


Նախապես հաստատվել է

Հաստատվել է

<<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ խորհրդի 2021թ. մայիսի 21-ի նիստում  
խորհրդի նախագահ

  
Ա.ՍԻՄՈՆՅԱՆ

ՀՀ Տարածքային կառավարման և  
ենթակառուցվածքների նախարարի  
պաշտոնակատար



Ս.ՊԱՊԻԿՅԱՆ  
հունիսի 2021թ.

**<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի  
օպերատոր>> ՓԲԸ**

**2020 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 <<Կարգավարական կառավարման ու փոփոխությունների հավաքագրման/էներգիայի կառավարման համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների իրականացում>> 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՝<br/>հայերեն լրիվ</i>  | - | «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» փակ բաժնետիրական ընկերություն  |
| <i>կրճատ</i>  | - | «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ  |
| <i>նուսերեն</i>   | - | Закрытое акционерное общество «Оператор электроэнергетической системы»   |
| <i>կրճատ</i>  | - | ЗАО «Оператор электроэнергетической системы»   |
| <i>անգլերեն լրիվ</i>  | - | «Electro power systems operator»<br>Closed joint-stock company   |
| <i>կրճատ</i>  | - | «Electro power systems operator» CJSC  |
| <i>հասցեն՝<br/>հեռախոս՝<br/>ֆաքս՝<br/>էլ.փոստ՝<br/>ինտերնետային կայք՝<br/>հարկ վճարողի<br/>հաշվառման համարը</i> | - | ՀՀ, 0009, Երևան, Արմյան փողոց 27<br>(+37410) 524725<br>(+37410) 547317<br><a href="mailto:office@energyoperator.am">office@energyoperator.am</a><br><a href="http://www.energyoperator.am">www.energyoperator.am</a><br>01547732 |

*«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ հաշվարկային հաշվի համարները՝*

- |                                |                |
|--------------------------------|----------------|
| <i>«Արդշինբանկ» ՓԲԸ</i>        |                |
| <i>«Աղասյան» 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 (2020թ. 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:

«ՎՎ 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.

**Ս.Պապիկյան**

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

Հաշվետու տարում գումարվել է մեկ տարեկան ընդհանուր ժողով (25.06.2020թ.): ժողովը գումարվել է Հանրապետության հրապարակ, Կառավարական տուն 3 հասցեում:

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

## **Խորհրդի գործունեությունը**

2020թ. ընթացքում Խորհուրդը գումարել է 3 հեռակա քվեարկությամբ Խորհրդի նիստ (այդ թվում 1 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:

2020թ. 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 մեկ՝ «Էներգակապ» մասնաճյուղ:

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, Մալխասյանց փող. թիվ 2 հասցեում, այդ թվում՝ վարչական շենք, պահեստներ, ավտոտնակներ, ծածկեր, բենզալցակայան:

Կադաստրի պետական կոմիտեում 2006թ.-ից քաղ.Երևան, Մալխասյանց 2 հասցեի 0.265 հա հողամասի նկատմամբ սեփականության իրավունքը՝ «Կառավարության 01.10.05թ. N199-Ն որոշման և «Կողային 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 «Կառավարությանն առընթեր անշարժ գույքի կադաստրի պետական կոմիտեում:

## II. ԱՐՏԱԴՐԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՌՈՒԹՅՈՒՆ

2020թ. 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 <<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՝

1. Օպտիկամանրաթելքային ճոպան (OPGW) - 1024 կմ
2. Օպտիկամանրաթելքային մալուխ (OPAC) - 36.325 կմ
3. Օպտիկամանրաթելքային մալուխ ADSS - 39.767 կմ
4. Օպտիկական վերջնամասային սարքեր (OLTE) - 45 հատ
5. Հեռամեխանիկայի սարքեր (RTU) - 28 հատ
6. Էներգասնուցման անխափան սարքեր՝
  - լիցքավորման ագրեգատներ (Golero) - 28 հատ

• ակումյատորային մարտկոցներ	- 28 կոմպ.
• շարժիչ գեներատորներ EP 6000	- 19 հատ
• 220կՎ/48Վ-փոխակերպիչներ	- 16 հատ
• 48Վ/220կՎ –փոխակերպիչներ	- 30 հատ
7. SCADA/սերվերներ	- 6 հատ
8. SCADA-ցանցային սարքեր	- 35 հատ
9. Տեսապատ	- 2 հատ
10. Տեսապատի պրոյեկցիոն սարքեր	- 24 հատ
11. Ժամանակի սինխրոնիզացիոն սարք	- 4 կոմպ.
12. Երկարատև ձայնագրման սարք	- 2 հատ
13. Անխափան սնուցման սարք (UPS)	- 4 հատ
14. Ռեզերվ ավտոմատ միացման տրանսֆ. համակարգ	- 2 հատ
15. Դիզել գեներատոր 150 կՎա	- 2 հատ
16. IP հեռախոսային կայան -կապի սերվերներ	- 5 հատ
17. անալոգային հեռախոսայի փոխակերպիչներ	- 32 հատ
18. IP և թվային հեռախոսներ	- 350 հատ
19. Ունիվերսալ չափիչ սարքեր (P130EN)	- 477 հատ
20. Հսկիչ մալուխներ	- 71.6կմ
21. Ուժային մալուխներ	- 6.35 կմ
22. Համակարգիչներ (SCADA/կապ համակարգում)	- 28 հատ
23. Ցանցային ղեկավարման համակարգեր (NMS)	- 5 հատ
24. Միջանկյալ ռելեներ	- 1006 հատ

մալուխային , ռադիո և այլ հատուկ կապի ու հեռամեխանիկայի սարքավորումներ, այդ թվում՝

Բարձր հաճախականության սարքավորումներ	31 լրակազմ (PLC + DPLC)	31 կապուղի
Ռադիոռելեական սարքավորումներ	5 հատ	5 կապուղի
Ռադիոսարքավորումներ	12 կայան	20 կապուղի

Մալուխային կապի պղնձյա գծեր	5,8 կմ	18 կապուղի
Ավտոմատ հեռախոսակայան թվային Panasonic KXTD	8 հատ	305 արոնենտ

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

1. Շինուհայր ե/կ – Տաթև ՀԷԿ օպտիկական մանրաթելքերի ջիղերի չափում և վնասված ջիղերի վերականգնում
2. ԵրՋԷԿ – Արարատ 2 ե/կ, ԵրՋԷԿ – Մարաշ ե/կ, ԵրՋԷԿ – Հարավային ե/կ ՕԳ-ների դիֆ.պաշտպանությունների օպտիկամանրաթելային ջիղերի ստուգում
3. Հաղթանակ ե/կ – Շահումյան-2 ե/կ գդպ-ների օպտիկամանրաթելային ջիղերի ստուգում և վերականգնում
4. Արարատ-2 ե/կ – Եղեգնաձոր ե/կ ընկած հատվածում մանրաթելքերի ստուգում և վնասվածքների վերականգնում
5. Սոլակ 110կՎ ՕԳ-ի N1-ից 3 միջհենարանային հատվածի OPGW-ի փոխարինում
6. ԵրՋԷԿ ԲԲՍ-ից ԱՏԲ OPAC մալուխի վնասվածքի վերականգնում
7. Սպանդարյան ՀԷԿ – Շինուհայր ե/կ ընկած հատվածում հենարանի վրայից միացման տուփի իջեցում, մանրաթելքերի վերականգնում
8. Շինուհայր ե/կ – Շամբ ՀԷԿ հատվածում օպտիկական մալուխի չափումներ և թերությունների վերացում
9. Գուգարք-220 կՎ ՕԳ-ի վթարված հենարանի վրա OPGW-ի ժամանակավոր ամրակցում
10. Որոտան-2 ՕԳ-ի օպտիկական մալուխի վնասվածքի վերականգնում
11. Հաղթանակ ե/կ – Շահումյան-2 ե/կ և Հաղթանակ ե/կ- ԵրՋԷԿ ռելեական պաշտպանությունների միացումների ստուգում
12. Արգել ՀԷԿ-ում՝ Հրազդան ՀԷԿ-ի շարային միացման տուփի վնասված օպտիկական մանրաթելքի փոխարինում
13. Զովունի ե/կ-ում Շահումյան 2 ե/կ-ի շարային միացման տուփի մոնտաժում և վնասված օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում
14. Մարաշ ե/կ-ում Քանաքեռ ՀԷԿ-ի շարային միացման տուփի օպտիկական մալուխների ստուգաչափում
15. Լիճք ե/կ օպտիկական մալուխի վնասված մանրաթելքի վերականգնում

16. Վարդենիս 220կՎ ՕԳ-ի օպտիկական կապուղու չափումներ և վնասված մանրաթելքի վերականգնում
17. Գյումրի-2 ե/կ օպտիկական մալուխների ստուգաչափում  
և վնասված մանրաթելքի վերականգնում
18. Եղեգնաձոր ե/կ-ում Սպանդարյան ՀԷԿ-ի շարային միացման տուփից օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում և գծերի չափումներ
19. Ագարակ ե/կ – Շինուհայր ե/կ օպտիկական կապուղու վնասվածքի վերականգնում 220կՎ ԲԲՍ-ում
20. Վանաձոր 2 ե/կ-ում Հրազդան ԶԷԿ-ի շարային միացման տուփից օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում և գծերի չափումներ
21. Գուգարք-2 220կՎ ՕԳ-ի վնասված օրտիկամանրաթելքերի վերականգնում
22. Հրազդան ԶԷԿ-ի ԲԲՍ-ում միացման տուփի իջեցում և մանրաթելքի միացում
23. Մեղրի 1,2 SCADA II փուլով անցկացրած նոր OPGW-ի մոնտաժման աշխատանքների հսկում
24. Աշնակ ե/կ-ում OPAC և էդերնետ մալուխների տեղափոխում նորակառույց մասնաշենք
25. Արարատ-2 ե/կ-ում Երևան ԶԷԿ-ի շարային միացման տուփից օպտիկական կոմուտացիոն լարի փոխարինում և գծի չափումներ
26. Սևան – Հրազդան կասկադի ջրամբարների SCADA II փուլով անցկացրած նոր օպտիկական կապուղիների ստուգումներ
27. Գյումրի 220կՎ ՕԳ-ի OPGW-ի վնասվածքների ստուգում և վերականգնում
28. ԿԿՀ-ՊԿԿ նոր օպտիկական կապուղիների միացում
29. ՀԱԷԿ – Պռուդ ե/կ ոռ կայանի հաղորդչի փոխարինում
30. Արգել ՀԷԿ ջրային ամբարտակի ոռ կապի կարգավորում
31. Արաքս մ/ճ – Մասիս էլ.ցանցի ոռ կայանի ընդունիչի փոխարինում
32. ՀԱԷԿ ոռ կայանի հաղորդչի փոխարինում
33. Հրազդան ՀԷԿ – Ախպարա ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
34. Արաքս մ/ճ – Արտաշատ 110կՎ ռադիոկապի նորոգում

35. Հրազդան ՀԷԿ – Ախպարա ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
36. Արգել ՀԷԿ – ՕԿԱ ոռ կայանի նորոգում
37. Վեդի էլ. ցանց – Վանաշեն ե/կ ռադիոկապի նորոգում
38. Արգել ՀԷԿ – Արզնի ՀԷԿ ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
39. ՀԱԷԿ – Սևջուր պոմպակայանի ոռ կայանի նորոգում
40. Արաքս մ/ճ – Մասիս ե/կ ոռ կայանի ալեհավաքի փոխարինում
41. Արգել ՀԷԿ – ՕԿԱ ոռ կայանի նորոգում
42. Արաքս մ/ճ – Մասիս էլ.ցանցի ոռ կայանի նորոգում
43. Հրազդան ՀԷԿ - – Ախպարա ջրային ամբարտակի ոռ կայանի նորոգում
44. Արզնի ՀԷԿ նոր ԱՀԿ ստուգում թերությունների վերացում
45. Արգել ՀԷԿ -ի ԲԲՍ մալուխների տեղափոխում
46. ԵրՋԷԿ և Հարավային ե/կ սարքավորումների տեղափոխում
47. Գավառ ե/կ PMX կարգաբերում
48. Լիճք ե/կ PLC կարգաբերում
49. Արզնիում ՀԷԿ ԱՀԿ ի վերակարգաբերում
50. Հրազդան ՋԷԿ PLC ների մակարդակի կարգաբերում և պրոֆիլակտիկա
51. Արգել ՀԷԿ սարքավորումների պրոֆիլակտիկա
52. Արարատ-2 ե/կ OLTE, SFP փոխարինում
53. Վանաձոր-2 ե/կ SFP փոխարինում
54. Աշնակ ե/կ հեռախոսակապի վերականգնում
55. Աշնակ ե/կ OLTE փոխարինում
56. Կամո ե/կ կարգավարական կապի վերականգնում
57. Ագարակ ե/կ PLC Երևան – Թեհրան կապի վերականգնում
58. ԵրՋԷԿ STM – 4 OLT ի վերանորոգում
59. Շահումյան-2 – Հաղթանակ ե/կ OLT սարքի վերակարգաբերում

60. Աշնակ ե/կ OLT սարքավորման վերանորոգում
61. Եղեգնաձոր ե/կ PLC սարքավորումների վերանորոգում և կարգաբերում
62. Կամո ե/կ PLC սնուցման բլոկի վերանորոգում
63. Հրազդան ՋԷԿ OLT սնուցման փոխարինում
64. Արգել ՀԷԿ PLC -ի վերանորոգում
65. Հրազդան ՀԷԿ PLC –ի սնուցման սարքի վերանորոգում
66. Արզնի ՀԷԿ 220/48Վ փոխակերպչի վերանորոգում
67. Արգել ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում
68. Աշնակ ե/կ ում 48Վ սնուցման սարքի փոխարինում
69. Հրազդան ՋԷԿ 48/220Վ ձևափոխիչ սարքի վերանորոգում
70. Հրազդան ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում
71. Արարատ-2 ե/կ 48Վ լիցքավորման ագրեգատի վերանորոգում
72. Լիճք ե/կ լիցքավորման մարտկոցների ստուգում
73. Կամո ե/կ 48/220Վ փոխակերպչի վերանորոգում
74. Աշնակ ե/կ կապի սարքերի վերամոնտաժում
75. Գյումրի-2 ե/կ OLT սարքի սնուցման վերանորոգում
76. Կամո ե/կ լարման ապահովիչների փոխարինում
77. Աշնակ ե/կ OLT սարքի վերակարգաբերում
78. Աշնակ ե/կ 220Վ ձևափոխիչի միացում
79. Արգել ՀԷԿ անխափան սնուցման սարքի վերանորոգում
80. Արգել ՀԷԿ OLT սարքի 48Վ սնուցման վերանորոգում
81. Լիճք ե/կ ինվերտորի նորոգում
82. ՀԱԷԿ 48/220Վ ձևափոխիչ բլոկի փոխարինում
83. Աշնակ ե/կ վազող ալիքի հիմունքներով կարճ միացման տեղը որոշող սարքերի միացում

84. Գյումրի-2 ե/կ վազող ալիքի հիմունքներով կարճ միացման տեղը որոշող սարքերի միացում
85. Կամո ե/կ լիցքավորման ագրեգատի բլոկի փոխարինում
86. Արարատ-2 ե/կ 48/220Վ ինվերտորի մարտկոցի փոխարինում
87. Եղեգնաձոր ե/կ լիցքավորման ագրեգատի վերանորոգում
88. Արարատ-2 ե/կ հեռախոսակապի վերականգնում
89. Հրազդան ՋԷԿ ինվերտորի մարտկոցի փոխարինում

Կատարվել են նաև սեզոնային և ծմռան նախապատրաստական աշխատանքներ: 2020թ. ապահովվել է, հանրապետության տարածքում, կապի ծառայությունների բնականոն աշխատանքն ապահովող մարդատար և բեռնատար ավտոմեքենաների նորմալ շահագործումն ու նորոգումը:

Մշտական աջակցությունն է ցուցաբերվել SCADA/կապ 2-րդ փուլի աշխատանքների կատարմանը:

### **III. ՖԻՆԱՆՍԱՏՆՏԵՍԱԿԱՆ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ**

#### **1. Եկամուտներ և ծախսեր**

##### 1.1. Եկամուտներ (առանց ԱԱՀ)

1.1.1. Ընկերության տարեկան գործառնական եկամուտը հիմնական գործունեությունից կազմել է 2202.1 մլն դրամ (հավելված 1), խորհրդի կողմից հաստատված նախահաշվով նախատեսված 2193.9 մլն դրամ գումարի դիմաց (նախատեսվածից ավել եկամուտը կազմել է 8.2 մլն դրամ): Նշված եկամտի գոյացման աղբյուրները հետևյալն են. 1714.7 մլն դրամը՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (վճարող՝ «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» ՓԲԸ); «ԵրԶԷԿ» ՓԲԸ-ի կողմից Իրանից ներկրված գազի դիմաց էլեկտրաէներգիայի արտահանման ընթացքում Ընկերության մատուցած ծառայության դիմաց ստացված եկամուտ՝ 301.0 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 294.2 մլն դրամ), որպես այլ գործունեությունից ստացված լրացուցիչ եկամուտ՝ 186.4 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 185.0 մլն դրամ), այդ թվում բանկի ավանդի տոկոս՝ 61.0 մլն դրամ, Աբովյան 27 շենքի տարածքի և օպտիկամալուխային գծերի վարձակալությունից՝ 106.9 մլն դրամ, «ԲԷՑ» ՓԲԸ-ին մատուցած լրացուցիչ ծառայությունների և տեխ. պայմանների կազմման համար՝ 0.4 մլն դրամ, փոքր ՀԷԿ-երին ՌՊԱ դրվածքների հաշվարկի համար՝ 1.6 մլն դրամ, «ԵրԶԷԿ» ՓԲԸ-ի համար Վրաստանից ներկրված էլ. էներգիայի՝ ԻԻՀ արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայության դիմաց՝ 13.3 մլն դրամ, դուրս գրված հիմնական միջոցների վաճառքից՝ 0.4 մլն դրամ և այլ ծառայությունների համար՝ 2.8 մլն դրամ:

1.1.2. Ընկերության ակտիվների վերագնահատման և շնորհների ձևակերպումների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական եկամուտներ՝ 572.1 մլն դրամ:

1.1.3. Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով, որպես եկամուտ հաշվարկվում է գործառնական (2202.1 մլն դրամ) և ոչ գործառնական (572.1 մլն դրամ) եկամուտների հանրագումարը՝ 2774.2 մլն դրամ:

## **1.2.Ծախսեր (առանց ԱԱՀ)**

1.2.1.Ընկերության տարեկան գործառնական ծախսերը կազմել են 1781.6մլն դրամ (հավելված 2), որից՝

**նյութական ծախսեր** - կազմել են 43.4մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 45.8մլն դրամ գումարի դիմաց), 2.4մլն դրամ գումարը տնտեսվել է՝ վառելիքի ծախսը ավելի արդյունավետ և խնայողական ռեժիմով իրականացնելու արդյունքում (0.3մլն դրամ); Կոռոնավիրուսի համաճարակը կանխարգելելու նպատակով հայտարարված արտակարգ իրավիճակի (կարանտինի) պայմաններում հայտարարված հեռավար աշխատանքի արդյունքում էլեկտրաէներգիայի ծախսը նվազել է և նախատեսված 24.0մլն դրամ գումարի դիմաց փաստացի ծախսը կազմել է 21.9 մլն դրամ (տնտեսումը՝ 2.1 մլն դրամ):

**մաշվածություն** - հաշվարկվել է 523.2մլն 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 469.8մլն 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 126.7մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 83.1մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են օպտիկամանրաթելքային մալուխների (OPGV ՕՄԱՄ) և միացման տուփերի ստուգումների, թերությունների հայտնաբերման և վերացման աշխատանքները՝ 38.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 28.57մլն դրամ); SCADA/կապ համակարգի (PLS) սարքերի կարգաբերման, սպասարկման և վերանորոգման նպատակով ծախսվել է 7.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 29.63մլն դրամ)

(2020թ. ապրիլից նշված ծառայությունները իրականացվել են սեփական ուժերով); Փոքր կայաններից ակտիվ և ռեակտիվ հզորության չափումները և դրանց անընդհատ ստացումը <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ-ի SCADA համակարգի սերվերներում ընդգրկելու նպատակով կատարվող աշխատանքներ – 69.9մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված չէր); նախահաշվով նախատեսված 220կՎ <<Հաղթանակ>> ե/կ 220/110/10կՎ միացությունների հեռաչափման, մալուխների մոնտաժման և SCADA համակարգի հետ ինտեգրման աշխատանքների համար 20.0մլն դրամ գումարի աշխատանքները իրականացվել են 2019թ., ՀԾԿ հանձնաժողովի կողմից 2020թ. ներառվել է Ընկերության սակագնի հաշվարկում, ծախսված գումարը վերականգնելու նպատակով; այլ վերանորոգման աշխատանքներ – 10.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 4.9մլն դրամ):

**<< Էներգետիկ համակարգի 2020-2024թ.թ. համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում – 4.2մլն դրամ;**

**աշխատավարձ** - հաշվարկվել է 825.9մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 830.0մլն դրամ գումարի դիմաց);

**այլ ծախսեր** - կազմել են 90.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 106.3մլն դրամ գումարի դիմաց), որում ընդգրկվել են հեռախոսային և ինտերնետային կապի ծախսերը 9.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 13.0մլն դրամ); գործուղման ծախսերը 1.7մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 5.0մլն դրամ); կարգավորման պարտադիր վճարը և չփոխհատուցվող ծախսերը 5.6մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 5.6մլն դրամ); աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայությունները 2.9մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 2.3մլն դրամ); վարձակալական վճարը 18.8մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 18.7մլն դրամ); պահպանության հետ կապված ծախսերը 15.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 19.4մլն դրամ); անձնակազմի վերապատրաստման ծախսերը 1.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 3.0մլն դրամ); ավտոմեքենաների ապահովագրության ծախսերը 4.1մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 4.5մլն դրամ), օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրության ծախսերը 3.5մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 3.5մլն դրամ), կոմունալ տնտեսության, գրասենյակային ապրանքների ձեռք բերման, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայությունների և ապրանքների ձեռք բերման հետ կապված ծախսերը 27.3մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված էր 31.3մլն դրամ):

**լիցենզիոն տարեկան տուրք** - կազմել է 5.0 մլն դրամ;

**վարկի սպասարկման ծախսեր** - կազմել են 61.0 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 803.2 մլն 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 (803.2 մլն դրամ), սակայն ըստ ծախսերի հաշվարկման մեթոդիկայի փաստացի որպես ծախս ճանաչվել է միայն վարկի տոկոսների գումարները՝ 61.0 մլն դրամ, տարբերությունը 742.2 մլն դրամ (31.12.2020թ. դրությամբ <<ԷԷՀՕ>> ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ տեղեկանքը կցվում է);

**Համակարգչային ծրագրային փաթեթների հավաքածուներ (SIEMENS)** – կազմել են 23.1 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 24.0 մլն դրամ գումարի դիմաց):

**Էլեկտրակական էներգիայի մատակարարման (արևային) սարքերի տեղադրում պահուստային կարգավարական կետում** - կազմել են 9.6 մլն դրամ (նախահաշվով նախատեսված 10.0 մլն դրամ գումարի դիմաց):

Հայաստանի Հանրապետությունում 2020թ. ընթացքում կոռոնավիրուսի և պատերազմի հետևանքով սահմանված արտակարգ իրավիճակների պայմաններում հնարավորություն չի եղել անցկացնել համապատասխան մրցույթներ և պայմանագրեր կնքել նախահաշվով նախատեսված ներքոհիշյալ աշխատանքները իրականացման նպատակով:

ՀՀ էներգետիկ համակարգի համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում - նախահաշվով նախատեսված է 22.9 մլն դրամ, էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ - նախահաշվով նախատեսված է 70.0 մլն դրամ, SCADA համակարգի կիրառանվտանգության ապահովման հետ կապված աշխատանքներ - նախահաշվով նախատեսված է 6.6 մլն դրամ, գերբարձր լարման ցանցի շահագործման հետ կապված միջոցառումների մշակում - նախահաշվով նախատեսված է 8.3 մլն դրամ, <<Power Factory>> ծրագրային համալիրի արդիականացում - նախահաշվով նախատեսված է 16.7 մլն դրամ:

Նշված աշխատանքները նախատեսվում է իրականացնել 2021 – 2022թ.թ. ընթացքում:

**նորմարիվ փաստաթղթերի մշակում** – նախահաշվի ծախսային հոդվածով նախատեսված աշխատանքները կիրականացվեն 2021թ. ընթացքում:

1.2.2.Փոխարժեքային տարբերությունից, վարկերի մարման դիսկոնտով հետաձգված և հարկերի հետաձգումից կատարված հաշվարկների արդյունքում ձևավորվել է ոչ գործառնական ծախսեր 1832.013մլն դրամ, որը հիմնականում առաջացել է փոխարժեքների (ԱՄՆ դոլար, XDR, ճապոնական իեն) 2020թ. վերջին կտրուկ աճելու հետևանքով:

1.2.3.Միջազգային ստանդարտներին համապատասխան հաշվապահական հաշվեկշռի կազմման նպատակով որպես ծախս հաշվարկվել է գործառնական (1781.6մլն դրամ) և ոչ գործառնական (1832.013մլն դրամ) ծախսերի հանրագումարը՝ 3613.613մլն դրամ:

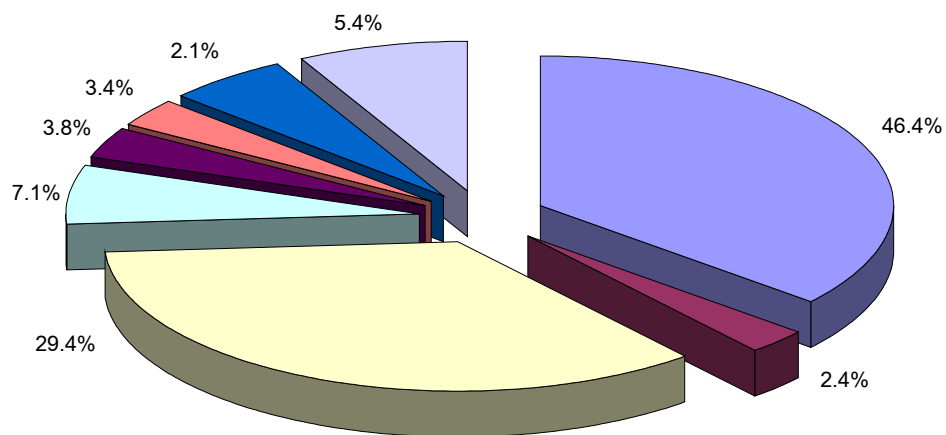
Շահութահարկի գծով ծախսը կազմել է 100,965մլն դրամ: Զուտ շահույթ, շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից չի ձևավորվել:

Շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո ընկերության վնասը կազմել է 839,413մլն դրամ:

Հայաստանի Հանրապետության պետական բյուջե փոխանցման ենթակա շահութաբաժնի գումար չի ձևավորվել:

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

Ծախսեր	մլն դրամ	%
Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	825.9 մլն դրամ	46.4
Հումք և նյութեր	43.4 մլն դրամ	2.4
Մաշվածություն	523.2 մլն դրամ	29.4
Վերանորոգման ծախսեր	126.7 մլն դրամ	7.1
Սպասարկման ծախսեր	68.4 մլն դրամ	3.8
Վարկի %-ի մարում	61.0 մլն դրամ	3.4
Ծրագրերի և ցուցանիշների մշակման, էլ.էներգիայի մատակարարման (արևային) սարքերի տեղադրման աշխատանքներ	36.9 մլն դրամ	2.1
Այլ ծախսեր	95.1 մլն դրամ	5.4
<b>ԸՆԴԱՄԵՆԸ</b>	<b>1780.6 մլն դրամ</b>	<b>100</b>



■ Աշխատավարձ և դրան հավասարեցված վճարներ
■ Հումք և նյութեր
■ Մաշվածություն
■ Վերանորոգման ծախսեր
■ Սպասարկման ծախսեր
■ Վարկի%-ի մարում
■ Ծրագրերի և ցուցանիշների մշակման, էլ.էներգիայի մատակարարման (արևային) սարքերի տեղ. աշխատանքներ
■ Այլ ծախսեր

## 2.ՖԻՆԱՆՍԱԿԱՆ ՀՈՍՔԵՐ (հավելված 3)

2020թ. հունվարի 1-ի դրությամբ ընկերության դրամական միջոցների մնացորդը կազմել է 614.1մլն դրամ: 2020թ. ընթացքում մուտք է եղել 2636.4մլն դրամ, այդ թվում ներքին շուկայում մատուցած ծառայության դիմաց (<<ՀԵՑ>> ՓԲԸ) 2047.6մլն դրամ, արտահանման ընթացքում մատուցած ծառայությունների դիմաց (<<ԵրԶԷԿ>> ՓԲԸ) 397.9մլն դրամ և 190.9մլն դրամ այլ ծառայությունների դիմաց:

Ծախսվել է տարվա ընթացքում 2318.4մլն դրամ, այդ թվում՝

- աշխատավարձ – 625.1մլն դրամ
- եկամտային հարկ – 188.5մլն դրամ
- ԱԱՀ – 206.4մլն դրամ
- հողի հարկ, գույքահարկ, լիցենզիոն տուրք, շահութահարկ և ՀԾԿՀ անդամավճար – 34.1մլն դրամ
- սոց վճար և դրոշմանիշային վճար – 9.9մլն դրամ
- շահութաբաժնի վճար – 18.9մլն դրամ
- ՀՀ Պետական եկամուտների կոմիտեի ստուգման ակտ – 6.1 մլն դրամ
- մարվել է՝ վարկ և վարկի % - 772.3մլն դրամ
- վարձակալական վճար (<<Մեդրո>>, <<ԲԷՑ>>, <<ԱրմենՏել>> ՓԲԸ-ներ և <<Յուրոմ>> ՍՊԸ) – 21.5մլն դրամ
- վառելիք – 29.3մլն դրամ
- էլեկտրաէներգիա – 26.6մլն դրամ
- վերանորոգման, կարգաբերման և մոնտաժային աշխատանքների ծախսեր – 144.2մլն դրամ՝ որից
  - ավտոմեքենաների վերանորոգում և սպասարկում – 6.8մլն դրամ
  - SCADA/կապ համակարգի սարքավորումների (OPGV ՕՄԱՄ) ստուգումների, թերությունների հայտնաբերման և վերացման ծառայություններ – 38.8մլն դրամ
  - (PLC) սարքերի կարգաբերման աշխատանքներ – 9.0մլն դրամ
  - Փոքր ՀԷԿ-եր հեռաչափումների ինստեղումը և կարգաբերումը SCADA կապ համակարգին – 83.9մլն դրամ
  - այլ վերանորոգման աշխատանքներ – 5.7 մլն դրամ
- սպասարկման ծախսեր (տեսապատ և սերվերներ) – 78.1մլն դրամ
- PSSRSincal 16.5 ծրագրի ձեռք բերում – 23.4մլն դրամ
- ՀՀ Էներգետիկ համակարգի 2020-2024թ.թ. համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում – 10.0մլն դրամ
- Արևային կայանի կառուցման աշխատանքներ – 11.5մլն դրամ
- ավտոմեքենաների և աշխատողների բժշկական ապահովագրություն – 7.6մլն դրամ
- գործուղման ծախսեր – 3.1մլն դրամ
- պահպանության հետ կապված ծախսեր – 15.1մլն դրամ
- աուդիտորական և խորհրդատվական ծառայություններ – 3.0մլն դրամ
- գրասենյակային պիտույքներ, գույք, համակարգչային տեխնիկա և տնտեսական ապրանքներ և այլն – 18.9մլն դրամ

- կապ, կոմունալ, ներկայացուցչական, բաժանորդագրության, պետ.պահուստի, կադրերի վերապատրաստման ծախսեր և այլն – 41.4մլն դրամ
- Մենք ենք մեր սահմանները, Համահայկական դրամահավաք – 14.0մլն դրամ
- դրամական օգնություն աշխատողներին – 9.4մլն դրամ

Դրամական միջոցների մնացորդը 2021թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել է 932.1մլն դրամ:

### **3.ԴԵՔԻՏՈՐՆԵՐ ԵՎ ԿՐԵԴԻՏՈՐՆԵՐ**

3.1 Դեբիտորական պարտքերը 2020թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 212855.0հազ.դրամ, տարվա ընթացքում ավելացումները՝ 2569691.0հազ.դրամ, նվազեցումները՝ 2572204.0հազ.դրամ, 2021թ. հունվարի 1-ի դրությամբ դեբիտորական պարտքի մնացորդը կազմել է 210342.0հազ.դրամ (տեղեկանքը կցվում է):

3.2 Պետբյուջեի նկատմամբ կրեդիտորական պարտքերը 2020թ. հունվարի 1-ի դրությամբ կազմել են 108252.0հազ.դրամ, տարվա ընթացքում ավելացումները՝ 645454.0հազ.դրամ, նվազեցումները՝ 696060.0հազ.դրամ, 2020թ. դեկտեմբերի 31-ի դրությամբ կրեդիտորական պարտքի մնացորդը Պետբյուջեի նկատմամբ կազմել է 57646.0հազ.դրամ:

Ժամկետանց դեբիտորական և կրեդիտորական պարտքեր Ընկերությունը 2021թ. հունվարի 1-ի դրությամբ չունի:

#### **IV. ԱՇԽԱՏԱՆՔ ԵՎ ԱՇԽԱՏԱՎԱՐՁ**

Ընկերության կազմակերպական կառուցվածքը (կցվում է) և հաստիքացուցակը խորհուրդը հաստատել է 2019թ. մայիսի 5-ին: Ընկերության աշխատողների թվաքանակը՝ համաձայն խորհրդի կողմից հաստատված հաստիքացուցակի կազմել է 178 հաստիք, փաստացի աշխատողների միջին ցուցակային թվաքանակը 2020թ. ընթացքում կազմել է 178 մարդ, այլ աշխատանքներ իրականացնելու նպատակով, հրավիրված աշխատակիցների տարեկան թվաքանակը՝ 4 մարդ: 2020թ. 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:

2020թ. ընթացքում աշխատողներին վճարված աշխատավարձը և դրան հավասարեցված վճարները կազմել է 825.9մլն դրամ, որում ներառված են համատեղությամբ և կապալային պայմանագրով աշխատանք կատարողներին վճարված աշխատավարձերը (նախահաշվով նախատեսվել է 830.0մլն դրամ), միջին ամսական աշխատավարձը կազմել է 387.1հազ.դրամ:

2020թ. հոկտեմբերին Ընկերության աշխատակիցների ստացված եկամուտների հաշվին Համահայկական հիմնադրամ է փոխանցվել 14.0 մլն դրամ:

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՝** 05.12.2014թ.

**Համաձայնագրով նախատեսված գումարը՝** 14,554,000.0 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 200 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՝** 9,926,226.0 եվրո և 207,377,090.0 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 31.12.2020թ. դրությամբ՝**

**Խորհրդատու՝** 1,122,607.92 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 270,759.43 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից)

**Կապալառու՝** 10,158,467.17 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 1,175,917.32 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից), տոկոսների վճարում 634,472.24 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից)

**Ծրագրի շրջանակներում կատարված վճարումները 31.12.2020թ. դրությամբ՝**

**Խորհրդատու՝** 1,122,607.93 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 270,889.36 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից)

**Կապալառու՝** 10,027,903.1 ԱՄՆ դոլար (Վարկային միջոցներից) և 1,177,197.89 ԱՄՆ դոլար (Համաֆինանսավորման միջոցներից), տոկոսների վճարում 634,472.24 ԱՄՆ դոլար(Վարկային միջոցներից)

**Ծրագրի ընթացիկ իրավիճակը՝** Ծրագիրն իրականացման փուլում է: Սարքավորումների աշխատանքին պատրաստ լինելու փորձարկման մեկնարկ (Availability Test - start date 10 Mar 2020, duration 90 days) , մեկնարկի ամսաթիվ՝ 10 Մարտի 2020, ավարտը՝ 9 հուլիսի 2020թ, տևողությունը 90 օրացուցային օր:

SCADA համակարգի փորձարկման աշխատանքների ժամկետի ավարտին ի հայտ եկան համակարգի որոշակի թերություններ, որոնց առկայությունը և դրանց վերացման նպատակով, Կորոնավիրուսով պայմանավորված արտակարգ դրությունից ելնելով, SIEMENS ընկերության մասնագետների Երևան ժամանելու անհնարինությունը՝ չթույլատրեց ավարտված համարել փորձարկումները դրական վերջաբանով:

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

SIEMENS ընկերության մասնագետները իրենց աշխատանքները կատարում էին հեռավար եղանակով՝ օգտագործելով ինտերնետային կապը: 2020 թվականի սեպտեմբերի 27-ից, պայմանավորված երկրում ռազմական դրությամբ, անջատվել է ինտերնետային կապը էԷՀՕ-ի կողմից՝ պայմանավորված կիբեր անվտանգությամբ:

ՀՀ կառավարության 2019թ. 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 կրկնորդված կապուղիների անցկացման աշխատանքների իրականացման համար:

Համաձայն վարկային համաձայնագրում կատարված ենթավարկի փակման ամսաթվի, որն է՝ 30.06.2022թ., կատարվել են համապատասխան փոփոխություններ Խորհրդատուի և Կապալառուի հետ կնքված Պայմանագրերում՝ Խորհրդատուի հետ 07.12.2020թ. կնքվել է թիվ 7 Լրացուցիչ համաձայնագիրը – 100,452.0 ԱՄՆ դոլար գումարով, իսկ Կապալառուի հետ 26.10.2020թ. կնքվել է թիվ 6 Լրացուցիչ համաձայնագիրը – 621,513.0 Եվրո գումարով:

Ծրագիրն իրականացվում է «Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ կողմից:

**Հ Ա Շ Վ Ե Տ Վ ՈՒ Թ Յ ՈՒ Ն**  
**ՀԱՇՎԵՏՈՒ ՏԱՐՈՒՄ ԾՐԱԳՐԻ ԻՐԱԿԱՆԱՑՄԱՆ ԸՆԹԱՑՔԻ ՎԵՐԱԲԵՐՅԱԼ**  
**31 ԴԵԿՏԵՄԲԵՐԻ 2020 ԹՎԱԿԱՆԻ ԴՈՒԹՅԱՄԲ**

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

(ԱՄՆ դոլար)

NN ը/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 ամսում նախատեսված ծախսերը			Հաշվետու ամսում կատարված փաստացի վճարումները		
		Ընդամենը	այդ թվում		Ընդամենը	այդ թվում		Ընդամենը	այդ թվում		Ընդամենը	այդ թվում		Ընդամենը	այդ թվում		Ընդամենը	այդ թվում	
			վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին		այլ աղբյուրների հաշվին	վարկի միջոցների հաշվին		ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին		վարկի միջոցների հաշվին	ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին		այլ աղբյուրների հաշվին	վարկի միջոցների հաշվին		ՀՀ պետական բյուջեի հաշվին	այլ աղբյուրների հաշվին
Ա	Էլեկտրաէներգիայի հաղորդման ցանցի վերակառուցում, այդ թվում	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ա/ Սարքեր և սարքավորումներ	391000.0	379000.0	12000	-	391000.0	379000.0	12000	-	165242.2	153392.3	11849.9	-	371298.3	359360.9	11937.4	-	-	-
	բ/ շենքեր շինությունների կապիտալ վերանորոգում	803663.5	673063.5	130600	-	803663.5	673063.5	130600	-	709790.0	591491.7	118298.3	-	772696.2	654857	117838.9	-	-	-
	գ/ հտորհրդատվություն և վերահսկում	120000.0	80000.0	40000	-	120000	80000	40000	-	99428.3	79542.6	19885.7	-	99534.6	79542.6	19992.0	-	-	-
	Տոկոսների վճարում	314389.7	314390	-	-	314389.7	314390	0	-	314389.7	314389.7	-	-	314389.7	314389.7	-	-	161697	161697
	Ընդամենը՝ ամբողջ ծրագրով	1629053.2	1446453.2	182600	-	1629053.2	1446453.2	182600	-	1288850.2	1138816.3	150033.9	-	1557918.7	1408150.4	149768.3	-	161697	161697

\*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

2020թ. 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:

2020թ. դեկտեմբերի 1-ի դրությամբ Ընկերությունում անց է կացվել հիմնական միջոցների գույքագրում, որի արդյունքները արտացոլվել են 2020թ. 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:

2018թ. դեկտեմբեր ամսին անց կացված մրցույթի արդյունքում հաղթած ընկերության (<<Էյվի սի քոնսալթինգ>> ՍՊԸ) կողմից իրականացվել է Ընկերության 2019թ. ֆինանսատնտեսական գործունեության աուդիտ, որի անց կացման համար պայմանագրով նախատեսված գումարը կազմել է 0.745մլն դրամ (առանց ԱԱՀ):

2020թ. սեպտեմբեր-դեկտեմբեր ամիսների ընթացքում Հայաստանի Հանրապետությունում Պետական եկամուտների կոմիտեի կողմից իրականացվել է Ընկերության 2016-2019թ.թ. գործունեության համալիր հարկային ստուգում, որի արդյունքում կազմված ակտով արձանագրվել է տույժ և տուգանք 6066.0 հազ.դրամ գումար, որը Ընկերության կողմից վճարվել է 2020թ. դեկտեմբերին:

<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

## ՀԱՇՎԱՊԱՀԱԿԱՆ ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ

31.12.2020թ.

(ամսաթիվ, ամի9ս, տարի)

ծածկագիրը

Կազմակերպության անվանումը	<b>«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ</b>	
Փաստացի գործունեության հիմնական երկու տեսակները	Էներգետիկական համակարգի կարգավարական ծառայություն	
Պետական ռեգիստրում գրանցման համարը		27312003639
Հարկ վճարողի հաշվառման համարը		01547732
Չափի միավորը		հազ. դրամ
Գտնվելու վայրը	<u>ք. Երևան, Արշակունյաց 27</u>	հեռախոսը 56-22-07(26)
Փաստացի գործունեության իրականացման վայրը	<u>ք. Երևան, Արշակունյաց 27</u>	հեռախոսը 54-35-09

<b>ԱԿՏԻԿ</b>	<b>տող</b>	<b>Նախորդ տարվա վերջին</b>	<b>Հաշվետու տարվա (ժա-մանակաշրջանի) վերջին</b>
1	2	3	4
<b>I. Ոչ ընթացիկ ակտիվներ</b>			
Հիմնական միջոցներ	010	7,027,161	6,449,750
Անավարտ ոչ ընթացիկ նյութական ակտիվներ	020	5,463,173	5,980,491
Ոչ նյութական ակտիվներ	030	215,935	200,041
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումներ	040	-	-
Այլ ոչ ընթացիկ ֆինանսական ակտիվներ	050		
Հետաձգված հարկային ակտիվներ	060		
Այլ ոչ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	070	110,450	110,421
1%	071	9,462	-
Հետաձգված հարկեր	072	-	
Հետաձգված ամորտի ախա	073		
Կանխավճարներ	074	100,988	110,421
<b>Ընդամենը ոչ ընթացիկ ակտիվներ</b>	<b>080</b>	<b>12,816,719</b>	<b>12,740,703</b>
<b>II. Ընթացիկ ակտիվներ</b>			
Նյութեր	090	10,408	207,059
Աճեցվող և բտվող կենդանիներ	100		
Արագամաշ առարկաներ	110	-	-
Անավարտ արտադրություն	120		
Արտադրանք	130		
Ապրանքներ	140		
Տրված ընթացիկ կանխավճարներ	150	44,058	52,728
Դեբիտորական պարտքեր վաճառքների գծով	160	212,855	210,342
Կարճաժամկետ դեբիտորական պարտքեր բյուջեի գծով	170	110,149	16,872
Այլ դեբիտորական պարտքեր	180		
Ընթացիկ ֆինանսական ներդրումներ	190	593,000	912,000
Դրամական միջոցներ և դրանց համարժեքներ	200	21,089	20,146
Այլ ընթացիկ ակտիվներ, այդ թվում՝	210	839	29,869
ԱԱՀ	211	-	-
	212		
<b>Ընդամենը ընթացիկ ակտիվներ</b>	<b>220</b>	<b>992,398</b>	<b>1,449,016</b>
<b>Հ Ա Շ Վ Ե Կ Շ Ի Ռ</b>	<b>230</b>	<b>13,809,117</b>	<b>14,189,719</b>

ՊԱՍԻՎ	տող	Հաշվետու տարվա (ժա-մանակաշրջանի) վերջին	Հաշվետու տարվա (ժա- մանակաշրջանի) վերջին
1	2	4	4
<b>III. Սեփական կապիտալ</b>			
Կանոնադրական (բաժնեհավաք) կապիտալի զուտ գումար	240	1,910,748	1,910,748
Էմիսիոն եկամուտ	250		
Վերագնահատումից և վերաչափումից տարբերություններ	260	115,708	491, 102
Կուտակված շահույթ	270	2,675,941	1,442, 209
Պահուստային կապիտալ	280		
Սեփական կապիտալի այլ տարրեր, այդ թվում՝	290		
Դիսկոնտ	291		
<b>Ընդամենը սեփական կապիտալ</b>	<b>300</b>	<b>4,702,397</b>	<b>3,844,059</b>
<b>IV. Ոչ ընթացիկ պարտավորություններ</b>			
Երկարաժամկետ բանկային վարկեր և փոխառություններ	310	7,520,885	8,763,077
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	320	573,791	557,204
Ակտիվներին վերաբերող շնորհներ	330	115,157	88,228
Ոչ ընթացիկ պահուստներ	340		
Այլ ոչ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	350		
Հետաձգված հարկային պարտավորություններ	351		
<b>Ընդամենը ոչ ընթացիկ պարտավորություններ</b>	<b>360</b>	<b>8,209,833</b>	<b>9,408,509</b>
<b>V. Ընթացիկ պարտավորություններ</b>			
Կարճաժամկետ բանկային վարկեր	370	-	-
Կարճաժամկետ փոխառություններ	380	385,086	451,221
Կրեդիտորական պարտքեր գնումների գծով	390	408,097	258,955
Ստացված ընթացիկ կանխավճարներ	400	-	-
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին	410	48,115	158,038
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր պարտադիր սոցիալական ապահովագրության գծով	420	735	1,740
Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի և աշխատակիցների այլ կարճաժամկետ հատուցումների գծով	430	31,276	44,769
Կարճաժամկետ կրեդիտորական պարտքեր մասնակիցներին (հիմնադիրներին)	440		
Այլ կրեդիտորական պարտքեր	450	376	574
Եկամուտներին վերաբերող շնորհներ	460		
Ընթացիկ պահուստներ	470	23,202	21,854
Այլ ընթացիկ պարտավորություններ, այդ թվում՝	480		
	481		
	482		
	483		
<b>Ընդամենը ընթացիկ պարտավորություններ</b>	<b>490</b>	<b>896,887</b>	<b>937,151</b>
<b>ՀԱՇՎԵԿՇԻՌ</b>	<b>500</b>	<b>13,809,117</b>	<b>14,189,719</b>

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

2020թ

(հաշվետու տարին (ժամանակաշրջանը))

Կազմակերպության  
անվանումը

**«Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր» ՓԲԸ**

Փաստացի գործունեության

էներգետիկական համակարգի կարգավարական  
ծառայություն

հիմնական երկու տեսակները

Պետական ռեզիստորում գրանցման համարը

Հարկ վճարողի հաշվառման համարը

Չափի միավորը

Գտնվելու վայրը

**ք. Երևան, Արվյան 27**

հեռախոսը

Փաստացի գործունեության  
իրականացման վայրը

**ք. Երևան, Արվյան 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	1 908 735	2,029,112
Իրացված արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների ինքնարժեք	020	(1 318 913)	(1,063,818)
Համախառն շահույթ (վնաս)	030	589 822	965,294
Իրացման ծախսեր	040		-
Վարչական ծախսեր	050	(574 747)	(549,347)
Արտադրանքի, ապրանքների, աշխատանքների, ծառայությունների իրացումից շահույթ (վնաս)	060	15 075	415,947
Գործառնական այլ եկամուտներ, այդ թվում՝	070	87 986	113,129
	071		
	072		
Գործառնական այլ ծախսեր, այդ թվում՝	080	(8 230)	(100,209)
	081		
	082		
Գործառնական շահույթ (վնաս)	090	94 831	428,867
Ֆինանսական ծախսեր	100	(279,816)	(269,423)
Բաժնեմասնակցության մեթոդով հաշվառվող ներդրումների գծով շահույթ (վնաս)	110		
Ընդհատվող գործառնությանը վերագրելի ակտիվների վաճառքներից և պարտավորությունների մարումներից շահույթ (վնաս)	120		
Այլ ոչ գործառնական շահույթ (վնաս), այդ թվում՝	130	138 680	(914,480)
	131		
Սովորական գործունեությունից շահույթ (վնաս)	140	(46,305)	(755,036)
Արտասովոր դեպքերից շահույթ (վնաս)	150		
Զուտ շահույթ (վնաս) նախքան շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումը	160	(46,305)	(755,036)
Շահութահարկի գծով ծախս (փոխհատուցում)	170	(19,772)	(100,965)
Շահութահարկի գծով ծախս (հետաձգված հարկ)	171	83,985	16,588
Զուտ շահույթ (վնաս) շահութահարկի գծով ծախսի նվազեցումից հետո	180	17,908	(839,413)

**ՏԵՂԵԿԱՆՔ**

**<<ՀԷՅՕ>> ՓԲԸ 2020թ. ընթացքում մատուցված ծառայությունների և ստացած**

**եկամուտների մասին**

*մլն դրամ*

	Գործունեության անվանումը	հունվար-դեկտեմբեր առանց ԱԱՀ
1	2	3
<b>Ա</b>	<b>Գործառնական եկամուտներ (տող1 + տող2)</b>	<b>2202.1</b>
<b>1</b>	<b>Հիմնական գործունեությունից ստացված եկամուտ</b>	<b>2015.7</b>
	ա) <<ՀԷՅ>> ՓԲԸ-ին էլ.էն.համ.օպերատորի ծառայության մատուցում	1714.7
	բ) <<ԵրՁԷԿ>> ՓԲԸ-ին ԻԻՀ արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում	301.0
<b>2</b>	<b>Այլ գործունեությունից ստացված եկամուտ</b>	<b>186.4</b>
2.1	Տարածքի վարձակալություն	106.9
2.2	Փոքր շեփերի համար ՌՊԱ հաշվարկները	1.6
2.3	<<ԲԷՑ>> ՓԲԸ (ՀՇԳՑ-2) Հաղորդման ցանցին միացման տեխ.պայմանների կազմում	0.4
2.4	<<ՀԷՑ>> ՓԲԸ-ին մատուցած ծառայությունների համար	2.8
2.5	Բանկի %	61.0
2.6	Դուրս գրված հիմնական միջոցների վաճառք	0.4
2.7	Վրաստանից ներկրված էլ.էներգիայի արտահանման ընթացքում ծառայության մատուցում	13.3

**Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք**

**<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ**

**2020թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ**

(առանց ԱԱՀ)

(ըստ նախահաշվի և փաստացի)

մլն դրամ

	Ծախսերի անվանումը	Նախահաշիվ	Փաստացի
1	2	3	4
<b>Ա</b>	<b>Եկամուտներ (1+2)</b>	<b>2193.9</b>	<b>2202.1</b>
1	այդ թվում՝ հիմնական գործունեությունից՝ ընդամենը	2008.9	2015.7
	<i>որից՝ ՀՀ տարածքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>1714.7</i>	<i>1714.7</i>
	<i>արտասահմանն ընթացքում մատուցած ծառայություն</i>	<i>294.2</i>	<i>301.0</i>
2	այլ գործունեությունից եկամուտ	185.0	186.4
<b>Բ</b>	<b>Ծախսեր (3+4+5+6+7+8+9+10+11+12+13+14+15+16)</b>	<b>2165.6</b>	<b>1780.6</b>
3	Նյութական ծախսեր	45.8	43.4
	<i>վառելիք</i>	<i>18.0</i>	<i>17.7</i>
	<i>էլ.էներգիա</i>	<i>24.0</i>	<i>21.9</i>
	<i>տարբեր անտոպահեստամասեր և պահեստամասեր, վահանակի էլեկտրոնային</i>	<i>3.8</i>	<i>3.8</i>
4	Մաշվածություն	53.4	523.2
5	Վերանորոգման ծախսեր	83.1	126.7
6	Սպասարկման ծախսեր (տեսապատի և սերվերների սպասարկում)	68.4	68.4
7	Հաշվարկներ աշխատակազմի հետ	830.0	825.9
8	Այլ ծախսեր	106.3	90.1
	<i>հեռախոսային կապ, ինտերնետային կապ</i>	<i>13.0</i>	<i>9.8</i>
	<i>գործուղում</i>	<i>5.0</i>	<i>1.7</i>
	<i>կարգավորման վճար և չփոխհատուցվող հարկեր</i>	<i>5.6</i>	<i>5.6</i>
	<i>առուղիտ և խորհրդատվական ծառայություններ</i>	<i>2.3</i>	<i>2.9</i>
	<i>վարձակալության վճար</i>	<i>18.7</i>	<i>18.8</i>
	<i>պահպանության հետ կապված ծախսեր</i>	<i>19.4</i>	<i>15.1</i>
	<i>անձնակազմի վերապատրաստման ծախսեր</i>	<i>3.0</i>	<i>1.3</i>
	<i>ավտոմեքենաների սպահովագրության վճար</i>	<i>4.5</i>	<i>4.1</i>
	<i>օպերատիվ աշխատողների բժշկական սպահովագրություն</i>	<i>3.5</i>	<i>3.5</i>
	<i>կոմունալ տնտեսության ծախսեր, գրասենյակային սպրանքների ձեռք բերում, ներկայացուցչական ծախսեր, արտահագուստի ձեռք բերում, բանկի սպասարկման և այլ չնախատեսված ծառայություններ և սպրանքներ</i>	<i>31.3</i>	<i>27.3</i>
9	Լիցենզիոն տարեկան տուրք	5.0	5.0
10	Վարկի սպասարկում	803.2	61.0
11	Նորմատիվ փաստաթղթերի մշակում	7.7	
12	ՀՀ Էներգետիկ համակարգի համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում	22.9	
13	Էլեկտրաէներգետիկական համակարգում անցումային ռեժիմների մոնիթորինգի համակարգի (WAMS) ներդրման աշխատանքներ	70.0	
14	SCADA համակարգի կիբեռանվտանգության սպահովման հետ կապված աշխատանքներ	6.6	
15	Գերբարձր լարման ցանցի շահագործման հետ կապված միջոցառումների մշակում	8.3	
16	ՀՀ Էներգետիկ համակարգի 2020-2024թ.թ. համար զարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում	4.2	4.2
17	«Power Factory» ծրագրային համալիրի արդիականացում	16.7	
18	Համակարգչային ծրագրային փաթեթների հավաքածուներ (SIEMENS)	24.0	23.1
19	Էլեկտրական էներգիայի մատակարարման (արևային) սարքերի տեղադրում պահուստային կարգավարական կետում	10.0	9.6
<b>Գ</b>	<b>Շահույթ (վնաս) (= Ա - Բ)</b>	<b>28.3</b>	

**Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք**  
**<<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ**  
**2020թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի**  
**(ԱԱԴ-ով)**

*մլն դրամ*

h/h	Մուտքերի աղբյուրները և ծախսերի ուղղությունները	Փաստացի
<b>1</b>	<b>Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի սկզբում</b>	<b>614.1</b>
<b>2</b>	<b>Ֆինանսական մուտքերը, ընդամենը</b>	<b>2636.4</b>
	2.1. հիմնական գործունեությունից	2445.5
	2.2. այլ գործունեությունից	190.9
<b>3</b>	<b>Ֆինանսական ծախսեր, ընդամենը՝</b>	<b>2318.4</b>
3.1	աշխատավարձ	625.1
3.2	հարկեր, տուրքեր, վճարներ <i>(ԱԱՀ, եկամտային հարկ, շահութահարկի կանխավճար, գույքահարկ, յիջենգիտն տուրք)</i>	445.0
3.3	Շահութաբաժին	18.9
3.4	նյութական ծախսեր	56.0
3.5	վերանորոգման ծախսեր	144.2
3.6	վարկեր և տոկոսագումարներ	772.3
3.7	գործուղում	3.1
3.8	սպասարկման ծախսեր	78.1
3.9	վարձակալական վճար	21.5
3.10	գրասենյակային պիտույքների, գույքի, տեխնիկայի, տնտեսական ապրանքների և այլ ծառայությունների ձեռք բերում	18.9
3.11	Աուդիտ և խորհրդատվական աշխատանքներ	2.96
3.12	Պահպանության ծառայության վճար	15.06
3.13	PSSRSincal 16.5 ծրագրի ձեռք բերում	23.4
3.14	Մենք ենք մեր սահմանները, Համահայկական դրամահավաք	14.0
3.15	ՀՀ էներգետիկ համակարգի 2020-2024թ.թ. համար գարգացման երկարաժամկետ ծրագրի մշակում	10.0
3.16	Դրամական օգնություն	9.4
3.17	Արևային կայանի կառուցման աշխատանքներ	11.5
3.18	Ավտոմեքենաների ապահովագրություն	4.0
3.19	Օպերատիվ աշխատողների բժշկական ապահովագրություն	3.6
3.20	այլ ծախսեր	41.4
<b>4</b>	<b>Հաշվի մնացորդը՝ ժամանակաշրջանի վերջում</b>	<b>932.1</b>

**Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք**

**"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" ՓԲԸ  
2020թ. Դեբիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ  
(հունվար-դեկտեմբեր)**

*(հազ. դրամ)*

Կազմակերպության անվանումը	Նպատակը	Տարեկգրի մնացորդ 01.01.20թ.	Ավելացում (կուտակում)	Նվազում (մարում)	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.20թ.
2	3	4	5	6	7
Ընդամենը դեբիտորական պարտքեր		212855	2569691	2572204	210342
"Հայէլգանց" ՓԲԸ	Օպերատորի ծառայություն	162221	2057689	2047595	172315
"Հայէլգանց" ՓԲԸ այլ ծառայությ.	Օպերատորի ծառայություն	34	3445	3408	71
"Երևանի ՋԷԿ" ՓԲԸ	Օպերատորի ծառայություն	37412	377245	397930	16727
"Ի Էյ Էներջի Ընդվայգորի" ՍՊԸ	Ծառայություն	3000	0	3000	0
"Մեգանեստ"	Վարձակալ.ծառայություն	11	21	32	0
"Հաշվարկային կենտրոն" ՓԲԸ	Վարձակալ.ծառայություն	704	8447	9151	0
"Կարալեվաս" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	54	649	703	0
"Յուքոմ" ՓԲԸ	Վարձակալ.ծառայություն	7572	45434	42056	10950
"Քոնթուր Գլոբալ ՀԿ" ՓԲԸ	Վարձակալ.ծառայություն	575	9001	8299	1277
"Մնջոյանի անվան Գյումրիի ՀԷԿ"	Վարձակալ.ծառայություն	37	148	185	0
"Էֆ Նեթ" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	974	25934	23929	2979
"Կարինե Ավետիսյան" ԱԶ	Վարձակալ.ծառայություն	52	628	575	105
"Վուլֆաս" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	0	245	225	20
"Արդշին բանկ" ՓԲԸ	Վարձակալ.ծառայություն	0	20451	20451	0
"Էնքադշին" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	81	162	243	0
"Մաստն Գասպարյան" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	72	401	264	209
"Կոնվերս Բանկ" ՓԲԸ	Վարձակալ.ծառայություն	36	432	468	0
"Ալֆա Բնվեստ" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	20	238	238	20
"ԳՄ Դրիմ" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	0	247	247	0
"Անանառ" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	0	165	165	0
"ԷԼ Հեռաչափ" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	0	101	101	0
"ԹԻՄ" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	0	6746	4497	2249
"Արփինեստ" ՍՊԸ	Վարձակալ.ծառայություն	0	8820	5880	2940
Այլ	ԱՅԼ, ծառայություն	0	2612	2132	480
Այլ պաշարների գծով	Ծառայություն	0	430	430	0

**Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք**  
**"Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր" ՓԲԸ**  
**2020թ. Կրեդիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ**  
*(հունվար-դեկտեմբեր)*

(հազ. դրամ)

1	2	3	4	5	6	7
Գազմակերպության անվանումը	Նպատակը	Տարեկգրի մնացորդ 01.01.20թ.	Ավելացում (կուտակում)	Նվազում (մարում)	Մնացորդը հաշվետու ժամանակաշրջանի վերջում 31.12.20թ.	
<b>1</b>	<b>Կրեդիտորական պարտքեր գնումների գծով</b>		<b>404819.6</b>	<b>763286</b>	<b>910220.6</b>	<b>257899</b>
	Պետ.բյուջե (ռադիոհաճախականություն)	Վարձակալույթ.	480	1454	1652	282
	"Վուլֆաս" ՍՊԸ	ԿԿԾ տեսապ.սպաս.ծառ.	2720	44640	46640	720
	"Լիգա Պլուս" ՍՊԸ	անվտանգ. համակարգ	0	38780	38780	0
	Տոյոտա ԵրևանՍՊԸ	Մեք. սպասարկ.	0	338	284	54
	Գարանտ սերվիս ՍՊԸ	Մեքենաների սպասարկ.	0	6135	6135	0
	Գարանտ սերվիս ՍՊԸ	Ծառայութ.	0	6135	6135	0
	Նեթվորկ գոնՍՊԸ	նյութեր	0	509	509	0
	Դարֆ ՍՊԸ	նյութեր	0	509	509	0
	Սի Փի ԷՍ Օյլ ՍՊԸ	նյութեր	0	8106	8106	0
	Երիցյան Արթուր	Վարձակալույթ.	90	1116	1206	0
	Խոսրովյան Արմեն	Վարձակալույթ.	0	660	660	0
	Հայրապետյան Կամո	Վարձակալույթ.	0	300	300	0
	Վարդանյան Լևոն	Վարձակալույթ.	0	465	465	0
	Արիստակեսյան Վարդան	Վարձակալույթ.	30	30	60	0
	"Կ. Դեմիրճյանի անվ.Սետրոպոլ" ՓԲԸ	Վարձակալույթ.	786	9432	9432	786
	"Հայելցանց" ՓԲԸ	էլ.էներգիա	3137	26318	26633	2822
	"Վեոն Արմենիա" ՓԲԸ	Փոստ և հեռահաղորդ.	332	3769	3806	295
	"Վեոն Արմենիա" ՓԲԸ	Վարձակալույթ.	448.6	4635	5083.6	0
	"Թիվ 1 ռազմական ջոկատ" ՓԲԸ	Պահպան.ծառ.	0	15070	15070	0
	"ՄՏՄ Հայաստան" ՓԲԸ	Փոստ և հեռահաղորդ.	270	7204	7155	319
	"Մեգանետ" ՍՊԸ	Սերվիս.սպաս.ծառայութ.	1413	32846	32846	1413
	"Յուրոմ" ՍՊԸ	Փոստ և հեռահաղորդ.	582	6898	6798	682
	"Էներգետիկայի գիտ.ինստիտ." ՓԲԸ	ծառայություն	10000	24	10024	0
	"Լիմա" ՓԲԸ	ծառայություն	0	73941	73941	0
	"Գեդամա ԷՅՇ" ՍՊԸ	ծառայություն	0	8990	8990	0
	"Էյվիսի քոնսալթինգ ընդ աուդիտ" ՍՊԸ	աուդիտ	0	3465	2965	500
	"Վեոյա Ջուր" ՓԲԸ	Կոմունալ	50	465	486	29
	"ԲԷՑ" ՓԲԸ	Վարձակալույթ.	84	1008	1008	84
	"Մաստերկրոմպ" ՍՊԸ	ինտերնետ	3	40	39	4
	"Արմեբրոկ" ԲԲԸ	ռեեստրի վարում	0	83	62	21
	"Ախտահանման կենտրոն"	Այլ	0	370	340	30
	"Գործք" ՍՊԸ	Գրասենյակային	0	78	78	0
	"Էվրի դեյ" ՍՊԸ	Գրասենյակային	12	506	518	0
	"Սմարթթայն" ՍՊԸ	Կազմ.տեխ. պահեստ.	0	275	275	0
	"ՄԱՍ-Գրուպ" ՍՊԸ	Սննդամթերք	3	793	810	0
	Ա2 Մարտիկ Պետրոսյան	Ավտոմեք. տեխ. սպաս.	150	1800	1800	150
	"Ռեդիոնետ" ԱՊԸ		387472	421665	558373	250764
	"Lahmeyer International"		0	57857	57857	0
	Այլ		77	63960	64037	0
	Այլ ՀՄ		0	21794	21794	0
	Այլմենտ		0			0
<b>2</b>	<b>Կրեդիտորական պարտքեր բյուջեին</b>		<b>139529</b>	<b>1483163</b>	<b>1520277</b>	<b>102415</b>
	Արհմիություն		376	5209	5011	574
	ԱԱՀ	Հարկ	79535	442466	492786	29215
	Եկամտահարկ	Հարկ	26932	193112	193625	26419
	Գույքահարկ	Հարկ	1179	2509	2427	1261
	Հողի հարկ	Հարկ	56	96	152	0
	Այլ հարկեր	Հարկ	174	2062	2059	177
	Կրեդիտ. պարտքեր աշխատ. գծով	Աշխատավարձ	31277	837709	824217	44769
<b>3</b>	<b>Փոխառություններ</b>		<b>7905972</b>	<b>2001809</b>	<b>693483</b>	<b>9214298</b>
	Համաշխարհ. Բանկի վարկ և % Ֆին.Նախ	Վարկ	46357	6106	15006	37457
	Ճապոն. Բանկի վարկ և % Ֆին.Նախ	Վարկ	2388736	530098	381590	2537244
	Ասիական.Բանկ Ֆին.Նախ	Վարկ	5470879	1465605	296887	6639597
	<b>ԸՆԴԱՄԵՆԸ ԿՐԵԴԻՏՈՐԱԿԱՆ ՊԱՐՏՔԵՐ</b>		<b>8450320.6</b>	<b>4248258</b>	<b>3123980.6</b>	<b>9574612</b>

## Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք

### <<Էլեկտրաէներգետիկական համակարգի օպերատոր>> ՓԲԸ-ի Վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ 01.01.2021թ.

(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 01.01.2021թ. դրությամբ 237807.61 ԱՄՆ դոլար

Մարման ենթակա մայր գումարի  
մնացորդը 01.01.2021թ. դրությամբ կազմում է 59456.93 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 01.01.2021թ. դրությամբ 867051324.11 Ճապոնական իեն

Մարման ենթակա մայր գումարի  
մնացորդը 01.01.2021թ. դրությամբ կազմում է 731452554.76 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 01.01.2021թ. դրությամբ կազմում է 7915611.15 SDR

Մարման վերջնաժամկետը 2039թ.

\* - Հաշվարկները իրականացվում են SDR արտարժույթի փոխարժեքներով

3.Դրամային հաշվառմամբ Ընկերության վարկային պարտավորությունները  
կազմում են **9692.25 մլն դրամ**

այդ թվում՝ Համաշխարհային բանկի գծով

(01.01.2021թ.դրությամբ 1 ԱՄՆ դոլարի փոխարժեքը կազմում է 522.59 դրամ) **31.07 մլն դրամ**

Ճապոնական բանկի գծով

(01.01.2021թ.դրությամբ 10 իենի փոխարժեքը կազմում է 50.63 դրամ) **3703.34 մլն դրամ**

Ասիական բանկի գծով

(01.01.2021թ.դրությամբ 1 XDR փոխարժեքը կազմում է 752.67 դրամ) **5957.84 մլն դրամ**

**ՀԱՇՎԱՐԿ**

50 ՏՈԿՈՍԻՑ ԱՎԵԼԻ ՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ ՀԱՆԴԻՍԱՑՈՂ ԲԱԺՆԵՄԱՍ ՈՒՆԵՑՈՂ  
 «ԷԼԵԿՏՐԱԵՆԵՐԳԵՏԻԿԱԿԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕՊԵՐԱՏՈՐ» ՓԲԸ ՇԱՐՈՒԹԱԲԱԺՆԻ ՀԱՇՎԱՐԿՄԱՆ

<b>1. Շահաթարածին վճարողի անվանումը</b>								<b>2. վճարողի գտնվելու վայրը</b>					
<b>3. ՀՎՀՀ</b>								<b>4. Հեռախոսի համարը</b>					
<b>0</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>2</b>						
<b>5. Հաշվետու տարի</b>								<b>2</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>6. ներկայացման ամսաթիվը</b>	
Հ/Հ	Ցուցանիշի անվանումը							տողը	Հաշվետու տարվա փաստացի գումար				
1	Ձուտ շահույթը (վնասը)՝ շահութահարկի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո (ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվության ձև N12, 180-րդ տող)							010	(839413.0)				
2	50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաթափանցիկ 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					
<b>նույն թվում</b>													
	- 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					

<p>- Հայաստանի Հանրապետության տարածքում գործող ման օրապահիկի ծախսերը Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող գումարի չափով. (գործող վողի գործող ման մեջ գտնվելու յուրաքանչյուր օրացույցային օրվա համար 16.0 հազար դրամի չափով)</p>	026	
<p>–Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ներկայացուցչական ծախսերի չափով. (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավել, քան 10.0 մլն դրամը )</p>	027	
<p>- Առողջապահական հիմնարկների, ծերերի և հաշմանդամների տների, մանկական նախադպրոցական հիմնարկների, վերականգնողական ծամբարների, մշակութային, կրթական և մարզական հիմնարկների, ինչպես նաև բնակարանային ֆոնդի օբյեկտների պահպանման համար Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող ծախսերի չափով. (հաշվետու տարվա համախառն եկամտի 1.0 տոկոսի չափով (այդ թվում՝ ամրոտիզացիոն մասհանումները և նորոգման ծախսերը)</p>	028	
<p>- Հայաստանի Հանրապետության կառավարության սահմանած չափը գերազանցող Հայաստանի 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 Հայաստանի Հանրապետության ներմուծված ապրանքների արժեքի 5.0 տոկոսը չգերազանցող գումարներից առավելագույնի չափով)</p>	029	
<p>50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս զուտ շահույթը (վնասը) շահաբաժնի գծով ծախսերի նվազեցումից հետո ենթակա է ավելացման 77 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)</p>	030	23390.0
<p>–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.</p>	031	
<p>–Պետական կամ համայնքների բյուջեներ, ինչպես նաև պարտադիր սոցիալական ապահովագրության վճարների դիմաց գանձվող տույժերի, տուգանքների և այլ գույքային սանկցիաների գումարի չափով</p>	032	
<p>- Պետական կամ համայնքների բյուջեներ, ինչպես նաև պարտադիր սոցիալական ապահովագրության վճարումների դիմաց գանձվող տույժերի, տուգանքների և այլ գույքային սանկցիաների գումարի չափով. *ավելացումները կատարվում են այն հաշվետու ժամանակաշրջանում, որի ընթացքում հաշվեգրվել է (արձանագրվել է).</p>	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, ժերանոցներին և մանկատներին) ինչպես նաև հոգեբուժական և հակաթոքախտային 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	23390.0
	-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	
	–Վրտադրանքի 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 սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող ընկերությունների շահութաբաժինների հաշվարկման բազան որոշելիս գուտ 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 գուտ շահույթին ավելացվող գումար (020+030+040)	050	23390.0
	Զուտ շահույթը (վնասը) հաշվի առած ավելացումները (010 + 050)	060	(816023.0)
6	Շահութաբաժնի տոկոսադրույքը	070	
7	ՀՀ պետական բյուջե վճարման ենթակա շահութաբաժնի գումարը (060X070)	080	

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

ՀԱՇՎԱՐԿ ՌԵՋԻՐԵՆՏ ԵՎ ՆԱԶՈՒԹԱՀԱՆՐԿ ԿՃԱՐՈՂԻ ԵՎ ՄՇՏԱԿԱՆ ՀԱՍՏԱՏՈՒԹՅԱՆ ՄԻՋՈՑՈՎ ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԿՈՄԻՏԵՍԻ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅՈՒՆ ԻՐԱԿԱՆԱՑՆԱԳՂ ՈՉ ՌԵՋԻՐԵՆՏ ԵՎ ՆԱԶՈՒԹԱՀԱՆՐԿ ԿՃԱՐՈՂԻ ԵՎ ՆԱԶՈՒԹԱՀԱՆՐԿԻ	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 ԹԱՂԱՍՄԱՍ ԱՐՈՎՅԱՆ Փ. 27							
4. Ելում հարկ վճարողի ռեզիդենտության վերաբերյալ	Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող		V		Ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարող			
5. Հաշվետու ժամանակաշրջանը	Տարի			2020				

Բաժին 1.

Համախառն եկամուտը	(դրամ)
6. Ապրանքների մատակարարումից եկամուտը	
7. Արտադրանքի մատակարարումից եկամուտը	
8. Աշխատանքների կատարումից եկամուտը	
9. Մատուցումների մատուցումից եկամուտը, այդ թվում՝	
1) Անհատ ձեռնարկատերերի ֆրանսիզի դիմաց ստացվող եկամուտը	2,034,159,923
10. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքներից եկամուտը	
11. Հիմնական միջոցների օտարումից եկամուտը	
12. Ոչ էյուրոական ակտիվների օտարումից եկամուտը	
13. Այլ ակտիվների օտարումից եկամուտը	
14. Շահաբաժիններից եկամուտը	357,610
15. Վարկերի տրամադրումից տեղափոխման եկամուտը	
16. Փոխառությունների տրամադրումից տեղափոխման եկամուտը	
17. Տնտեսական վարձակալությունից տեղափոխման եկամուտը	90,692,366
18. Գործառնական վարձակալությունից վարձակալական վճարից և (կամ) սերվիտուտի վճարից եկամուտը	106,892,001
19. Ռոյալթիներից եկամուտը	
20. Անհատույց ստացված դրամական միջոցներից եկամուտը	
21. Անհատույց ստացված հողամասերից եկամուտը	
22. Անհատույց ստացված այլ ակտիվներից եկամուտը	28,002,884
23. Դատարանի որոշումների հիման վրա տիրազուրկ ճանաչված և սեփականության իրավունքով շահութահարկ վճարողին մոխեանցվող ակտիվներից եկամուտը	
24. Տիրազուրկ ակտիվների նկատմամբ շահութահարկ վճարողի կողմից օրենսդրությամբ սահմանված կարգով (բացառությամբ դատարանի որոշումների հիման վրա) իր իրավունքների ճանաչման դեպքում տիրազուրկ ակտիվներից եկամուտը	
25. Գույքագրման ժամանակ հատնաբերված գույքի ամեցուկից եկամուտը	
26. Փաստացի արտաքցած (առկա) պարտավորությունների՝ ամբողջությամբ կամ մասնակի գեղջումից կամ ներումից ստացվող եկամուտը	
27. Ապահովագրական հատուցումից եկամուտը	
28. Պատճառված վնասի (կրած կորուստի) հատուցումից եկամուտը	723,000
29. Տույժերի, տուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով եկամուտը	108,904

30. Անվավեր ճանաչված գործարքների մասով նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման բազայի որոշման նպատակով համախառն եկամտից կատարված նվազեցումների վերաձևակերպումից եկամուտը	
31. Հարկման նպատակով դուրս գրման ենթակա կրեդիտորական պարտքերից եկամուտը	
32. Նախկինում դուրս գրված անհուսալի դեբիտորական պարտքերի մարումից եկամուտը	
33. 'Դուրս չգրված դեբիտորական պարտքերի մարման դեպքում՝ սահմանված կարգով պահուստին կատարված մասհանումներից եկամուտը, ինչպես նաև դեբիտորական պարտքերի հնարավոր կորուստների պահուստի (պահուստաֆոնդի) ճշգրտումից եկամուտը	
34. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից նախկինում հաշվեկշռից դուրս գրված անհուսալի ակտիվների և ինվեստիցիոն արժեթղթերի՝ հաշվեկշռում վերականգնման արդյունքում հաշվեկշռված եկամուտը	
35. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից հաշվեկշռից դուրս չգրված ակտիվների դեպքում՝ սահմանված կարգով ձևավորված պահուստների նվազեցման գծով հաշվեկշռված եկամուտը	
36. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերաապահովագրողի մասնաբաժնի գծով ճանաչվող եկամուտը	
37. Վերաապահովագրության փոխանցված պայմանագրերից ապահովագրական ընկերությունների ստացվող կոմիսիոն վարձատրությունից եկամուտը	
38. Ածանցյալ ֆինանսական գործիքների միասնական գրանցամատյանում գրանցված ածանցյալ ֆինանսական գործիքներով ստացվող՝ պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գուտազման արդյունքում ձևավորված վճարումներից եկամուտը	
39. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարների և ավելցվող գումարներից եկամուտը	
40. Այլ եկամուտները	
41. Հարկխառն եկամուտը (6-40-րդ կետերում նշված եկամուտների հանրագումարը), այդ թվում՝	2,260,936,688
1) Արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեությունից եկամուտը	
2) Համատեղ գործունեությունից եկամուտը	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած ցանկում ներառված սահմանամերձ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության կազմակերպման արդյունքում ստացված արտադրանքի իրագումից ստացման ենթակա եկամուտը	
Նվազեցումները	
42. Մատակարարված ապրանքների սկզբնական արժեքը	
43. Մատակարարված արտադրանքի արտադրության հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
44. Աշխատանքների կատարման հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
45. Ծառայությունների մատուցման հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	-1,060,038,708
46. Միջնորդական պայմանագրերի շրջանակներում իրականացված գործարքների հետ անմիջականորեն կապված ծախսը	
47. Օտարված հիմնական միջոցների հաշվեկշռային արժեքը	
48. Օտարված ոչ կույթական ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
49. Օտարված այլ ակտիվների հաշվեկշռային արժեքը	
50. Վառչական ծախսերը, այդ թվում՝	-511,573,545
1) ՀՀ տարածքից դուրս գործուղման հետ կապված ծախսերը	
2) ՀՀ տարածքում գործուղման հետ կապված ծախսերը	-625,400
3) Ներկայացուցչական ծախսերը	-2,185,511
4) Կառավարման ծառայությունների գծով ծախսերը	
5) Խորհրդատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	-2,887,501
6) Տեղեկատվական ծառայությունների գծով ծախսերը	
51. Իրացման ծախսերը, այդ թվում՝	
1) Գովազդի գծով ծախսերը	
2) Մարկետինգի գծով ծախսերը	
52. Ոչ արտադրական բնույթի ծախսերը	
53. Ֆինանսական ծախսերը, այդ թվում՝	-62,250,422
1) Վարկերի, ինչպես նաև բանկերից և վարկային կազմակերպություններից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	-62,250,422
2) Բանկ և (կամ) վարկային կազմակերպություն չհամարվող սուբյեկտներից ներգրավված փոխառությունների գծով տոկոսը	
54. Ֆիզիկական անձանց օգնության, սննդի կազմակերպման, նրանց համար սոցիալ-մրավոթային միջոցառումների կազմակերպման և համանման այլ ծախսերը	-5,652,342
55. Ապահովագրական և վերաապահովագրական ծախսը	-22,699,848
56. Վարձակալական վճարի կամ սերվիտուտի գծով ծախսը	-18,839,738
57. Պատճառված վնասի (կրած կորուստի) հատուցման գծով ծախսը	
58. Տույժերի, տուգանքների և գույքային այլ պատժամիջոցների տեսքով ծախսը	
59. Զփոխհատուցվող և սահմանված կարգով չհաշվանցվող (չպակասեցվող) հարկերի, տուրքերի և վճարների գծով ծախսը	-10,010,264
60. Հաշվանցման (պակասեցման) ենթակա ԱԱՀ-ի գումարներից նվազեցվող գումարների գծով ծախսը	

61. Այլ ծախսերը	-8,952,711
62. Ընդամենը ծախսերը (42-61-րդ կետերում նշված ծախսերի հանրագումարը)	-1,700,017,578
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 մատով նախորդ հաշվետու ժամանակաշրջաններում հարկման բազայի որոշման նպատակով համախառն եկամտում ներառված գումարների վերաձեռնարկումից նվազեցումը	
69. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման համար պահուստի կատարվող մասհանումները	
70. Անհուսալի դեբիտորական պարտքերի դուրսգրման դեպքում՝ այդ նպատակով ստեղծված պահուստի կատարված մասհանումները գերազանցող գումարները	
71. Նահանգնում դուրս գրված անհուսալի կրեդիտորական պարտքերի մարման գումարները	
72. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց ակտիվների և (կամ) ինվեստիցիոն արժեթղթերի հնարավոր կորուստների պահուստներին ուղղված գումարները	
73. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմից կատարվող ապահովագրական և վերապահովագրական հատուցումները	
74. Ապահովագրական ընկերությունների տեխնիկական պահուստների, տեխնիկական պահուստներում վերապահովագրողի մասնաբաժնի գծով կատարվող ծախսերը	
75. Բանկերի, վարկային կազմակերպությունների, ապահովագրական ընկերությունների և արժեթղթերի շուկայի մասնագիտացված անձանց կողմ թղթադրամների և վճարային փաստաթղթերի պատճառով կրած կորուստները	
76. Հարկային տարվան նախորդող 5 հարկային տարիների գործունեության այդուրեքներով ստացված հարկային վնասը	
77. Գրադարաններին, թանգարաններին, հանրակրթական դպրոցներին, տուն-գիշերօթիկներին, ծերանոցներին, մանկատներին, բժշկական հաստատություններին, ինչպես նաև ոչ առևտրային կազմակերպություններին տրամադրված ակտիվների, դրանց համար կատարված աշխատանքների և (կամ) դրանց մատուցված ծառայությունների արժեքը	
78. Վարձու աշխատող համարվող, ինչպես նաև քաղաքացիաիրավական պայմանագրի հիման վրա աշխատանք կատարող կամ ծառայություն մատուցող յուրաքանչյուր հաշվառման համար հաշվարկված աշխատավարձի և դրան հավասարեցված այլ վճարումների, ինչպես նաև քաղաքացիաիրավական պայմանագրից ստացվող եկամուտների հանրագումարի 150%-ը	
79. Ածանցյալ ֆինանսական գործիքների միջանկյալ գրանցամատյանում գրանցված ածանցյալ ֆինանսական գործիքներով կատարվող՝ պարտավորությունների հաշվանցի և (կամ) գուտազման արդյունքում ձևավորված վճարումների գծով ծախսը	
80. Ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի շահաբաժինները	
81. Անհատ ձեռնարկատիրոջ կամ նուտարի 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՝	-1,700,017,578
1) Արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեությունից նվազեցումները	
2) Համատեղ գործունեությունից նվազեցումները	
3) Հայաստանի Հանրապետության կառավարության հաստատած գանկում ներառված սահմաններձ բնակավայրերում իրականացվող տնտեսական գործունեության շրջանակներում արտադրության նազմակերպման 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]))	560,919,110
86. Հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամուտների ազատման) արտոնությունները	
87. Հարկվող շահույթը՝ հաշվի առած հարկվող շահույթի նվազեցման (այդ թվում՝ շահութահարկի վճարումից եկամուտների ազատման) արտոնությունները((կետ 85)+(կետ 86)), եթե [կետ 85]>0 և ((կետ 85)+(կետ 86))>0, կամ 0)	560,919,110
88. Հաշվետու տարվա շահութահարկի գումարը	100,965,439
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 գեղչ 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)	100,965,439
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 նվազեցված ենթակա շահութահարկի կամ շահութից հաշվարկվող այլ հարկի գումարը	
95. Օտարերկրյա պետություններում գանձված շահութահարկի կամ շահութից 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 շահութից հաշվարկվող այլ հարկի հաշվարկ 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	100,965,439
99. Մշտական հաստատության միջոցով Հայաստանի Հանրապետությունում գործունեություն իրականացնող ոչ ռեզիդենտ շահութահարկ վճարողի մշտական հաստատությանը չվերագրվող եկամուտների մասով շահութահարկի գումարը	0
100. Շահութահարկի ընդհանուր գումարը $(\text{կետ } 98) + (\text{կետ } 99)$	100,965,439
101. Հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը	-11,863,224
102. Շահութահարկի գումարը՝ հաշվետու տարում շահութահարկի հաշվարկված կանխավճարների հանրագումարը նվազեցնելուց հետո $((\text{կետ } 100) + (\text{կետ } 101))$ , եթե $(\text{կետ } 100) > 0$ և $(\text{կետ } 100) > (\text{կետ } 101)$ , կամ 0	89,102,215
103. Նախորդ տարիներում վճարված և շահութահարկի գումարից չհաշվանցված նվազագույն շահութահարկի գումարը	
104. Վճարման ենթակա շահութահարկի գումարը $((\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103))$ , եթե $(\text{կետ } 102) > 0$ և $(\text{կետ } 102) + (\text{կետ } 103) > 0$ , կամ 0	89,102,215
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. Երջանառության հարկով և (կամ) արտոնագրային հարկով հարկվող գործունեության տեսակներով զբաղված անհատ ձեռնարկատերերի և եռտարների շահութահարկի գումարը	

Բաժին 2.

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

1. Եկամտի կոդը և տեսակը	2. Ստացված եկամուտները (հարկվող)
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	
005 տոկոսները	
006 ռոյալթիները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
010 Հանահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղբյուրներից ստացվող այլ եկամուտները	
3. Ընդամենը	
4. Եկամտի կոդը և տեսակը	5. Հաշվարկված շահութահարկի գումարները
001 ապահովագրական հատուցումները	
002 վերապահովագրական վճարները	
003 փոխադրման (ֆրախտի) դիմաց եկամուտները	
004 շահաբաժինները	

005 տոկոսները	
006 ուղղությունները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղքատներից 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 ուղղությունները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղքատներից 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 ուղղությունները	
007 վարձակալական վճարները	
008 ակտիվների արժեքի հավելածը	
009 արժեթղթերի օտարումից ստացվող ակտիվների արժեքի հավելածը	
010 Համահայկական բանկից ստացվող շահաբաժինները	
099 Հայաստանի Հանրապետության աղքատներից ստացվող այլ եկամուտները	
12. Ընդամենը	
13. Ընդամենը հաշվարկված շահութահարկի գումարը (կետ6)-(կետ12)	

**Բաժին 3.  
Ղեբիտորական, կրեդիտորական պարտքեր**

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

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

N	Անհուսալի ղեբիտորական պարտքի գումարը	Անհուսալի կրեդիտորական պարտքի գումարը	Դուրսգրման ամսաթիվը	Դատարանի վճիռն օրինական ուժի մեջ մտնելու ամսաթիվը	Ղեբիտորական կամ կրեդիտորական պարտք ունեցող մյուս 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	120	120
3	Այլ ոչ նյութական ակտիվներ	120	120

Բաժին 7.

Հաշվապահական հաշվառման թաղարկանությանը վերաբերող բացահայտումներ

Պաշարների ինքնարժեքի որոշման բանաձևը որոշվում է առաջին մուտք-առաջին ելք ԱՄԱԵ (ֆիժո) բանաձևով: Հիմնական միջոցների հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո հիմնական միջոցները հաշվառվում են սկզբնական արժեքով՝ հանած կուտակված մաշվածությունը և արժեզրկումից կուտակված կորուստները: Այ կյութական ակտիվների հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո ոչ կյութական ակտիվները հաշվառվում են սկզբնական արժեքով (հաշվի առած հետագա ավելացվող ծախսումները) հանած ցանկացած կուտակված ամորտիզացիա և ցանկացած կուտակված արժեզրկումից կորուստ: Ներդրումային գույքի հետագա չափման մոտեցումը՝ սկզբնական ճանաչումից հետո ներդրումային գույքը հաշվառվում է սկզբնական արժեքով՝ հաշվի առած կուտակված մաշվածությունը և արժեզրկումից կորուստները: Վաճառքի համար մատչելի ֆինանսական ակտիվների դրական արժեքով վերաչափումից շահույթների (վասսների) 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 մոթոդը, որի դեպքում ներդրումը գրանցվում է ինքնարժեքով: Էական սխալի ուղղման գումարն արտացոլվում է ընթացիկ ժամանակաշրջանի զուտ շահույթ կամ վնասը որոշելիս: Կառուցման կամ ծառայությունների հատուցման պարմանագրերի գծով հաստիքի ճանաչման համար գործարքի ավարտվածության աստիճանի որոշման մոտեցումը՝ որոշվում է պայմանագրում նախատեսված աշխատանքների ֆիզիկական ավարտվածության աստիճանով: Արտարժույթի փոխարժեքային տարբերություններ ճանաչման մոտեցումը՝ փոխարժեքային տարբերությունները ճանաչվում են որպես նկատու 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՝ "Soft Master" 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 մասնաձևումները	Ելք/պակասեցում, այդ թվում՝ իրացված անհատույց օտարված, դուրս գրված, կորսված, մաշվածությունը կամ ամորտիզացիոն մասնաձևումները	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 մասնաձևումները	Մնացորդը հաշվետու տարվա հունվարի 1-ի դրությամբ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Հիմնական միջոցներ	12,490,334,064	792,394,682	852,487,609	12,430,241,137	10,488,488,560	792,394,682	823,908,273	10,456,974,969
2.	Ոչ կյութական ակտիվներ	215,935,325	23,050,718	38,945,483	200,040,560	215,935,325	23,050,718	38,945,483	200,040,560
3.	Ներդրումներ (այդ թվում տրված վարկեր, փոխառություններ)	593,000,000	1,311,731,263	963,000,000	941,731,263	593,000,000	1,311,731,263	963,000,000	941,731,263
4.	Հումք (կյութեր), կիսապատրաստուկներ	10,408,420	275,368,497	78,718,336	207,058,581	10,408,420	275,368,497	78,718,336	207,058,581
5.	Կենսաբուսական ակտիվներ				0				0
6.	Անավարտ արտադրություն				0				0
7.	Պատրաստի արտադրանք				0				0
8.	Մաքրակներ				0				0
9.	Տրված կանխավճարներ	145,046,269	117,162,580	99,060,153	163,148,696	145,046,269	117,162,580	99,060,153	163,148,696
10.	Դեբիտորական պարտքեր բուջենեղին	119,611,723		102,739,404	16,872,319	119,611,723		102,739,404	16,872,319
11.	Դեբիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով				0				0

12.	Դեբիտորական պարտքեր աշխատավարձի մասով	838,564	20,787,549	21,488,645	137,468	838,564	20,787,549	21,488,645	137,468
13.	Դեբիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0				0
14.	Այլ դեբիտորական ստույգներ	212,855,372	1,282,704,377	1,285,216,964	210,342,785	212,855,372	1,282,704,013	1,285,216,964	210,342,421
15.	Առհաշիվ անձանցից ստացման ենթակա գումարներ				0				0
16.	Դրամական միջոցներ	21,088,181	3,932,532,548	3,933,475,404	20,145,325	21,088,181	3,932,532,548	3,933,475,404	20,145,325
17.	- Արժեթղթեր				0				0
18.	Այլ ակտիվներ				0				0
19.	Ընդամենը ակտիվներ (1-18-րդ կետերի հանրագումար)	13,809,117,918	7,755,732,214	7,375,131,998	14,189,718,134	11,807,272,414	7,755,731,850	7,346,552,662	12,216,451,602
20.	Ստացված վարկեր և փոխառություններ	7,905,971,031	2,767,189,609	1,458,862,816	9,214,297,824	9,114,291,226	2,542,311,205	1,252,448,000	10,404,154,431
21.	Ստացված կանխավճարներ	0			0				0
22.	Կրեդիտորական պարտքեր բյուջեներին	48,114,655	759,262,563	649,338,695	158,038,523	48,114,655	759,262,563	649,338,695	158,038,523
23.	Կրեդիտորական պարտքեր սոցիալական վճարների մասով	735,287	8,839,694	7,835,463	1,739,518	735,287	8,839,694	7,835,463	1,739,518
24.	Կրեդիտորական պարտքեր աշխատավարձի մասով	54,479,523	859,337,032	847,193,870	66,622,685	31,276,266	838,832,128	825,339,870	44,768,524
25.	Կրեդիտորական պարտքեր շահաբաժինների մասով				0				0
26.	Կրեդիտորական պարտքեր գնումների մասով	408,095,972	734,694,665	883,834,990	258,955,647	408,095,972	734,694,665	883,834,990	258,955,647
27.	Այլ կրեդիտորական պարտքեր	376,414		376,414	0	376,414		376,414	0
28.	Առհաշիվ անձանց տրաման ենթակա գումարներ		5,208,800	4,634,612	574,188		5,208,800	4,634,612	574,188
29.	Այլ պարտավորություններ	688,947,441	1,317,012	44,833,372	645,431,081	115,156,850	1,074,300	28,002,884	88,228,266
30.	Ընդամենը պարտավորություններ (20-29-րդ կետերի հանրագումար)	9,106,720,323	5,135,849,375	3,896,910,232	10,345,659,466	9,718,046,670	4,890,223,355	3,651,810,928	10,956,459,097
31.	Կանոնադրական կապիտալ	1,910,747,960			1,910,747,960	1,910,747,960			1,910,747,960
32.	Զբաղիված շահույթ	2,675,941,184		1,233,731,927	1,442,209,257	178,477,784	459,953,670	638,431,454	0
33.	Մեփական կապիտալի այլ տարրեր	115,708,451	375,393,000		491,101,451			650,755,455	-650,755,455
34.	Ընդամենը սեփական կապիտալ (31-33-րդ կետերի հանրագումար)	4,702,397,595	375,393,000	1,233,731,927	3,844,058,668	2,089,225,744	459,953,670	1,289,186,909	1,259,992,505

Բաժին 9.  
Նկատման ենթակա ըստ գործունեության տեսակների

Բաժին	Գործունեության տեսակը (կոդ)					Տեսակարար կշիռը (%)
	հատված	հումք	դաս	ենթադաս		
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 ընդգրկված՝ Հայաստանի Հանրապետության ռեզիդենտ հարկ վճարողի կամ ռեզիդենտ հարկ վճարողների խմբի մեջ մտնող հարկ վճարողների վերաբերյալ տեղեկություններ

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

**Բաժին 11.**

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

N/N	Հարկ վճարողի կամ հարկ վճարողներ 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			



*[Handwritten Signature]*  
 ստորագրությունը, անունը, ազգանունը

Signer: ՀՀ ՊԵԿ  
 Date: 08.04.2021 11:10

70180804210023002696





**Վիակ բաժնետիրական ընկերության (ՓԲԸ) խորհրդի  
Կ Ա Ջ Մ Ը**



**Արա Սիմոնյան**

ՀՀ տարածքային կառավարման և ենթակառուցվածքների նախարարի հասարակական հիմունքներով խորհրդական



**Արամ Հարությունյան**

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



**Գագիկ Ղազարյան**

«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրենի պարտականությունները կատարող



**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 ՋԷԿ>> ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն



**Կարեն Հարությունյան**

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



**Արա Հովսեփյան**

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



**Ստեփան Պետրոսյան**

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



**Երանուհի Ազոյան**

<<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 կիբեռնետիկայի 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 գիտաշխատող (2018թ. հուլիսից՝ համատեղությամբ):

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

**2018թ. հուլիս-2019թ. հուլիս** - «Երևանի ՋԷԿ» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի խորհրդական:

**2019թ. հուլիսից** – «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ գլխավոր տնօրենի խորհրդական:

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

Պարզևատրվել 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



**ԻՆՔՆԱԿԵՆՍՍԱԳՐԱԿԱՆ ՏԵՂԵԿԱՆՔ**

**ԳԱԳԻԿ ՎԱԼՏԵՐԻ ՂԱԶԱՐՅԱՆ**

**ք. Երևան, Դավիթաշեն 4. 27 շքն. 18**

**Ազգանուն, անուն, հայրանուն**

Ղազարյան Գագիկ Վալտերի

**Ազգություն**

հայ

**Ծննդյան տարեթիվ**

01. հունվար, 1959թ.

**Մասնագիտություն**

Ինժիներ-էլեկտրիկ

**Կրթություն**

1965 - 1975 թթ

Միջնակարգ դպրոց, միջնակարգ կրթության  
ատեստատ

1975 - 1980թթ

Երևանի Պոլիտեխնիկական ինստրուտի  
Էներգետիկայի ֆակուլտետ

1998 թ.

Տեղափոխող ցանցերի կառավարող,  
սերտիֆիկատ

**Աշխատանքային գործունեություն**

2017 թթ - առ այսօր

«Հաշվարկային կենտրոն» ՓԲԸ, Գլխավոր  
տնօրենի տեղակալ-գլխավոր ճարտարագետ,  
2020թ. դեկտեմբերից՝ գլխավոր տնօրեն

2016 թթ - 2017թթ

ՀՀ Կառավարությանը Առընթեր  
Պետական Եկամուտների  
Կոմիտեի Ստուգումների և Դիտարկման  
Վարչության խորհրդական

2012-2016 թթ

„Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր,, ՓԲԸ,  
ուսումնական սեկտորի պետ, 2013թ-ից Էլ

Էներգիայի տեխնոլոգիական կորուստների  
հաշվարկման ծառայության պետ

2009-2012թթ	“Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ”ՓԲԸ, գլխավոր ճարտարագետ
1999 - 2008թթ	“Էներգետիկայի գիտահետազոտական ինստիտուտ”ՓԲԸ, Էներգախնայողության լաբորատորիայի վարիչ
1998 - 1999թթ	Երևանի“Էլեկտրացանց”ՓԲԸ, հեռանկարային զարգացման բաժնի պետի տեղակալ
1997 - 1998թթ	220կՎ“Շահումյան 2”ենթակայանի վարպետ
1996 –1997թթ	“Արագածոտն մարզի էլեկտրական ցանցեր”, Ռելեական պաշտպանության պետ
1994 - 1996 թթ	“Օրբիտա”գործարան, փոխտնօրեն
1993 - 1994թթ	“Երևանի կաբել”գործարան, Գլխավոր էներգետիկի տեղակալ
1983 –1993թթ	Երևանի“Պոլիվինիլացետատ”գործարան, Գլխավոր էներգետիկ
1980 –1983թթ	“Արմէլեկտրամոնտաժ”տրեստ, էլեկտրակարգավորող



## Հայկ Հմայակի Հարությունյան

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

1984-1994թթ. ուսանել է միջնակարգ դպրոցում:

1994-1998թթ. ուսանել է Հայաստանի Պետական Ճարտարագիտական Համալսարանի «Էլեկտրոնիկայի, կենսաբժշկական ճարտարագիտության և կառավարման համակարգեր» դեպարտամենտում «Էլեկտրոնիկա» մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ բակալավրի որակավորում:

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

2000-2002թթ. ուսանել է նույն համալսարանի ասպիրանտուրայում «Էլեկտրոնիկա» մասնագիտությամբ՝ ստանալով ճարտարագետ հետազոտողի աստիճան:

2003թ. պաշտպանել է ատենախոսություն՝ ստանալով տեխնիկական գիտությունների թեկնածուի գիտական կոչում:

2009-2011թթ. հեռակա ուսանել է 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 է «Հայթունել» ԲԲԸ-ում որպես ճարտարագետ-մեխանիկ:

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

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

2006թ. մարտի 24-ից 2006թ. մայիսի 26-ը զբաղեցրել է 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 է նույն նախարարության աշխատակազմի ներդրումային ծրագրերի և կապիտալ ծախսերի համակարգման վարչության պետի պաշտոնը:

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

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

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

2018թ. դեկտեմբերի 6-ից նշանակվել են «Բարձրավոլտ էլեկտրացանցեր» ՓԲԸ-ի գլխավոր տնօրեն:

Ամուսնացած էմ, ունեմ երեք զավակ:



### **Սուրեն Կարայան**

**Ծննդյան տարեթիվ, ամսաթիվ, ծննդավայր**

1973 թ., 26 ապրիլի, Իջևանի շրջ., գ. Աչաջուր

**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 «ՀԷՑ» ՓԲԸ-ի «Կոմսայրի» 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 կոորդինատոր
- 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. Բոյունովի 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 ԲոնթորԳլոբալ 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» 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 Խորենացի» մեդալով:

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

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 ֆիզիկատեխնիկական 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 «Ֆերքադործկոմ» 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 «Նելսոն» 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 էլեկտրացանց» ՊՁ «Կենտրոն» մ/ճ, որպես առաջին կարգի հաշվապահ, գլխավոր հաշվապահի տեղակալ

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

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

03.04.2006թ.-ից առ այսօր աշխատում եմ «Հայաստանի էլեկտրական ցանցեր» 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:

Մ.Մնացականյանը իր աշխատանքային գործունեության ընթացքում՝ սկսած 1976 թվականից էներգետիկ համակարգի տարբեր բնագավառներում իրեն դրսևորել է

որպես բանիմաց, իր գործը բազմակողմանի տիրապետող, բարձրակարգ մասնագետ, պարտաճանաչ անձնավորություն: Աշխատելով ՀՀ էներգետիկայի համակարգում

ստեղծել է առողջ կոլեկտիվ, պատրաստել է որակյալ մասնագետներ:

Մ.Մնացականյանը էներգետիկայի բնագավառում ներդրած նշանակալի ավանդի համար **պարգևատրվել է՝**

- ԻՍՍՀ Գերագույն խորհրդի հրամանագրով՝ <<Աշխատանքային արիություն>> մեդալով՝ 1988 թվականի երկրաշարժի ժամանակ էներգետիկ օբյեկտների վերականգնողական աշխատանքներին ակտիվ մասնակցելու համար:
- ՀՀ Նախագահի կողմից՝ Շնորհակալագրով՝ Հայաստանի էներգետիկ համակարգի հիմնադրման 100-ամյակի կապակցությամբ:
- ԱՊՀ Վաստակավոր էներգետիկ է:
- Ռուսաստանի դաշնության աշխարհաքաղաքական խնդիրների ակադեմիայի կողմից՝ ոսկե մեդալով՝ <<<< անկախության 20 ամյակի կապակցությամբ>> անվանակարգում ՀՀ էկոնոմիկայի զարգացմանն ուղղված ներդրման համար:
- Ղարաբաղյան պատերազմի վետերանների միության կողմից՝ ՀՀ անկախության 20 ամյակի կապակցությամբ՝ <<Շնորհակալագրով>>՝ Ղարաբաղյան պատերազմի վետերաններին մշտապես աջակցելու համար:

## ՑԱՆԿ

1. Բովանդակություն	1 էջ
2. Տեղեկատվություն Ընկերության մասին	2-3 էջ
3. Ընկերության կանոնադրությամբ և տրված լիցենզիայով նախատեսված խնդիրները և նպատակները	4-5 էջ
4. Ընկերության կառավարման մարմինները	6-7 էջ
5. Ընկերության ստեղծման պատմության հակիրճ նկարագրությունը	8 էջ
6. Տեղեկատվություն ենթակառուցվածքների մասին	9-10 էջ
7. Արտադրական գործունեություն	11-17 էջ
8. Ֆինանսական գործունեություն	18-25 էջ
9. Աշխատանք և աշխատավարձ	26 էջ
10. Տեղեկատվություն «Կարգավարական կառավարման ու տվյալների հավաքագրման/էներգիայի կառավարման համակարգերի ընդլայնման և արդիականացման աշխատանքների իրականացում» ծրագրի վերաբերյալ	27-30 էջ
11. Եզրափակիչ դրույթներ	31 էջ
12. Հաշվապահական հաշվեկշիռ Ձև N1	32-34 էջ
13. Ֆինանսական արդյունքների մասին հաշվետվություն Ձև N2	35-36 էջ
14. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2020թ. ընթացքում մատուցած ծառայությունների և ստացած եկամուտների մասին (Հավելված 1)	37 էջ
15. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2020թ. տարեկան եկամուտների և ծախսերի վերաբերյալ (Հավելված 2)	38 էջ
16. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2020թ. տարեկան դրամական միջոցների շարժի վերաբերյալ (Հավելված 3)	39 էջ
17. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2020թ. դեբիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ	40 էջ
18. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ 2020թ. կրեդիտորական պարտքերի շարժի վերաբերյալ	41 էջ
19. Տեղեկանք «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարկային պարտավորությունների վերաբերյալ	42 էջ
20. Հաշվարկ 50 տոկոսից ավելի պետության սեփականություն հանդիսացող բաժնեմաս ունեցող «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ շահութաբաժնի հաշվարկման	43-45 էջ
21. Հաշվարկ շահութահարկ վճարողի շահութահարկի (Հավելված 1, ՀՀ պետական եկամուտների կոմիտեի նախագահի 2018թ. դեկտեմբերի 12-ի N749-Ն հրամանի)	46-54 էջ
22. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ վարչակազմակերպական կառուցվածքը	55 էջ
23. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի կազմը	56-57 էջ
24. «ԷԷՀՕ» ՓԲԸ խորհրդի անդամների կենսագրական տվյալները	58-73 էջ
25. Ցանկ	74 էջ