉԱԿԱԶՄԱԿԵՐՊԱԿԱՆ ԿԱՌՈՒ ՑՎԱԾ.**

Հաստատված է
«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր» ՓԲԸ 24.12.2021թ.
խորհրդի որոշմամբ



**<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>>
փակ բաժնետիրական ընկերության (ՓԲԸ) խորհրդի
Կ Ա Ձ Մ Ը**



Արամ Սիմոնյան

ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի հասարակական հիմունքներով խորհրդական



Արամ Հարությունյան

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



Մերուպ Մերուպյան

<<Հաշվարկային կենտրոն>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի ժ/պ



Հայկ Հարությունյան

<<Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Սուրեն Կարայան

<<Հրազդանի էներգետիկ կազմակերպություն>> ԲԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Արտաշես Կիրակոսյան

<<Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Էդուարդ Մարտիրոսյան

<<Հայաստանի ատոմային էլեկտրակայան>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Արսեն Գրիգորյան

<<Երևանի ԶԷԿ>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Կարեն Հարությունյան

<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>>
ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Արա Հովսեփյան

<<Քոնթուր Գլոբալ Հիդրո Կասկադ>> ՓԲԸ-ի
գլխավոր տնօրեն



Սսենիան Պետրոսյան

<< ԳԱԱ թղթակից-անդամ, ֆիզ-մաթ.
գիտությունների դոկտոր



Երանուհի Աղոյան

<<Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր>>
ՓԲԸ գլխավոր հաշվապահի տեղակալ



Մնացական Մնացականյան

<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի
օպերատոր>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



Արա Մենիկի Միմոնյան

Ծնվել է 1950 թ. հունվարի 3-ին Անիի շրջանի Անիպեմզա ավանում:

1966-1971թթ. - սովորել և գերազանցության դիպլոմով ավարտել է Երևանի Կ.Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտի տեխնիկական կիրճենտիկայի ֆակուլտետը:

1974-1977թթ. - սովորել և ավարտել է Մոսկվայի էներգետիկական ինստիտուտի ասպիրանտուրան:

Տեխնիկական գիտությունների թեկնածու, դոցենտ:

Աշխատանքային գործունեությունը

1971-1974թթ. - Երևանի Կ.Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտ՝ ուսումնական վարպետ, ասիստենտ, ավագ դասախոս:

1978-1992թթ. - Երևանի Կ.Մարքսի անվան պոլիտեխնիկական ինստիտուտ՝ ավագ դասախոս, դոցենտ, ֆակուլտետի դեկանի տեղակալ, դեկանի պաշտոնակատար:

1992—1999թթ. ՀՀ կառավարության աշխատակազմ՝ ՀՀ պետական նախարարի խորհրդական, ՀՀ փոխվարչապետի խորհրդական, արտաքին կապերի վարչության պետի տեղակալ, ՀՀ վարչապետի խորհրդական:

1999-2001թթ.- ՀՀ կառավարության աշխատակազմ՝ մարդասիրական օգնության կենտրոնական հանձնաժողովի աշխատակազմ-վարչության պետ, հանձնաժողովի նախագահի տեղակալ, ՀՀ կառավարության աշխատակազմի վարկային, դրամաշնորհային և մարդասիրական օգնության ծրագրերի վարչության պետ:

2001-2008թթ. - ՀՀ էներգետիկայի նախարարի տեղակալ:

2008-2015թթ. - ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարի տեղակալ:

2015-2019թթ.- «Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ» ՓԲԸ առաջատար գիտաաշխատող (2018թ. հուլիսից՝ համատեղությամբ):

2016-2018թթ. - ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարի խորհրդական՝ հասարակական հիմունքներով:

2018թ. հուլիս-2019թ. հուլիս - «Երևանի ԶԷԿԵ ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի խորհրդական:

2019թ. հուլիսից – «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցերե ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի խորհրդական:

2019թ. հուլիսից – ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի խորհրդական՝ հասարակական հիմունքներով:

Պարգևատրվել է ՀՀ վարչապետի հուշամեդալով և ՀՀ վարչապետի շնորհակալագրով:

Անկուսակցական է:

Ամուսնացած է, ունի 4 զավակ:



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

Ընտանեկան դրություն

ամուսնացած, ունի երեք երեխա



Ծննդյան տարեթիվ 12 մարտի 1972թ.

Մեսրոպ Մեսրոպյան Վանիկի

Կրթություն

- 2000-2002 Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական Համալսարանի (ՀՊՃՀ) Ասպիրանտուրայի էներգետիկական ֆակուլտետ: Դիպլոմավորված որպես ճարտարագետ հետազոտող:
- 1998-1999 Ֆրանսիայի Միջուկային Տեխնիկայի և Գիտությունների Ազգային Ինստիտուտ: Ազատ ունկնդիր:
- 1996-1998 ՀՊՃՀ-ի ասպերանտական դպրոցի մագիստրատուրա: Էներգետիկական ֆակուլտետ: Դիպլոմավորված որպես ճարտարագետ մագիստրոս:
- 1990-1996 ՀՊՃՀ-ի էներգետիկական ֆակուլտետ: Դիպլոմավորված որպես ճարտարագետ ջերմաէներգետիկ:

Մասնագիտական Գործունեություն

- 2021թ-ի օգոստոսից մինչ օրս «Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ: Գլխավոր տնօրեն:
- 2020-2021 ՀՀ Կոտայքի մարզպետարան: Մարզպետ:
- 2019-2020 ՀՀ ՀԾԿՀ: Հանձնաժողովի անդամ:
- 2014-2019 «Ռեդիստ» ՓԲԸ: Էներգետիկական շինարարության ծրագրերի ղեկավար:
- 2007-2013-ի ապրիլ «ՀայՌուսգազարդ» ՓԲԸ-ի «Հրազդան-5 շինարարության տնօրինություն» հիմնարկի Սարքավորումների և Նյութատեխնիկական Մատակարարման բաժին: Գլխավոր մասնագետ:
- 2003-2007 «Հայէներգո» ՓԲԸ-ի Էներգետիկական ռեժիմների պլանավորման ծառայություն: Ծառայության պետ:
- 2000-2003 «Հայէներգո» ՓԲԸ-ի Էներգետիկական ռեժիմների պլանավորման բաժին: Ճարտարագետ:
- 1999-2001 ՀՊՃՀ Էներգետիկական դեպարտամենտ: Կրտսեր գիտաշխատող:
- 1989-1990 Հրազդան ՋԷԿ: Կենտրոնական վերանորոգման արտադրամաս: Երկրորդ կարգի փականագործ:

Լեզուներ

- Հայերեն- ազատ
- Ռուսերեն- ազատ
- Ֆրանսերեն- նորմալ
- Ծանոթավայրը – ք. Հրազդան
- Ընտանեկան դրությունը – ամուսնացած, ունի երկու երեխա:



Հայկ Հմայակի Հարությունյան

Հայկ Հմայակի Հարությունյան, ծնվել էմ 1978թ. ապրիլի 9-ին Երևանում:

1984-1994թթ. ուսանել էմ միջնակարգ դպրոցում:

1994-1998թթ. ուսանել էմ Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական Համալսարանի «Էլեկտրոնիկայի, կենսաբժշկական ճարտարագիտության և կառավարման համակարգերե դեպարտամենտում «Էլեկտրոնիկատ մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ բակալավրի որակավորում:

1998-2000թթ. ուսանել էմ նույն համալսարանի Ասպիրանտական դպրոցի մագիստրատուրայում «Էլեկտրոնիկա և մի կրոէլեկտրոնիկատ մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ մագիստրոսի որակավորում:

2000-2002թթ. ուսանել էմ նույն համալսարանի ասպիրանտուրայում «Էլեկտրոնիկատ մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ հետազոտողի աստիճան:

2003թ. պաշտպանել էմ ատենախոսություն՝ ստանալով տեխնիկական գիտությունների թեկանածուի գիտական կոչում:

2009-2011թթ. հեռակա ուսանել էմ Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական Համալսարանի մագիստրատուրայում «Ձեռնարկությունների տնտեսագիտություն և կառավարում (էներգետիկայի ճյուղ)» մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ մագիստրոսի որակավորում:

Ուսանելու հետ համատեղ, 1998թ.-ի օգոստոսի 10-ից մինչև 2002թ.-ի փետրվարի 27-ը աշխատել էմ «Հայթունելե ԲԲԸ-ում որպես ճարտարագետ-մեխանիկ:

2002թ. մարտի 1-ից մինչև 2002թ. դեկտեմբերի 2-ն զբաղեցրել էմ ՀՀ էներգետիկայի նախարարության զարգացման վարչության գլխավոր մասնագետի պաշտոնը:

2002թ. դեկտեմբերի 2-ից մինչև 2006թ. մարտի 24-ն զբաղեցրել էմ նույն նախարարության աշխատակազմի վարկային, դրամաշնորհային ծրագրերի իրականացման և կապիտալ ծախսերի համակարգման բաժնի գլխավոր մասնագետի պաշտոնը:

2006թ. մարտի 24-ից 2006թ. մայիսի 26-ը զբաղեցրել էմ նույն նախարարության աշխատակազմի ներդրումային ծրագրերի և կապիտալ ծախսերի համակարգման վարչության կապիտալ ծախսերի համակարգման բաժնի գլխավոր մասնագետի պաշտոնը:

2006թ. մայիսի 26-ից մինչև 2009թ. փետրվարի 13-ը զբաղեցրել էմ նույն նախարարության աշխատակազմի ներդրումային ծրագրերի և կապիտալ ծախսերի համակարգման վարչության պետի պաշտոնը:

2009թ. փետրվարի 13-ից մինչև 2015թ. դեկտեմբերի 16-ը զբաղեցրել էմ ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի ներդրումային ծրագրերի և կապիտալ ծախսերի համակարգման վարչության պետի պաշտոնը:

2015թ. դեկտեմբերի 16-ից մինչև 2017թ. փետրվարի 6-ը զբաղեցրել էմ ՀՀ էներգետիկայի և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի զարգացման և ներդրումային ծրագրերի վարչության պետի պաշտոնը:

2017թ. փետրվարի 6-ից մինչև 2018թ. հունիսի 11-ը զբաղեցրել էմ ՀՀ էներգետիկ ենթակառուցվածքների և բնական պաշարների նախարարի տեղակալի պաշտոնը:

2018թ. օգոստոսի 2-ից մինչև 2018թ. դեկտեմբերի 5-ը ժամկետային պայմանագրով աշխատել էմ «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատորե ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի գլխավոր խորհրդական ներդրումների գծով:

2018թ. դեկտեմբերի 6-ից նշանակվել էմ «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցերե ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Ամուսնացած էմ, ունեմ երեք զավակ:



Սուրեն Կարայան

Ծննդյան **տարեթիվ,** **ամսաթիվ,** **ծննդավայր**
1973 թ., 26 ապրիլի, Իջևանի շրջ., գ. Աջաջուր

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 պատվոգրով:

Անձնական տվյալներ

Ամուսնացած է, ունի 2 երեխա:



Արտաշես Աշոտի Կիրակոսյան

Ես Արտաշես Աշոտի Կիրակոսյանս ծնվել եմ 1977 թվականի հոկտեմբերի 12-ին Լենինական քաղաքում, ծառայողի ընտանիքում:

Հայաստանի Հանրապետության քաղաքացի եմ:

1984-1994թթ. սովորել և ավարտել եմ Լենինականի Կիրովի անվան մրջնակարգ դպրոցը:

1994-1999թթ. սովորել և ավարտել եմ Երևանի պետական համալսարանի իրավաբանական ֆակուլտետը, ստանալով իրավաբանի որակավորում:

1999-2001թթ. ծառայել եմ ՀՀ զինված ուժերում՝ ՀՀ ազգային անվտանգության նախարարության հատուկ մարտական ստորաբաժանման շարքերում:

2001-2002թթ. աշխատել եմ «ՀԷՑե ՓԲԸ-ի «Կումայրիե մասնաճյուղում որպես իրավաբան:

2003 թվականի նոյեմբերի 11-ից մինչև 2008 թվականի նոյեմբերի 17-ը աշխատել եմ ՀՀ ոստիկանության քննչական գլխավոր վարչության Շիրակի մարզի քննչական բաժնում որպես քննիչ:

2008 թվականի նոյեմբերի 17-ից մինչև 2009 թվականի մարտի 17-ը՝ ՀՀ ոստիկանության պետի աշխատակազմում որպես ՀՀ ոստիկանության պետի տեղակալի օգնական:

2009 թվականի մարտի 17-ից մինչև դեկտեմբերի 26-ը՝ ՀՀ ոստիկանության քննչական գլխավոր վարչության Երևան քաղաքի քննչական վարչության Կենտրոնի քննչական բաժնում որպես քննիչ:

2010 թվականի հունվարի 11-ից մինչև 2011 թվականի հունիսի 15-ը աշխատել եմ ՀՀ աշխատանքի և սոցիալական հարցերի նախարարությունում որպես փորձագետ խորհրդատու, ապա նախարարի օգնական, նախարարի խորհրդական:

2011 թվականի հունիսի 15-ից մինչև 2013 թվականի հունվարի 24-ը աշխատել եմ ՀՀ աշխատանքի և սոցիալական հարցերի նախարարությունում որպես աշխատակազմի ղեկավարի տեղակալի պաշտոնակատար:

2013 թվականի հունվարի 24-ից մինչև 2018 թվականի մայիսի 24-ը զբաղեցրել եմ ՀՀ գյուղատնտեսության նախարարության աշխատակազմի ղեկավարի պաշտոնը:

2018 թվականի մայիսի 25-ից աշխատել եմ որպես ՀՀ էներգետիկ ենթակառուցվածքների և բնական պաշարների նախարարության աշխատակազմի ղեկավարի պաշտոնակատար:

2020թ.-ից առ այսօր աշխատում եմ «Միջազգային էներգետիկ կորպորացիա» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Ամուսնացած եմ, ունեմ երկու երեխա:



Էդուարդ Մարտիրոսյան

Ես՝ Էդուարդ Աշոտի Մարտիրոսյանս, ծնվել եմ 1974թ.-ի հունիսի 22-ին, Արտաշատ քաղաքում:

1991-1996թ.թ. սովորել եմ Հայաստանի պետական ճարտարագիտական համալսարանի տրանսպորտային Ֆակուլտետում:

1993-1995թ.թ. անցել եմ զինվորական պատրաստում նույն համալսարանի զինվորական ամբիոնում:

1998թ.-ի սեպտեմբերից ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայությունում անցել եմ զինվորական ծառայության:

2018թ.-ի հոկտեմբերին ՀՀ նախագահի հրամանագրով նշանակվել եմ ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրենի տեղակալ:

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

2020թ.-ի մարտին ՀՀ նախագահի հրամանագրով նշանակվել եմ ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրեն:

2020թ.-ի հունիսին ՀՀ նախագահի հրամանագրով ազատվել եմ ՀՀ ազգային անվտանգության ծառայության տնօրենի պաշտոնից:

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

2021թ.-ի փետրվարի 16-ին ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի հրամանագրով նշանակվել եմ «Հայկական ատոմային էլեկտրակայան» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Ազատ տիրապետում եմ ռուսերենին, կարդում և բացատրվում եմ անգլերենով:

Ամուսնացած եմ, ունեմ երկու երեխա:



Գրիգորյան Արսեն Ռազմիկի

“Երևանի ՋԷԿ” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն .

Ծնվել է 22.05.1964թ. ք. Երևանում, ՀՀ:

Կրթությունը՝ բարձրագույն, ինժեներ-հիդրոտեխնիկ,

Տեխնիկական գիտությունների թեկնածու:

ՀՀ Ինժեներական Ակադեմիայի թղթակից անդամ:

Աշխատանքային ուղին սկսել է 1986թ.՝ որպես վարպետ, այնուհետև ավագ գիտական աշխատակցի պաշտոնից հասնելով մինչև “Երևանի ՋԷԿ” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն (2020թ. դեկտեմբերից): Տարբեր տարիների աշխատել է որպես գլխավոր ինժեներ, տեղամասի պետ, գլխավոր տնօրենի առաջին տեղակալ, գործադիր տնօրեն, ՀՀ աշխատանքի պետական տեսչության տնօրեն, Գեղարքունիքի մարզի մարզպետ, տարածքային կառավարման նախարարի տեղակալ, ՀՀ նախագահի վերահսկողական ծառայության պետի տեղակալ, ՀՀ Էլեկտրական Ցանցերի տարածքային կառավարման մարմինների հետ համագործակցության հարցերով գլխավոր տնօրենի տեղակալ, Հրազդանի Էներգետիկ կազմակերպություն (ՀրազՋԷԿ) ԲԲԸ գլխավոր տնօրեն:

Պարգևատրվել է Ֆ. Նանսենի անվ. Ոսկե մեդալով, ՀՀ տարածքային կառավարման նախարարի մեդալով և այլն:

Ամուսնացած է, ունի երկու երեխա:



Կարեն Սերգեյի Հարությունյան
 Ծնվել է 18.08.1968թ.

ԿՐԹՈՒԹՅՈՒՆԸ՝ ԲԱՐՁՐԱԳՈՒՅՆ

- 1987-1991թթ. Հայկական պետական տնտեսագիտական համալսարան /Երևանի ժողտնտեսության ինստիտուտ/, ապրանքագետ, առևտրի կազմակերպիչ
- 1997-2001թթ. ՀՀ էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ, տնտեսագետ - էներգետիկ

ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՓՈՐՁԸ

- 16.10.2015թ. մինչ օրս “Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր” ՓԲԸ գլխավոր տնօրեն
- 2014թ. օգոստոսից մինչ 16.10.2015թ. “Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր” ՓԲԸ տնօրենի տեղակալ, ֆինանսական գծով տնօրեն
- 2014թ. հունիսից մինչև 2015թ. մայիս Grant Thornton Տաջիկստան, ֆինանսական փորձագետ
- 2012թ. օգոստոսից մինչև 2014թ. նոյեմբեր 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
- 2002թ. մինչև 2012թ. մայիս “Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր” ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրենի տեղակալ, գլխավոր գանձապետ, գլխավոր հաշվապահ
- 2002թ. մարտից մինչև նոյեմբեր “Հայջրմուղկոյուղի” ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրեն
- 1996- 2002 թթ. “Երևանի էլեկտրացանց” ՓԲԸ, ֆինանսական տնօրեն, գլխավոր հաշվապահ
- 1996 – 1997 թթ. “Նուբարաշենի էլեկտրացանց” ՓԲԸ, գլխավոր հաշվապահ
- 1991-1996թթ. Հայաստանի ապրանքահումքային բորսա, բրոքերային կազմակերպության ղեկավար

ՄԱՍՆԱԿՑՈՒԹՅՈՒՆ ՄԱՍՆԱԳԻՏԱՑՎԱԾ ԿԱԶՄԱԿԵՐՊՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐՈՒՄ

Հայաստանի հաշվապահների և աուդիտորների ասոցիացիա, Հաշվապահների միջազգային ֆեդերացիայի անդամ

ԸՆՏԱՆԵԿԱՆ ԴՐՈՒԹՅՈՒՆԸ՝ Ամուսնացած է, ունի մեկ որդի և մեկ դուստր



Արա Գաղիկի Հովսեփյան

Ես, Արա Գաղիկի Հովսեփյանս, ծնվել եմ 1974 թվականի փետրվարի 11-ին, քաղաք Երևանում:

1995թ.-ին ավարտել եմ Վ. Բոյուտովի անվան Երևանի լեզվագիտական համալսարանի անգլերեն լեզվի և պատմության ֆակուլտետը, ունեմ բակալավրի դիպլոմ:

1995-2000թթ. աշխատել եմ ՀՀ Արտաքին գործերի նախարարությունում

2000-2006թթ. աշխատել եմ Միացյալ Թագավորության դեսպանատանն ներքո՝ Միջազգային Զարգացման նախարարության /DFID/ Հայաստանյան Ներկայացուցչության առաջին տեղական ղեկավար:

2006-2011թթ. հանդիսացել եմ ԱՄՆ Հազարամյակի Մարտահրավերներ (ՀՄՀ) ծրագրի գլխավոր գործադիր տնօրեն

2012-2013թթ. ղեկավարել եմ Ասիական Զարգացման Բանկի և ՀՀ Կառավարության կողմից ֆինանսավորվող «Հյուսիս-Հարավ ճանապարհային միջանցքի կառուցման ներդրումային ծրագիրը

2013թ.-ից մինչ օրս հանդիսանում եմ ՔոնթուրԳլոբալ Հիդրո Կասկադ ՓԲԸ-ի Գլխավոր Տնօրեն

Ունեմ Հայաստանում Ամերիկյան Համալսարանի քաղաքագիտության և միջազգային հարաբերությունների մագիստրոսի դիպլոմ (1997թ.), ինչպես նաև Օքսֆորդի Համալսարանի միջազգային հարաբերությունների և դիվանագիտության հետբուհական ասպիրանտական դիպլոմ (Oxford University, Exeter College, 1999):

Ամուսնացած եմ:



Ստեփան Գրիգորի Պետրոսյան

Ծնվել է 17.07.1951թ. Թալինի շրջանի Դավթաշեն գյուղում:

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:

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 և հանրապետական նպատակային ծրագրի տեսական խմբի ղեկավար:

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

2008թ. նոյեմբերից- 2011թ. օգոստոս- ՀՀ սիյուռքի նախարարություն, նախարարի տեղակալ:

2011թ. սեպտեմբերից- ՀՀ սիյուռքի նախարարի խորհրդական:

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

2013թ.-ին պարգևատրվել է «Մովսես Խորենացիի մեդալով:

Երեք ուսումնամեթոդական ձեռնարկների, երկու մենագրության և շուրջ 120 գիտական

հողվածների հեղինակ է, որոնց գերակշիռ մասը հրատարակված է արտասահմանյան հեղինակավոր ամսագրերում:

Մասնակցել և զեկույցներով հանդես է եկել բազմաթիվ միջազգային գիտական համաժողովներում:

Ազատ տիրապետում է անգլերենին և ռուսերենին:

Ամուսնացած է, ունի երեք երեխա:

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.):

Երանուհի Վիգենի Ազոյան



Ես, Երանուհի Վիգենի Ազոյանս, ծնվել եմ 1970 թվականի ապրիլի 4-ին քաղաք Երևանում:

07.09.1987-29.08.1988թթ. աշխատել եմ «Երքաղգործկոմե ՃՀՇՎ-ում, որպես տեխնիկ

01.09.1988-04.08.1993թթ. սովորել եմ Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական համալսարանում, Էներգետիկայի ֆակուլտետում, ստացել եմ ճարտարագետ - ջերմաէներգետիկի որակավորում.

02.08.1993-30.05.1995թթ. աշխատել եմ «Նելսոնե ՍՊԸ-ում, ք. Երևան, որպես գլխավոր հաշվապահ

01.06.1995-07.09.1995թթ. աշխատել եմ Միքայելյանի անվան վիրաբուժական կենտրոնում, ք. Երևան, որպես գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

25.11.1995-26.10.1998թթ. աշխատել եմ «Երևանի էլեկտրացանցե ՊՁ «Կենտրոնե մ/ճ, որպես առաջին կարգի հաշվապահ, գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

27.1.1998-01.04.2002թթ. աշխատել եմ «Կենտրոնական էլեկտրացանցե ՊՓԲԸ, ք. Աբովյան, որպես գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

01.04.2002-03.04.2006թթ. աշխատել «Հայաստանի էլեկտրական ցանցերե ՓԲԸ-ում, որպես գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

03.04.2006թ.-ից առ այսօր աշխատում եմ «Հայաստանի էլեկտրական ցանցերե ՓԲԸ-ի, Հաշվապահական հաշվառման և հաշվետվությունների դեպարտամենտում, որպես գլխավոր հաշվապահի տեղակալ:

Ամուսնացած չեմ:



Մնացական Անդրիասի Մնացականյան

ծնված 1954թ. հուլիսի 25-ին, կրթությունը՝ բարձրագույն

Մնացական Մնացականյանը 1971թ-ին ընդունվել և 1976թ. ավարտել է Երևանի Պոլիտեխնիկական ինստիտուտի էներգետիկական ֆակուլտետը <<Արդյունաբերական ձեռնարկությունների, քաղաքների և գյուղատնտեսության էլեկտրամատակարարում>> մասնագիտությամբ:

Մ.Մնացականյանի աշխատանքային գործունեությունը ՀՀ էներգահամակարգում՝

- 1976 - 1982թ.թ. <<Հայգլխէներգո>> ԱԳՎ <<Արևելյան էլեկտրացանցեր>> մ-ճ՝
ճարտարագետ-կարգավար, ավագ կարգավար, ԿԿԾ պետ:
- 1982 - 1996 թ.թ. <<Հայգլխէներգո>>՝ ԿԿԾ կարգավար, ավագ կարգավար, օպերատիվ գծով ծառայության պետի տեղակալ, <<Հայէներգոարդ>> ՊՁ գլխ.ճարտ-տի տեղակալ - ԿԿԾ պետ, Կարգավարական վարչության պետ- գլխավոր կարգավար, գլխավոր տնօրենի տեղակալ օպերատիվ մասով:
- 1996 - 1997 թ.թ. ՀՀ էներգետիկայի և վառելիքի նախարարություն՝ էներգակիրների իրացման և շրջանային ցանցերի աշխատանքների համակարգման վարչության պետի տեղակալ, պետի պաշտոնակատար:
- 1997 - 2002 թ.թ. <<Հայէներգո>> ՊՁ <<ԲԷՑ>>ԴՁ <<Կենտրոնական էլ.ցանցեր>> մ-ղ՝ գլխավոր ճարտարագետ:
- 2002 - 2007 թ.թ. <<Հայաստանի էլեկտրացանցեր>> ՓԲԸ՝տեխնիկական գծով տնօրեն, գլխավոր տնօրենի տեղակալ-տեխնիկական հարցերով տնօրեն:
- 2007 - <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

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	7-8 էջ
5. Ընկերության ստեղծման պատմության հակիրճ նկարագրությունը	9 էջ
6. Տեղեկատվություն ենթակառուցվածքների մասին	10-12 էջ
7. Արտադրական գործունեություն	13-19 էջ
8. Ֆինանսական գործունեություն	20-28 էջ
9. Աշխատանք և աշխատավարձ	29 էջ
10. Տեղեկատվություն «Ասիական զարգացման բանկի աջակցությամբ իրականացվող էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցման» ծրագրի վերաբերյալ	30-34 էջ
11. Եզրափակիչ դրույթներ	35 էջ
12. Հաշվապահական հաշվեկշիռ Ձև N1	36-38 էջ
13. Ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվություն Ձև N2	39-40 էջ
14. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» 2021թ. ընթացքում մատուցած ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին (Հավելված 1)	41 էջ
15. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2021թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ (Հավելված 2)	42 էջ
16. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2021թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի վերաբերյալ (Հավելված 3)	43 էջ
17. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2021թ. դեբիտորական պարտքերի վերաբերյալ	44 էջ
18. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2021թ. կրեդիտորական պարտքերի վերաբերյալ	45 էջ
19. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ	46 էջ
20. Հաշվարկ 50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ շահութաբաժնի հաշվարկման	47-49 էջ
21. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի (ժողովի) առաջարկություն ՀՀ 2022թ. պետական բյուջե տարեկան շահութաբաժնի վճարելու մասին	50 էջ
22. Հաշվարկ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի (Հավելված 1, ՀՀ պետական եկամուտների կոմիտեի նախագահի 2018թ. դեկտեմբերի 12-ի N749-Ն հրամանի)	51-59 էջ
23. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարչակազմակերպական կառուցվածքը	60 էջ
24. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի կազմը	61-62 էջ
25. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի անդամների կենսագրական տվյալները	63-77 էջ
26. Ցանկ	78 էջ