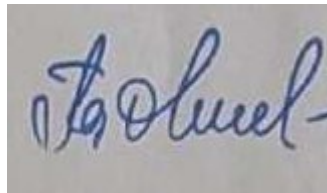


ԾԽԱԽՈՏԻ ՀՈՒՄՔԻ (ԹՈՒԹՈՒՆ) ՎԵՐԱՄՇԱԿՄԱՆ ԳՈՐԾԱՐԱՆԻ ՎԵՐԱԶԻՆՄԱՆ ԵՎ  
ՇԱՀԱԳՈՐԾՄԱՆ ԳՈՐԾԸՆԹԱՑԻ ՇՐՋԱԿԱ ՄԻՋԱՎԱՅՐԻ ՎՐԱ ԱԶԴԵՑՈՒԹՅԱՆ  
ՆԱԽՆԱԿԱՆ ԳՆԱՀԱՏՄԱՆ ՀԱՅՏ

«ՄԱՍԻՍ ՏՈՐԱԿՈ» ՍՊԸ տնօրեն՝



Հ. Թադևոսյան

Երևան 2022

**ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ**

1.	ԸՆԴՀԱՆՈՒՐ ՏԵՂԵԿՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ	3
1.1	Ձեռնարկողի մասին տեղեկություն	3
1.3	Հապավումներ	3
1.4	Նախատեսվող գործունեության նպատակը և հիմնավորումը	4
1.5	Օրենսդրական դաշտ, բնագավառի նորմատիվային ակտերը	4
1.6	Նախատեսվող գործունեության բնութագիրը (արտադրական հզորություններ, օգտագործվող բնառեսուրսներ և նյութեր, տեխնիկական և տեխնոլոգիական լուծումներ)	8
1.6.1	<i>Ներկա վիճակի նկարագիր</i>	8
1.6.2	<i>Նախատեսվող գործունեության նկարագիր, էթիլ սպիրտի ստացման արտադրամաս</i>	9
1.6.3	<i>Իրադրային հատակագիծ</i>	11
1.6.4	<i>Գլխավոր հատակագիծ</i>	12
2.	ՇԱՀԱԳՈՐԾՄԱՆ ՓՈՒԼ	13
2.1	Կազմակերպության բնութագիրը որպես մթնոլորտն աղտոտող աղբյուր	13
2.2	Ջրամատակարարում և ջրահեռացում	13
2.3	Ընդհանուր տեղեկություններ գոյացող թափոնների վերաբերյալ	15
2.4	Սանիտարապաշտպանիչ գոտի	23
3.	ՆԱԽԱՏԵՍՎՈՂ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅԱՆ ՏԱՐԱԾՔԻ, ԱՅԴ ԹՎՈՒՄ՝ ՇՐՋԱԿԱ ՄԻՋԱՎԱՅՐԻ ՀԱՄԱՌՈՏ ՆԿԱՐԱԳԻՐԸ ԵՎ ԻՐԱԴՐՈՒԹՅԱՆ ՄԽԵՄԱՆ	24
3.1	Ֆիզիկաաշխարհագրական պայմանները	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
3.2	Տարածքի երկրաբանալիթոլոգիական կառուցվածքը	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
3.3	Կլիման	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
3.4	Օդային ավազան	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
3.5	Ջրային ռեսուրսներ	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
3.6	Հողերի նկարագիրը	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
3.7	Բուսական աշխարհ	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
3.8	Կենդանական աշխարհ	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
4.	ՇՐՋԱԿԱ ՄԻՋԱՎԱՅՐԻ ՎՐԱ ՀՆԱՐԱՎՈՐ ԱԶԴԵՑՈՒԹՅՈՒՆԸ ԵՎ ՎՆԱՍԱԿԱՐ ԱԶԴԵՑՈՒԹՅԱՆ ԲԱՑԱՌՄԱՆԸ, ՆՎԱԶԵՑՄԱՆՆ ՈՒ ՓՈԽՀԱՏՈՒՑՄԱՆՆ ՈՒՂՂՎԱԾ ԲՆԱՊԱՀՊԱՆԱԿԱՆ ՄԻՋՈՑԱՌՈՒՄՆԵՐԻ ԾՐԱԳԻՐ	34
5.	ՄՇՏԱԴԻՏԱՐԿՈՒՄՆԵՐԻ ԻՐԱԿԱՆԱՑՄԱՆ ՊԼԱՆ	36
	ՕԳՏԱԳՈՐԾՎԱԾ ԳՐԱԿԱՆՈՒԹՅԱՆ ՑԱՆԿ	37
	ՀԱՎԵԼՎԱԾՆԵՐ	38

**1. ԸՆԴՀԱՆՈՒՐ ՏԵՂԵԿՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ**

**1.1 Ձեռնարկողի մասին տեղեկություն**

Ձեռնարկող`	«ՄԱՄԻՍ ՏՈՒՐԱԿՈ» ՍՊԸ
Ձեռնարկողի իրավաբանական հասցեն`	ՀՀ ք. Մասիս, Հ. Վարդանյանի 10
Նախատեսվող գործունեության հասցեն`	ՀՀ ք. Մասիս, Հ. Վարդանյանի 12
Հեռախոս`	+374 94 395339
Նախնական գնահատման հայտի կազմող`	«Էկո Բարիք Աուդիտ» ՍՊԸ, հեռ. +374 94 395339

**1.2 Հապավումներ**

ՀՀ` Հայաստանի Հանրապետություն

ՓԲԸ` Փակ Բաժնետիրական Ընկերություն

ՍՊԸ` Սահմանափակ պատասխանատվությամբ ընկերություն

ՊՈԱԿ` պետական ոչ առևտրային կազմակերպություն

### **1.3 Նախատեսվող գործունեության նպատակը և հիմնավորումը**

Շրջակա միջավայրի վրա մարդկային գործունեության վնասակար ազդեցության կանխման, կենսոլորտի կայունության պահպանման, բնության և մարդու կենսագործունեության ներդաշնակության պահպանման համար կարևորագույն նշանակություն ունի յուրաքանչյուր նախատեսվող գործունեության շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության ճշգրիտ և լիարժեք գնահատումը: Գործունեության բնապահպանական գնահատումը պետք է ներառի ուղղակի և անուղղակի ազդեցության կանխորոշումը, նկարագրությունը և հիմք հանդիսանա դրանց կանխարգելման կամ հնարավոր նվազեցման պարտադիր միջոցառումների մշակման համար:

«ՄԱՍԻՍ ՏՈՒՄԿՈ» ՍՊԸ ընկերությունը կայացած և ուրույն տեղը ունեցող կազմակերպություն է, որը ծխախոտի հումքի (թուրունի) վերամշակման ասպարեզում առաջատար դիրք է զբաղեցնում Հայաստանի հանրապետությունում:

2014թ.-ի հունիսի 21-ի "Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության գնահատման և փորձաքննության մասին" ՀՀ օրենքի 14-րդ հոդվածի համաձայն գործունեությունը հանդիսանում է Բ կատեգորիայի գործունեության տեսակ և ենթակա է շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության գնահատման և փորձաքննության:

«ՄԱՍԻՍ ՏՈՒՄԿՈ» ՍՊԸ ծխախոտի հումքի (թուրուն) վերամշակման գործարանի վերազինման և շահագործման փուլի շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության նախնական գնահատման հայտը մշակված է "Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության գնահատման և փորձաքննության մասին" ՀՀ օրենքի և բնապահպանական ոլորտի այլ նորմատիվատեխնիկական ակտերի պահանջներին համաձայն:

Բնապահպանական ազդեցության գնահատման այս զեկույցը նկարագրում է գործունեության ենթակա տարածքի բնապահպանական ելակետային պայմանները, գործունեության իրականացման համար նախատեսվող աշխատանքները և գործողությունները, գործունեության իրականացման արդյունքում բնապահպանական հնարավոր ազդեցության շրջանակը և գնահատականը: Բնապահպանական ազդեցության գնահատումը պատրաստվել է Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրության համաձայն:

ՀՀ գործող օրենսդրությունը պահանջում է նախատեսվող գործունեության համար իրականացնել հանրության տեղեկացում և քննարկումներ նախագծման, շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության նախնական գնահատման, փորձաքննության փուլերում: Նախատեսվող գործունեության նախնական գնահատման փուլում Մասիս քաղաքում արդեն իսկ անցկացվել են հանրային քննարկումներ:

### **1.4 Օրենսդրական դաշտ, բնագավառի նորմատիվային ակտերը**

Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության գնահատման և փորձաքննության մասին օրենսդրությունը բաղկացած է ՀՀ սահմանադրությունից, Հայաստանի Հանրապետության մասնակցությամբ միջազգային պայմանագրերից, «Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության գնահատման և փորձաքննության մասին» ՀՀ օրենքից և նրանից բխող ենթաօրենսդրական

ակտերից, բնապահպանական ոլորտին առնչվող ավելի քան 30 ՀՀ օրենքներից, ինչպես նաև իրավական այլ ակտերից:

Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության նախնական գնահատման հայտը կազմելիս ընկերությունն առաջնորդվել է բնապահպանական օրենսդրության պահանջներով, որոնք ամրագրված են բնապահպանական ոլորտին առնչվող օրենսգրքերում և իրավական ակտերում: Քաղաքաշինության ոլորտի համար առավել կիրառելի ազգային բնապահպանական քաղաքականությունները և օրենսդրական կարգավորիչ հիմքերը ներկայացված են ստորև.

**ՀՀ Սահմանադրություն** (ընդունված 06.12.2015թ.) – 12-րդ հոդվածը <<Շրջակա միջավայրի պահպանությունը և կայուն զարգացումը>> սահմանում է պետության պատասխանատվությունը շրջակա միջավայրի պահպանության, բարելավման, վերականգնման, բնական պաշարների բնական օգտագործման վերաբերյալ՝ հաշվի առնելով պատասխանատվությունն ապագա սերունդների առջև: Յուրաքանչյուր ոք պարտավոր է հոգ տանել շրջակա միջավայրի պահպանության մասին:

**«Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության գնահատման և փորձաքննության մասին» ՀՀ օրենք** (2014) - Օրենքով սահմանվում են ընդհանուր իրավական, տնտեսական և կազմակերպական սկզբունքներ, որոնք նախատեսված են տարբեր ծրագրերի և ճյուղային զարգացման “հայեցակարգերի” պարտադիր անցկացվող ՇՄԱԳ-ի իրականացման և փորձագիտական եզրակացության տրման համար: Համաձայն՝ “Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության գնահատման և փորձաքննության մասին” ՀՀ օրենքի, 14-րդ հոդվածով սահմանված են շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության գնահատման և փորձաքննության ենթակա հիմնադրությամբ փաստաթղթերը և նախատեսվող գործունեության տեսակները: Յուրաքանչյուր նախատեսվող գործունեություն՝ շրջակա միջավայրի վրա հնարավոր ազդեցություն ունեցող ուսումնասիրություն, արտադրություն, կառուցում, շահագործում, վերակառուցում, ընդլայնում, տեխնիկական և տեխնոլոգիական վերազինում, վերապրոֆիլավորում, կոնսերվացում, տեղափոխում, լուծարում, փակում, որը կարող է ազդեցություն ունենալ շրջակա միջավայրի վրա, ենթակա է բնապահպանական փորձաքննության: Շրջակա միջավայրի վրա ազդեցության ենթակա նախատեսվող գործունեության տեսակներն՝ ըստ բնագավառների դասակարգվում են երեք կատեգորիայի՝ «Ա», «Բ», «Գ», ըստ շրջակա միջավայրի վրա նվազող ազդեցության աստիճանի: Օրենքը հստակեցնում է ծանուցման, փաստաթղթավորման, հանրային խորհրդատվությունների և բողոքարկման ընթացակարգերը:

**«Մթնոլորտային օդի պահպանության մասին» ՀՀ օրենք** (ընդունված 1994թ. և լրամշակված՝ 2007թ.) - կարգավորում է արտանետման թույլտվությունները և սահմանում է մթնոլորտային օդի աղտոտման սահմանային թույլատրելի կոնցենտրացիաները: Աշխատավայրերում, բնակելի և հասարակական վայրերում, բնակարանային տնտեսության վայրերում, ինչպես նաև շինարարական հրապարակներում աղմուկի թույլատրելի սանիտարական նորմերը սահմանվում են ենթաօրենսդրական ակտով:

**«ՀՀ հողային օրենսգիրք» (2001)** - սահմանում է պետական, այդ թվում՝ տարբեր նպատակային նշանակության (գյուղատնտեսական, շինարարական, արդյունաբերական և

այլ նպատակներով) հողերի օգտագործման դրույթները: Օրենսգիրքը սահմանում է նաև հողերի պահպանությանն ուղղված միջոցառումները, ինչպես նաև հողի նկատմամբ պետական մարմինների, տեղական ինքնակառավարման մարմինների և քաղաքացիների ունեցած իրավունքները:

**«Հողօգտագործման և պահպանման վերահսկողության մասին» ՀՀ օրենքը** (2008թ) - նախատեսում է ՀՀ հողերի պահպանության և արդյունավետ օգտագործման խնդիրներն ու ձևերը, սահմանում է հողային օրենսդրության և կառույցների նկատմամբ վերահսկողություն, հողերի օգտագործումն ու պահպանությունը հսկող մարմինների իրավունքներն ու պարտականությունները: Օրենքի գործողությունը տարածվում է ՀՀ Հողային Ֆոնդի բոլոր հողերի վրա՝ անկախ նպատակից, սեփականության ձևից և/կամ օգտագործման իրավունքից:

**«Թափոնների մասին» ՀՀ օրենք (2004)** - սահմանում է թափոնների, այդ թվում շինարարական աղբի, հավաքման, փոխադրման, պահման, մշակման, օգտահանման, ինչպես նաև շրջակա միջավայրի և մարդու առողջության վրա թափոններից առաջացող բացասական ազդեցությունների կանխարգելման հետ կապված իրավական և տնտեսական հիմքերը: Օրենքով սահմանում են նաև ոլորտի պետական լիազորված մարմինների իրավասությունները: ՀՀ Կառավարության 121-Ն որոշումը, որը վերաբերում է ՀՀ-ում վտանգավոր թափոնների վերամշակման, վնասազերծման, պահպանման, փոխադրման և տեղադրման գործունեության լիցենզավորման կարգը հաստատելու մասին (2003), պարունակում է դրույթներ ՀՀ-ում, այդ թվում քաղաքաշինության բնագավառում առաջացող բոլոր վտանգավոր թափոնների մասին:

**«Բնապահպանական վերահսկողության մասին» ՀՀ օրենք (2005)** - կարգավորում է ՀՀ-ում բնապահպանական օրենսդրության իրականացման նկատմամբ վերահսկողության կազմակերպման ու իրականացման հետ կապված հարցերը և պետական վերահսկողության կազմակերպումը տնտեսվարող սուբյեկտների կողմից բնապահպանական օրենսդրության և ՇՄԱԳ փորձագիտական եզրակացության պահանջների կատարման վերաբերյալ, սահմանում ՀՀ բնապահպանական օրենսդրության նորմերի իրականացման նկատմամբ վերահսկողության առանձնահատկությունների, համապատասխան ընթացակարգերի, պայմանների, դրանց հետ կապված հարաբերությունների, ինչպես նաև բնապահպանական վերահսկողության իրավական և տնտեսական հիմքերը:

**«Հայաստանի Հանրապետությունում ստուգումների կազմակերպման և անցկացման մասին» ՀՀ օրենք (2000)** - կարգավորում է տնտեսական գործունեության վերահսկողության ստուգայցերի իրականացման ընթացակարգերը:

**«Քաղաքաշինության մասին» ՀՀ օրենք (1998)** - կարգավորում է շինարարական գործընթացի կազմակերպումը, պահանջում է նախատեսվող գործունեության մասին տեղակատվության հրապարակումը և նախագծման փուլում հանրության մասնակցությունը (հողվածներ 13, 14, 15, 16, Գլուխ 6):

Քաղաքաշինության ոլորտում բնապահպանական նորմերի և նորմատիվային փաստաթղթերի կիրառումն ապահովվում է Քաղաքաշինարարության նախարարի ՀՀ ՇՆ

10-01-2014 Շինարարությունում, նորմատիվ փաստաթղթերի համակարգ. Հիմնական դրույթներ Շինարարական նորմերը հաստատելու մասին N65-Ն հրամանով (8 ապրիլի 2014):

ՀՀ Քաղաքաշինության նախարարի «Շինարարության որակի տեխնիկական հսկողության իրականացման հրահանգը» (հրաման N44, 28 ապրիլի, 1998) պահանջում է շինարարությանը վերաբերվող բոլոր նորմերի և ստանդարտների կիրառումը տնտեսվարող սուբյեկտի կողմից:

Հայաստանի Հանրապետության տարածքում գործող քաղաքաշինության բնագավառի նորմատիվատեխնիկական փաստաթղթերի ցուցակ (2013) պարունակում է ՀՀ-ում գործող շինարարական նորմերի համակարգը, այդ թվում՝ տարբեր տիպի աշխատանքների անվտանգության վերաբերյալ:

Բնապահպանական որակի ստանդարտները, որոնք կիրառվում են ջրային ռեսուրսների, օդի, ինչպես նաև աղմուկի և թրթռումների ազդեցությունը որոշելու համար, մշակված են և կիրառելի են նաև քաղաքաշինարարական ոլորտի համար:

**2006 թվականի նոյեմբերի 27-ի բնության հատուկ պահպանվող տարածքների մասին ՀՀ օրենք**

**ՀՀ կառավարության 2014 թվականի հուլիսի 31-ի N 781 որոշում, որով հաստատվել է ՀՀ բուսական աշխարհի օբյեկտների պահպանության եվ բնական պայմաններում վերարտադրության նպատակով դրանց օգտագործման կարգը սահմանելու մասին**

**ՀՀ կառավարության 08.02.2018 թվականի N 108-Ն որոշում, որով հաստատվել է ՀՀ բնակավայրերի կանաչ գոտիների չափերին եվ տեսակային կազմին ներկայացվող պահանջները սահմանելու եվ հայաստանի հանրապետության կառավարության 2008 թվականի հոկտեմբերի 30-ի n 1318-ն որոշումն ուժը կորցրած ճանաչելու մասին**

**ՀՀ կառավարության 29.01.2010թ.-ի N 71-Ն որոշում, որով հաստատվել է ՀՀ կենդանիների Կարմիր գիրքը:**

**ՀՀ կառավարության 29.01.2010թ.-ի N 72-Ն որոշում, որով հաստատվել է ՀՀ բույսերի Կարմիր գիրքը,**

**ՀՀ կառավարության 14.08.2008թ.-ի N 967-Ն որոշում, որով հաստատվել է ՀՀ բնության հուշարձանների ցանկը ըստ տեսակների և տեղադիրքի:**

**«ՀՀ ջրային օրենսգիրք» (ՀՕ-373-Ն 01.07.2002թ.)**

**ՀՀ կառավարության 2005 թվականի հունվարի 20-ի «Ջրակոհամակարգերի սանիտարական պահպանման, հոսքի ձևավորման, ստորերկրյա ջրերի պահպանման, ջրապահպան, էկոտոնի և անօտարելի գոտիների տարածքների սահմանման չափորոշիչների մասին» N 64-Ն որոշում:**

**«Բնության հատուկ պահպանվող տարածքների մասին» ՀՀ օրենքը- (ՀՕ-211-Ն 2006թ):**

**«Կենդանական աշխարհի մասին» ՀՀ օրենք (ՀՕ-52 03.04.2000թ.)**

**«Բուսական աշխարհի մասին» ՀՀ օրենք (ՀՕ-22 23.11.1999թ.)**

1.5 Նախատեսվող գործունեության բնութագիրը (արտադրական հզորություններ, օգտագործվող բնառեսուրսներ և նյութեր, տեխնիկական և տեխնոլոգիական լուծումներ)

1.5.1 Ներկա վիճակի նկարագիր

«ՄԱՍԻՍ ՏՈՒՐԱԿՈ» ՍՊԸ զբաղվում է ծխախոտի հումքի (թուրուն) վերամշակմամբ: Ընկերությանը պատկանող տարածքի մակեեսը, համաձայն 03-003-0296-01-54 կադաստրային ծածկագրով N 18022019-03-0077 սեփականության վկայականի, կազմում է 4.347 հա:

**Հողատարածքի բնութագիրը`**

- հողատարածքի նպատակային նշանակությունը` արդյունաբերական, ընդերքօգտագործման և այլ արտադրական նշանակության
- գործառնական նշանակությունը կամ հողատեսքը` արդյունաբերական օբյեկտների
- գրանցված իրավունքի տեսակը` սեփականություն

«ՄԱՍԻՍ ՏՈՒՐԱԿՈ» ՍՊԸ - ն գտնվում է ՀՀ Արարատի մարզի, Մասիս քաղաքի վերջնամասում` արդյունաբերական գոտում, «ԻՆՏԵՐՆԵՅՇՆԼ ՄԱՍԻՍ ՏՈՒՐԱԿ» ՍՊԸ, «Գրանդ Մաստեր» ՍՊԸ և ջերմոցային տնտեսության հարևանությամբ, մոտակայքում բնակելի տները բացակայում են:

Մոտակայքում բացակայում են նախադպրոցական, դպրոցական, կազմակերպություններ, հիվանդանոցներ, անտառային, գյուղատնտեսական մշակահողեր և այլն: Աշխատանքային բոլոր գործունեությունները կատարվում են մեկ տարածքում:

Գործարանը բաղկացած է արտադրամասից, պահեստից, 2 կաթսայատնից, ենթակայանից, վարչական շենքից, տրանսպորտի տեղամասից:

Ընկերությունում աշխատում է 300 մարդ, այդ թվում`

- ԻՏԱ-40,
- բանվորներ-260:

Ձեռնարկությունն աշխատում է 312 օր տարվա ընթացքում, երեք հերթափոխով, 8 ժամյա աշխատանքային գրաֆիկով:

Ձեռնարկության արտադրողականությունը կազմում է 10000 տ/տարի ծխախոտի հումքի (թուրուն) վերամշակում:

Ձեռնարկության վերագինման արդյունքում արտադրողականության փոփոխություն չի սպասվում, հետևաբար չկա նաև արտանետումների ավելացում:

Ընկերության արտադրամասը կահավորված են աշխատողների կոմունալ-կենցաղային կարիքները հոգալու անհրաժեշտ բոլոր պարագաներով, մասնավորապես` հանդերձարաններ, ցնցուղարաններ, զուգարաններ և հանգստի սենյակներ:

Անմիջապես ընկերության տարածքում առկա են կանաչապատ և ծառածածկ գոտիներ` 227մ<sup>2</sup>, տարածքը հիմնականում ասֆալտապատված է:

Գործարանը բաղկացած է մեկ արտադրամասից` ստրիպս արտադրամաս, որտեղ տեղի է ունենում թուրունի առաջնային վերամշակում:



Ստրիպս արտադրամասում ծխախոտի հումքի տերևը առանձնացվում է ջիդերից, այնուհետև վերջիններս իրարից անկախ անցնում են առաջնային մշակում՝ ֆերմենտացիայի խցերում ձեռք բերելով անհրաժեշտ խոնավություն: Այնուհետև լցվում են արկղերի մեջ և պահեստավորվում:

Ընկերության տարածքում արտադրական մասնաշենքերի դասավորվաչությունը ներկայացված է գլխավոր հատակագծի վրա /տես 1.5.4 բաժին/:

Ընկերության գազամատակարարումը, ջրամատակարարումը և էներգամատակարարումը իրականացվում է համաձայն լիազոր մարմինների հետ կնքված պայմանագրերի /կցված հավելվածների բաժնում/:

### **1.5.2 Նախատեսվող վերագինման նկարագիր.**

Ստրիպս արտադրամասում ենկերության կողմից նախատեսվում է տեղադրել Իտալական արտադրության Redryer հոսքագիծը:

Redryer-ը հատուկ մեքենա է թութունի տերևը արագ խմորելու (ферментация) համար, հոտերը ստերիլիզացնելու և վերացնելու համար: Այս մեքենայում թութունի տերևը մշակվում է չորացման, սառեցման և խոնավացման միջոցով, որպեսզի ծխախոտի հումքը կարողանա բավարարել փաթեթավորման և պահպանման պահանջներին 11,5 - 13,5% խոնավության պարունակությամբ, 50 - 60 ° C ջերմաստիճանում: Այն բաղկացած է տերևի սնուցման հատվածից, սեղմված էկրանի վարող և շարժիչ հատվածներից, պայթեցնող հատվածից, փչող չորացման հատվածից, հովացման հատվածից, օդորակման հատվածից, էլքային ծայրից, խոնավության հանման խողովակներից, ժապավենային փոխադրիչներից և այլն:

Ցողունային Redryer-ը հատուկ մեքենա է ցողունը չորացնելու, մանրէազերծելու և ավելորդ խոնավությունը վերացնելու համար, որպեսզի ցողունը մշակելուց հետո կարողանա պահպանել 10-13% խոնավության պարունակությամբ և 70 աստիճանից ցածր ջերմաստիճանով պահպանման և փաթեթավորման պահանջները:

Հոսքագծի հիմնական առավելություններն են՝

- Ձգվող մխոցը օգտագործվում է հիմնական շարժիչ շղթայում ճկուն լարվածության համար: Սրսկման միջոցով յուղելը երկարացնում է շղթայի աշխատանքային կյանքը և խուսափում ծխախոտի աղտոտումից:
- Հիմնական շարժիչ շղթան տեղադրված է կողային և ավելացված է շղթայով ուղորդիչ, որպեսզի կանխի տատանումները:
- Օդորակման ենթաբաժինները ավելացվում են օդորակման հատվածներին, որպեսզի գոլորշու վարարումը և ջրի խտացումը կանխեն:
- Մեկուսացված դուռը ունի փական՝ հարմար բացելու և փակելու համար:
- Հարմարավետ շահագործման համար միջանկյալ հատվածի կողմում տեղադրված է նմուշառման պատուհան:

- Մաքրող գլան տեղադրվում է ելքային ծայրում՝ ցանցային գոտին հարմար մաքրելու համար:

Ընկերության արտադրական պրոցեսները ավելի արդյունավետ կազմակերպելու նպատակով նախատեսվում է նաև վերազինել կաթսայատունը, տեղադրելով նոր WNS4-1.25Q մակնիշի շոգեկաթսա, 4000 կգ շոգի/ժամ արտադրողականությամբ:

### Redryer հոսքագիծ



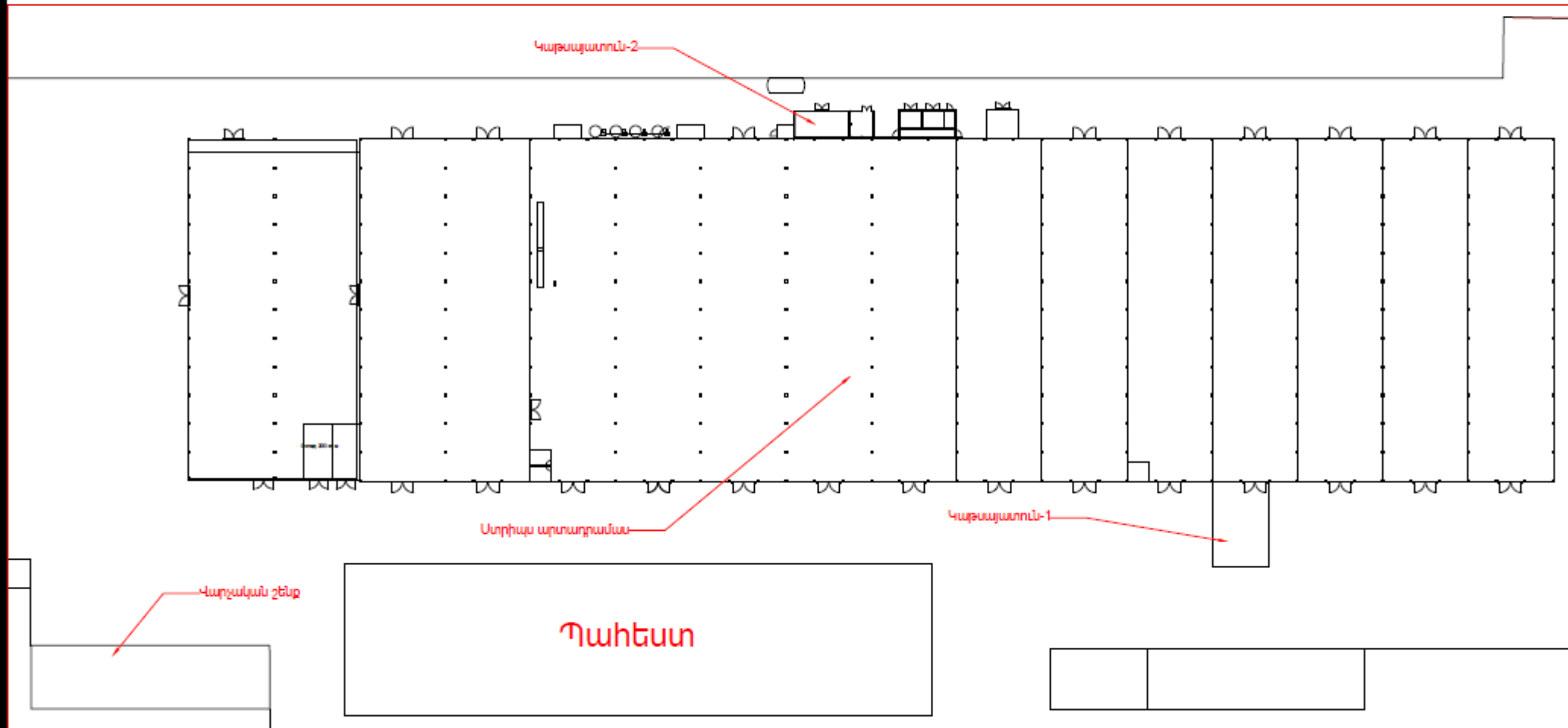
### Տեխնիկական տվյալներ

Redryer		
1.	Երկարություն (մմ)	45 050
2.	Լայնություն(մմ)	5 400
3.	Բարձրություն (մմ)	4 470
4.	Քաշ (կգ)	68 000
5.	Հզորություն (կՎտ)	127
6.	Լարում (Վ)	380
7.	Հաճախականություն (Հց)	50
8.	Արտադրողականություն (կգ թուն/ժ)	4000

1.5.3 *Գրադրային հատակագիծ*



1.5.4 Գլխավոր հատակագիծ



## **2. ՇԱՀԱԳՈՐԾՄԱՆ ՓՈՒԼ**

### **2.1 Կազմակերպության բնութագիրը որպես մթնոլորտն աղտոտող աղբյուր**

Թութունի առաջնային վերամշակման արտադրամասում տեղադրված թութունի առաջնային վերամշակման հոսքագիծը փակ համակարգ է: Հոսքագիծը համալրված է երկաստիճան փոշեռսիչ սարքավորումներով ցիկլոններով, որոնց միջոցով արտանետումները որսվում են 92%:

Արտադրամասում մշակման տեխնոլոգիան պահպանելու և արտանետումները նվազեցնելու համար թութունը խոնավեցնում են ֆերմենտացիայի խցերում:

Ընկերության տեխնոլոգիական գործընթացները ապահովելու համար տեղադրված է 2 հատ կաթսայատուն:

- N 1 կաթսայատանը տեղադրված են 2 հատ կաթսաներ, որոնք նախատեսված են արտադրական գործընթացին գոլորշի մատակարարելու համար: Հիմնական վառելիքը բնական գազն է: Գազի միջին տարեկան ծախսը՝ 1 500 000 մ/տարի (պահեստային վառելիք նախատեսված չէ):

- N 2 կաթսայատանը տեղադրված է 1 հատ կաթսա, որը նախատեսված է ջեռուցման համար: Հիմնական վառելիքը փայտն է:

Փաստի միջին տարեկան ծախսը - 900մ<sup>3</sup> տարի:

Փայտի այրման ժամանակ առաջացած վնասակար նյութերը՝ մոխիրը, ածխածնի օքսիդը և ազոտի օքսիդները արտանետվում են 11մ բարձրությամբ և 0.6մ տրամագծով ծխնելույզի միջոցով, արտանետման N 4 աղբյուրից:

Կաթսաները ապահովված են այրիչներով և այրման ռեժիմի ավտոմատ կարգավորիչներով, ինչպես նաև անվտանգությունը ապահովող անհրաժեշտ սարքավորումներով, վթարային անջատիչներով, ձայնային և լուսային ազդանշաններով:

### **2.2 Ջրամատակարարում և ջրահեռացում**

Ընկերությունում ջրամատակարարման աղբյուր է հանդիսանում Մասիս քաղաքի խմելու-տնտեսական ջրամատակարարման ցանցը: Այդ նպատակով «Վեոլիա Ջուր» ընկերության հետ կնքված է համապատասխան պայմանագիր /կցված հավելվածների բաժնում/:

Ձեռնարկությունում առաջացած տնտեսակենցաղային և արտադրական կեղտաջրերը ուղղվում են Մասիս քաղաքի կոյուղու կոլեկտոր:

Ձեռնարկությունում ջուրն օգտագործվում է տեխնոլոգիական, կոմունալ-կենցաղային և սանիտարական կարիքների համար:

## «ՄԱՍԻՍ ՏՈՐԱԿՈ» ՍՊԸ

Ջրօգտագործման և ջրահեռացման հիմնական ցուցանիշները  
( մ<sup>3</sup>/տարի )

ԱՂՅՈՒՄԱԿ 1

Հ/Հ	Ջրօգտագործողի անվանումը	Ջրօգտագործում						Հեռացվող ջուր
		Ընդամենը	Խմելու ջուր	Տեխն. ջուր	Շրջանառու	Անվերարդարծօգտագործում	Կորուստ.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<i>Տեխնոլոգիական կարիքներ</i>							
1	Թութունի վերամշակում ֆերմենտացիա	10944	10944	-	-	10944	-	-
	<i>Օգնող արտադրություն</i>							
1	Կաթսայատներ	39161	39161	-	-	-	1865	37296
	<i>Խմելու-տնտեսական կարիքներ</i>							
1	Կենցաղային	2682	2682	-	-	-	268	2414
2	Ճաշարան	2640	2640	-	-	-	264	2376
3	Հատակի լվացում	9630	9630	-	-	-	963	8667
4	Բաց տարածքների ջրում	360	360	-	-	360	-	-
	<b>ԸՆԴԱՄԵՆԸ</b>	<b>15312</b>	<b>15312</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>360</b>	<b>1495</b>	<b>13457</b>
	<i>Ընդամենը ըստ ընկերության</i>	<i>65417</i>	<i>65417</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>11304</i>	<i>3360</i>	<i>50753</i>
	<i>Չափաքանակներ տար.</i>	<i>71951</i>	<i>71951</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>55825</i>
	<i>Չափաքանակներ օրվա</i>	<i>239,8</i>	<i>239,8</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>186,1</i>
	<i>Չափաքանակներ ժամ .</i>	<i>9,99</i>	<i>9,99</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>7,75</i>
	<i>Չափաքանակներ Լ/վրկ</i>	<i>2,78</i>	<i>2,78</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>2,15</i>

Աղյուսակ 1-ում օգտագործվել են ընկերության Ջրօգտագործման և ջրահեռացման անհատական նորմերի տվյալները:

### 2.3 Ընդհանուր տեղեկություններ գոյացող թափոնների վերաբերյալ

«Մասիս Տոբակո» ՍՊԸ գործունեության արդյունքում գոյացող թափոններ բնութագրիրը ներկայացվում է ստորև՝

**1.«Բանեցված կապարե կուտակիչներ և խոտան»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 9211010013012:

Վտանգավորության դասը՝ 2

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ պինդ

Բաղադրությունը – պլաստմասսե իրան՝ 15%, կապարե թիթեղներ՝ 65-70%, էլեկտրոլիտ /ծծմբական թթվի լուծույթ/՝ 15-20%:

Բնութագրիրը՝ էլեկտրոլիտը կոռոզիոն ակտիվ է, հրդեհապայթյունավտանգ չէ, թունավոր է շրջակա միջավայրի և մարդկանց առողջության համար, ծծմբական թթուն առաջացնում է մաշկի այրվածքներ, շնչուղիների և լորձաթաղանթի գրգռվածություն: Ծծմբական թթվի գոլորշիները շնչելիս դժվարանում է շնչառությունը, առաջանում է հագ, երբեմն լարինգիտ, տրախեիտ, բրոնխիտ և այլ հիվանդություններ:

Կապարը կուտակվում է օրգանիզմում՝ առաջացնելով քրոնիկ թունավորում, ազդում է նյարդային համակարգի, տարբեր օրգանների և արյան վրա: Պլաստմասսան ֆիզիոլոգիական տեսանկյունից համարյա անվնաս է : Սրանց քայքայումից կամ այրումից կարող են առաջանալ ֆտալատներ, որոնք ընկնելով մարդու օրգանիզմ աննշան մասն է ներծծվում մարսողական համակարգով: Ֆտալատները կարող են չնչին չափով գրգռել մաշկը և լորձաթաղանթը: Բույսերի վրա ֆտալատների ազդեցության ժամանակ կարող են առաջանալ քլորոզներ:

Թափոններն առաջանում են ավտոտրանսպորտային և էլեկտրական միջոցների շահագործման արդյունքում: Կապարե կուտակիչները շահագործման համար պիտանելիությունը կորցնելու դեպքում փոխարինվում են նորերով: Ընկերության կողմից շահագործվող տրանսպորտային միջոցների սպասարկման արդյունքում առաջացել են 0,05 տոննա բանեցված կապարե կուտակիչների թափոններ:

Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 0,3 տոննա:

«Մասիս Տոբակո» ՍՊԸ ավտոտրանսպորտի արդեն ոչ պիտանի կապարային մարտկոցները փոխարինվում են ավտոտեխսպասարկման կայաններում:

### 2. «Իրենց սպառողական հատկությունները կորցրած կոմպրեսորային յուղերի մնացորդներ»

թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 5410031102033:

Վտանգավորության դասը՝ 3

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ հեղուկ

Բաղադրությունը –կոմպրեսորային յուղ՝ 96,7%, մեխանիկական խառնուրդներ՝ 1,5%, ջուր՝ 1,8%:

Բնութագիրը՝ դյուրավառ է, թունավոր է շրջակա միջավայրի համար, առաջացնում է հողի, ջրի աղտոտում:

Թափոններն առաջանում են կոմպրեսորային համակարգերի շահագործման արդյունքում: Կորցնելով իրենց անհրաժեշտ հատկությունները՝ յուղերը պարբերաբար փոխարինվում են նոր քանակներով:

Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է նախորդ տարիների ցուցանիշների հիման վրա, որը հավասար է 0,2 տոննա:

Նախորդ տարում ընկերությունում թափոնը չի առաջացել: Առաջանալու դեպքում կօգտագործվի սեփական կարիքների համար, մասնավորապես արտադրական հոսքագծերի և մեխանիզմների յուղման համար:

**3. «Իրենց սպառողական հատկությունները կորցրած ավտոմոբիլային յուղերի մնացորդներ»**

Թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 5410030202033:

Վտանգավորության դասը՝ 3

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ հեղուկ

Բաղադրությունը – յուղ՝ 95,7 %, մեխանիկական խառնուրդներ՝ 1,2%, ջուր՝ 2%, սուլֆատային մոխիր՝ 1,1%:

Բնութագիրը՝ դյուրավառ է, թունավոր է շրջակա միջավայրի համար, առաջացնում է հողի, ջրի աղտոտում:

Թափոններն առաջանում են ավտոմեքենաների շարժիչների յուղման արդյունքում: Կորցնելով իրենց անհրաժեշտ հատկությունները՝ յուղերը պարբերաբար փոխարինվում են նոր քանակներով: Յուղերի կուտակումն անհրաժեշտ է իրականացնել բետոնե կամ խճաքարով պատված հարթակում, որը կահավորված է շրջակա միջավայր յուղերի արտահոսքը կանխող սարքավորանքով:

Ընդհանուր առմամբ շարժիչային յուղերը, հանդիսանալով նավթավերամշակման արդյունք և հիմնականում կազմված լինելով տարբեր բարձրա- և ցածրամոլեկուլային ածխաջրածինների խառնուրդից, վտանգ են ներկայացնում շրջակա միջավայրի համար: Ընկնելով շրջակա միջավայր բանեցված շարժիչային յուղերի մի փոքր մասն է ենթարկվում քայքայման և հեռացվում բնական պրոցեսների արդյունքում: Իսկ դրանց հիմնական մասը հանդիսանում է հողի, ստորերկրա և մակերևութային ջրերի ու մթնոլորտի աղտոտիչ: Բանեցված շարժիչային յուղով հողի աղտոտման ժամանակ հողային օրգանիզմների համար ստեղծվում է նոր էկոլոգիական պայմաններ: Այս հողերում տեղի է ունենում պեդոբիոտների տեսակային էկոլոգիական բազմազանության կրճատում ավտոտրոֆ ասիմիլյացիայի վատացում հողային կենդանիների ֆունկցիոնալ ակտիվության ու հողի ֆերմենտային ակտիվության անկում: Դեպի հողի մակերես նավթամթերքի հոսքից հետո առաջին հերթին այն ներծծվում է հող և խախտում է հողի ջրաօդային հավասարակշռությունը: Դրա արդյունքում առաջանում է հողի դեֆլյացիայ, հարթ և գծային էրոզիա: Դա էլ իր հերթին բերում է հողի աղքատացմանը և կենսաարտադրողականության անկմանը:



Թափոններն անհրաժեշտ է առանձնացնել և տեղադրել հերմետիկ փակվող տարաներում, որոնք դրվում են մետաղական տակդիրների վրա: Տակդիրը պետք է ունենա թափված յուղը պահելու հնարավորություն՝ ոչ պակաս քան ընդհանուր ծավալի 5%-ի չափով: Իրենց սպառողական հասկությունները կորցրած ավտոմոբիլային յուղերի մնացորդները հաստուկ մշակումից հետո կարելի է օգտագործել յուղերի այրման համար առանձնացված կաթսայատներում որպես վառելիքայուղ:

Ընկերության կողմից շահագործվող տրանսպորտային միջոցների սպասարկման արդյունքում առաջացել են 0,1 տոննա ավտոմոբիլային յուղերի թափոններ, որոնք փոխարինվել են ավտոտեխսպասարկման կայաններում:

Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է թափոնի նախորդ տարիների ցուցանիշների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 0,5 տոննա:

**4. «Յուղոտված լաթեր»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 5820060001014:

Վտանգավորության դասը՝ 4

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ պինդ

Քիմիական բաղադրությունը – լաթեր՝ 75-85%, յուղ՝ 10-15%, ջուր՝ 5-10%:

Բնութագիրը՝ հրդեհավտանգ է, ինքնաբռնկվող, թունավոր է շրջակա միջավայրի համար, առաջացնում է հողի, ջրի աղտոտում:

Թափոններն առաջանում են սարքավորումների և այլ տեխնիկական միջոցների շահագործման և վերանորոգման ընթացքում: Յուղոտված լաթերի կուտակումն անհրաժեշտ է իրականացնել բետոնե կամ խճաքարով պատված հարթակում, որը կահավորված է շրջակա միջավայր յուղերի արտահոսքը կանխող սարքավորանքով:

Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 0,15 տոննա:

Նախորդ տարում առաջացել են «Յուղոտված լաթեր» թափոն 0,05 տոննա, որը տեղափոխվել է Մասիսի աղբավայր (պայմանագրի պատճեն կցվում է):

**5. «Կազմակերպությունների կենցաղային տարածքներից առաջացած չտեսակավորված աղբ /բացառությամբ խոշոր եզրաչափերի/»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 9120040001004:

Վտանգավորության դասը՝ 4

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ պինդ

Բաղադրությունը – թուղթ և ստվարաթուղթ՝ 35-40% , պոլիէթիլեն՝ 30-35%, ապակի՝ 5-6%, ռետինե ձեռնոցներ՝ 3-4%, մետաղական տարաներ՝ 15-20%, այլ՝ 5-10%:

Բնութագիրը՝ հրդեհապայթյունավտանգ չէ, առաջացնում է տարածքի աղտոտում, էկոթունավոր է:

Թափոնները գոյանում են կազմակերպության աշխատակիցների կենսագործունեության, տարածքների մաքրման աշխատանքների արդյունքում: Կազմակերպության տարածքում

տեղադրված են 3 աղբամաններ, որոնցում կուտակվում է կենցաղային աղբը մինչև աղբավայր տեղափոխելը :

Նախորդ տարում առաջացել են «Կազմակերպությունների կենցաղային տարածքներից առաջացած չտեսակավորված աղբ/բացառությամբ խոշոր եզրաչափերի/» թափոն 0,96 տոննա, որը տեղափոխվել է Մասիսի աղբավայր (պայմանագրի պատճեն կցվում է):

Թափոնների հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է թափոնի նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 10 տոննա:

**6. «Կարծրացած տարասեռ պլաստմասսաների խառնուրդների թափոններ»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 5710990001004:

Վտանգավորության դասը՝ 4

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ պինդ

Բաղադրությունը-պոլիպրոպիլեն՝ 45%, պոլիէթիլեն՝ 30%, այլ պոլիմերներ՝ 20%, մեխանիկական խառնուրդներ՝ 5%:

Բնութագիրը՝ հրդեհապայթյունավտանգ չէ, կրակի առկայությամբ այրվում է, էկոթունավոր է: Թափոնները գոյանում են հումքի համար նախատեսված տարաներից և տոպրակներից:

Նախորդ տարում գոյացած 0,3 տոննա Կարծրացած տարասեռ պլաստմասսաների խառնուրդների թափոնները տեղափոխվել է աղբավայր (պայմանագրի պատճեն կցվում է):

Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է թափոնի նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 1 տոննա:

Կարծրացած տարասեռ պլաստմասսաների խառնուրդների թափոնները կուտակվում են մյուս թափոններից առանձին:

**7. «Բանեցված օդաճնշիչ դողեր»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 5750020013004:

Վտանգավորության դասը՝ 4

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ պինդ

Բաղադրությունը – բուտադիենային կաուչուկ՝ 98%, պողպատ՝ 2%:

Բնութագիրը՝ պայթյունավտանգ չէ, սակայն կրակի առկայությամբ կարող է այրվել, թունավոր շրջակա միջավայրի համար:

Թափոններն առաջանում են ավտոտրանսպորտային և տեխնիկական միջոցների շահագործման արդյունքում: Դողերը պարբերաբար փոխարինվում են նորերով: Ընդհանուր առմամբ բանեցված դողերը շրջակա միջավայրում քայքայվում են մոտ 100 տարում: Դողերի շփումը անձրևաջրերի և գրունտային ջրերի հետ առաջացնում է որոշ տոքսիկ օրգանական նյութերի /դիբութիլ ֆտալատ, ֆենատրապեն և այլն/ լվացում, որոնք ընկնելով շրջակա միջավայր բացասական ազդեցություն են թողնում հողի, բուսական և կենդանական աշխարհի վրա:

Ընկերության կողմից շահագործվող տրանսպորտային միջոցների սպասարկման արդյունքում առաջացել են 0,2 տոննա բանեցված օդաճնշիչ դողերի թափոններ, որոնք փոխարինվել են ավտոտեխսպասարկման կայաններում:

Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա՝ տարեկան 1 տոննա:

**8. «Չտեսակավորված սև մետաղներ պարունակող թափոններ/այդ թվում թուջի և/կամ պողպատի փոշի»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝

3513110001004:

Վտանգավորության դասը՝ 4

Բաղադրությունը՝ պողպատ՝ ջարդոն 40% և փոշի՝ 10%, թուջ՝ ջարդոն 40% և փոշի՝ 10%:

Թափոններն առաջանում են մետաղամշակման արդյունքում:

Բնութագիրը՝ մարդկանց մոտ փոշին կարող է առաջացնել շնչառական օրգանների հիվանդություններ:

«Չտեսակավորված սև մետաղներ պարունակող թափոններ /այդ թվում թուջի և/կամ պողպատի փոշի/» թափոնները հավաքվում են մետաղական տարաների մեջ և տեղադրվում են անձրևից և քամուց պաշտպանված տարածքներում:

Թափոնների հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է թափոնի նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 0,5 տոննա:

Ընկերության տարածքում նախորդ տարի թափոններ չեն առաջացել: Առաջանալու դեպքում կհանձնվեն համապատասխան լիցենզավորված կազմակերպությանը:

**9. «Հալոգեններ չպարունակող և իրենց սպառողական հատկությունները կորցրած հիդրավլիկ յուղերի մնացորդներ»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 5410031302033:

Վտանգավորության դասը՝ 3

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ հեղուկ

Քիմիական բաղադրությունը – հիդրավլիկ յուղ՝ 98,5 %, մեխանիկական խառնուրդներ՝ 1,5%:

Բնութագիրը՝ հրդեհավտանգ է, թունավոր է շրջակա միջավայրի համար, առաջացնում է հողի, ջրի աղտոտում:

Թափոններն առաջանում են հիդրավլիկ սարքավորումների սպասարկման, վերանորոգման, շահագործման և յուղի փոխման արդյունքում: Յուղերը հաշվարկված են որոշակի ժամանակամիջոցի համար, որից հետո, կորցնելով իրենց անհրաժեշտ հատկությունները, փոխարինվում են նոր քանակներով:

Յուղերի կուտակումն անհրաժեշտ է իրականացնել բետոնե կամ խճաքարով պահված հարթակում, որը կահավորված է շրջակա միջավայր յուղերի արտահոսքը կանխող սարքավորանքով:

Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է թափոնի նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 0,5 տոննա:

Թափոններն առանձնացվում և տեղադրվում են հերմետիկ փակվող տարաներում, որոնք դրվում են մետաղական տակդիրների վրա: Տակդիրն ունի թափված յուղը պահելու հնարավորություն՝ ոչ պակաս քան ընդհանուր ծավալի 5%-ի չափով:

Նախորդ տարում առաջացել են 0,1 տոննա հիդրավլիկ յուղերի մնացորդներ թափոններ, որոնք օգտագործվել են սեփական կարիքների համար, մասնավորապես սարքավորումների և մեխանիզմների յուղման համար:

**10. «Եռակցման խարամ»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 3140480001994

Վտանգավորության դասը՝ 4

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ պինդ

Բաղադրությունը – երկաթի օքսիդ՝ 14.7%, մանգանի օքսիդ՝ 12.8%, կալցիումի օքսիդ՝ 6.3%, սիլիցիումի օքսիդ՝ 50.1%, տիտանի օքսիդ՝ 14.5%, ալյումինի օքսիդ՝ 1.4%, այլ միացություններ՝ 0.2%:

Թափոններն առաջանում են եռակցման աշխատանքների արդյունքում:

Եռակցման խարամ թափոնը կարելի է օգտագործել շինարարության մեջ բետոնե կոնստրուկցիաներ պատրաստելու, ինչպես նաև տեղափոխել համապատասխան աղբավայր կամ պոլիգոն սահմանված կարգով տեղադրելու համար:

Նախորդ տարում ընկերության տարածքում առաջացել են 0,01 տոննա «Եռակցման խարամ» թափոններ, որը տեղափոխվել է Մասիսի աղբավայր համաձայն պայմանագրի (պայմանագրի պատճենը կցվում է):

Թափոնների հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է ընկերության կողմից իրականացվելիք եռակցման աշխատանքների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 0,05 տոննա:

**11. «Թուրունի փոշի»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 1140410211013

Վտանգավորության դասը՝ 3

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ պինդ

Բաղադրությունը՝ նիկոտին՝ 1.4%, շաքար՝ 3.8%, քլոր՝ 0.5%, ջուր՝ 17%, կարբոնատներ՝ 25%, նիտրատներ՝ 1%, ֆոսֆատներ՝ 1%, սպիտակուցներ՝ 13%, հանքանյութեր՝ 16%, եթերային յուղեր՝ 1%, խեժանյութեր՝ 7%, պոլիֆենոլներ՝ 3.3%, ածխաջրեր՝ 10%

Թափոնն առաջանում է ծխախոտի արտադրման արդյունքում:

Թափոնն անհրաժեշտ է պահել փակ տարողություններում, հատուկ առանձնացված գոլ և չոր տարածքում: Անհրաժեշտ է բացառել խոնավության թափանցումը, զերծ պահել կրակի առկայությունից:

Նախորդ տարի առաջացել է «Թութունի փոշի» թափոն 1,05 տոննա, որը տեղափոխվել է Մասիսի աղբավայր համաձայն պայմանագրի (պայմանագրի պատճենը կցվում է):  
Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է թափոնի նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 45 տոննա:

**12. «Փայտանյութի մոխիր»** թափոնի տեսակին Հայաստանի Հանրապետությունում գոյացող արտադրության և սպառման թափոնների դասակարգչում տրված է վտանգավոր թափոնի հետևյալ ծածկագիրը՝ 3130060011995

Վտանգավորության դասը՝ 5

Ֆիզիկական բնութագիրը՝ պինդ

Բաղադրությունը՝ կալցիումի կարբոնատ՝ 17%, կալցիումի սիլիկատ՝ 16,5%, կալցիումի սուլֆատ՝ 14%, կալցիումի քլորիդ՝ 12%, օրթոֆոսֆատ՝ 20% և այլ հանքային խառնուրդներ՝ 20,5%:

Թափոնն առաջանում է կաթսայատան շահագործման արդյունքում, որտեղ որպես վառելիք օգտագործվում է փայտանյութ:

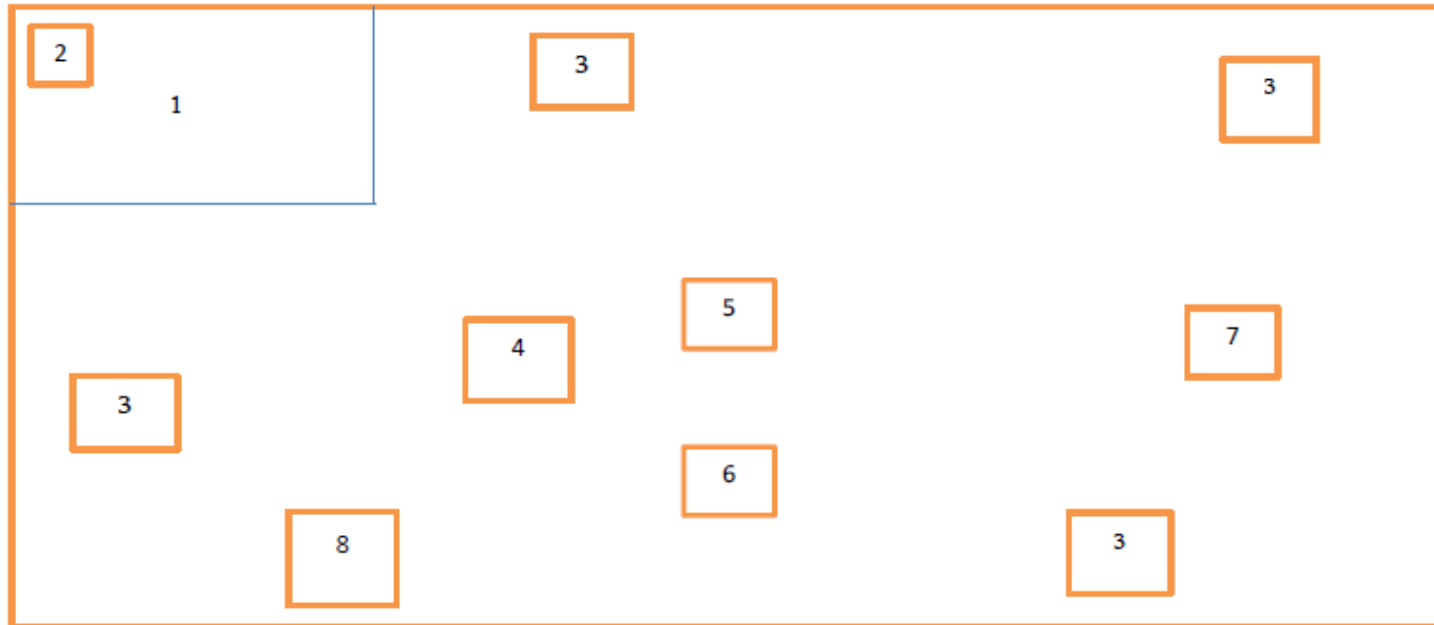
Նախորդ տարի առաջացել է «Փայտանյութի մոխիր» թափոն 1 տոննա, որը տեղափոխվել է Մասիսի աղբավայր համաձայն պայմանագրի (պայմանագրի պատճենը կցվում է):

Թափոնի հաջորդ տարվա գոյացման նորմատիվը որոշվել է թափոնի նախորդ տարիների տվյալների հիման վրա, որը հավասար է տարեկան 2 տոննա:

Ձեռնարկության վերազինման արդյունքում թափոնների քանակը մնում է անփոփոխ:

## 2.4 Ձեռնարկության տարածքում թափոնների կուտակման վայրերի սխեմա

Թափոնների կուտակման վայրերի սխեմա



1. Ավտոկայանատեղի
2. Երկաթյա տակաոներ յուղի կուտակման համար, թվով 2 հատ
3. Աղբամաններ չտեսակավորված աղբի համար, թվով 44 հատ
4. Աղբաման յուղոտված լաթերի համար, թվով 1 հատ
5. Աղբաման եռակցման խարամի համար, թվով 1 հատ
6. Աղբաման տարասեռ պլաստմասսային համար, թվով 1 հատ
7. Աղբարկղ թութունի փոշու համար, թվով 50 հատ
8. Տարա փայտանյութի մոխիրի համար, թվով 1 հատ

## **2.5 Մանիտարապաշտպանիչ գոտի**

Մանիտարապաշտպանիչ գոտիների չափերը թուփունի վերամշակման ըստ CH 245-71 ստանդարտի սահմանված են 50մ /V դաս/, ինչը լիովին ապահովված է:

### 3. ՆԱԽԱՏԵՍՎՈՂ ԳՈՐԾՈՒՆԵՈՒԹՅԱՆ ՏԱՐԱԾՔԻ, ԱՅՂ ԹՎՈՒՄ՝ ՇՐՋԱԿԱ ՄԻՋԱՎԱՅՐԻ ՀԱՄԱՌՈՏ ՆԿԱՐԱԳԻՐԸ

#### 3.1 Դիտարկվող տարածքային ֆիզիկա-աշխարհագրական դիրքը

Մասիս քաղաքը գտնվում է Արարատյան դաշտի կենտրոնական մասում՝ Հրազդան գետի ստորին հոսանքի ավազանում: Հյուսիսից սահմանակից է Արարատի մարզի Այնթապ, Նոր Խարբերդ, արևմուտքից՝ Սայաթ-Նովա, հարավից՝ Նորամարգ, արևելքից՝ Մարմարաշեն, Նոր Կյուրիին գյուղերին:

Մարզկենտրոն Արտաշատից գտնվում է 20 կմ դեպի արևմուտք, իսկ Երևանից 17 կմ դեպի հարավ:

#### 3.2 Տարածքի գեոմորֆոլոգիական, հիդրոլոգիական, հիդրոերկրաբանական, ինժեներաերկրաբանական, սեյսմատեկտոնական պայմանները

Ուսումնասիրվող համայնքը գտնվում է հանրապետության սեյսմակտիվ գոտիներից մեկում, Արարատյան դաշտավայրի կենտրոնական մասում:

Ժամանակակից Արարատի գոգավորության կառուցվածքը սկսվել է ձևավորվել վերին էոցեն-օլիգոցենի ժամանակահատվածում և մինչև հիմա ենթարկվում է ճկման: Դրա մասին է վկայում դեպրեսիայի կենտրոնական մասի նեոգենի հասակի գոյացությունների հզորության մեծացումը: Մասնավորապես լճային նստվածքների հզորությունը այստեղ կազմում է 400մ: Լճային նստվածքները ներկայացված են կոպճա-կավավազա-ավազա-ավազակավային գոյացումներով, ծածակված լճային կավերով, որտեղ հանդիպում են ոսպնյակաձև հրաբխային գոյացումներ:

Ուսումնասիրված տարածքում ֆիզիկաերկրաբանական երևույթները ներկայացված են մակերևութային համատարած լվացումով մակերևութային տեղումներով:

Ուսումնասիրված տարածքում տեխնածին երևույթները բացակայում են:

#### ***Տարածքի գեոմորֆոլոգիական պայմանները***

Մասիս քաղաքի տարածքը գեոմորֆոլոգիական տեսակետից ունի հարթ ռելիեֆային բնույթ:

Ուսումնասիրված տարածքում կարելի է առանձնացնել գեոմորֆոլոգիական մեկ էլեմենտ՝

Այլովիալ պրոյուվիալ ակումուլյատիվ հարթավայր, մակերևութի թեքությունը չի գերազանցում 10%:

#### ***Տարածքի ինժեներաերկրաբանական պայմանները***

Լիթոլոգիական տեսակետից Մասիս քաղաքի տարածքում առանձնացրել են հետևյալ երկրաբանական շերտախմբերը՝

1. Ժամանակակից այլովիալ-պրոյուվիալ գրունտեր, ներկայացված գորշ կավավազով մանրախճային գրունտներով մեծաբեկորների պարունակությամբ, ավազային և



կավային լցանյութով, քարաբեկորները ներկայացված են հրաբխային ապարներով, կավերի և ավազների ենթաշերտերով և ոսպնյակներով:

2. Վերին չորորդական լճա-ալյուվիալ նստվածքներ ներկայացված Խճա-մանրախճային գրունտներով մեծաբեկորների պարունակությամբ, ավազային և կավային լցանյութով, քարաբեկորները ներկայացված են հրաբխային ապարներով, կավերի և ավազների ենթաշերտերով և ոսպնյակներով:

Մեծաբեկորային գրունտներով, խճի և մանրախճի խառնուրդով, քարակտորների արանքները լցված են կավավազային և ավազային լցանյութով: Քարակտորները ներկայացված են հրաբխային ապարներով:

### ***Տարածքի հիդրոերկրաբանական պայմանները***

Հիդրոերկրաբանական տեսակետից տարածքը ոչ բարենպաստ է սեյսմիկ ազդեցության ժամանակ, քանի որ ստորգետնյա ջրերը, տեղադրված են մակերեսից 5մ-10 մ մակարդակի վրա: Ստորգետնյա ջրերը կապված են միջլավային և լավաների տակ գտնվող հոսքերի հետ, ունեն ինֆիլտրացիոն բնույթ:

Գրունտային ջրերի առկայությունը կավային գրունտներում բացատրվում է ջրհագեցած ավազների բազմաթիվ ենթաշերտերով և ոսպնյակների առկայուցամբ, որը հանգեցրել է ստորգետնյա ջրերի ցիրկուլյացիայի բարդ պայմանների և ջրատար հորիզոնների առկայության:

### ***Տարածքի լիթոլոգիական պայմանները***

Լիթոլոգիական տեսակետից առանձնացվում են՝

**Շերտ թիվ 1** Կավավազ բաց և մուգ մոխրագույն, գորշավուն երանգով, պինդ և փափուկ պլաստիկ թանձրության մինչև 35% քարակտորների պարունակությամբ, փոշենման ավազի ենթաշերտերով հաճախակի կարբոնատային և աղային, տարածքում կավավազները ներկայացված են նաև գերնստող տարատեսակով: Հզորությունը տատանվում է 2.3 – 5.4 մետր:

**Շերտ թիվ 2** Մանրախճային գրունտ մեծաբեկորների պարունակությամբ, ավազային և կավային լցանյութով մինչև 30-35%, քարաբեկորները ներկայացված են հրաբխային ապարներով, կավերի և ավազների ենթաշերտերով և ոսպնյակներով:

Հզորությունը տատանվում է 2.0 – 4.5 մետր:

**Շերտ թիվ 3** Խճա-մանրախճային գրունտ մեծաբեկորների պարունակությամբ, ավազային և կավային լցանյութով մինչև 30-35%, քարաբեկորները ներկայացված են հրաբխային ապարներով, կավերի և ավազների ենթաշերտերով և ոսպնյակներով:

Հզորությունը տատանվում է 3.5 – 6.0 մետր:

**Շերտ թիվ 4** Մեծաբեկորային գրունտ, խճի և մանրախճի խառնուրդով, քարակտորների արանքները լցված են մինչև 10% կավավազային և ավազային լցանյութով: Քարակտորները ներկայացված են հրաբխային ապարներով:

Հզորությունը տատանվում է 2.8 – 5.3 մետր:

***Չորրորդական այրովիալ պրոյուվիալ առաջացումներ***

Գրունտների ֆիզիկա-մեխանիկական հատկանիշների ուսումնասիրման համար օգտագործվել են տարածքի երկրաբանա-լիթոլոգիական կտրվածքին մասնակցող գրունտների հետևյալ տարատեսակները.

Կավային գրունտներ (Շերտեր թթ. 1)

Բեկորային գրունտներ (Շերտեր թ. 2, 3, 4)

Ստորև աղյուսակում բերված են գրունտների միջինացված ֆիզիկամեխանիկական ցուցանիշները:

Ֆիզիկա մեխանիկական ցուցանիշներ	Չափման միավոր	Գրունտներ			
		շերտ 1	շերտ 2	շերտ 3	շերտ 4
1	2	3	4	5	6
Ծավալային կշիռ	կգ/մ <sup>3</sup>	1700	1750	1850	1700
Տեսակարար շաղկապվածություն	ՄՊա	-	0.005	-	-
Ներքին շփման անկյուն	աստիճան	29	22	34	20
Դեֆորմացիայի մոդուլ	ՄՊա	20	15	25	15
Պայմանական հաշվարկային ճնշում	ՄՊա	0.25	0.15	0.30	0.20

Ելնելով տարածքի շինարարության համար պիտանելիության աստիճանից, ինժեներական նախապատրաստական աշխատանքների ծավալներից և բնույթից, ինչպես նաև հիդրոերկրաբանական պայմաններից, գեոմորֆոլոգիական հատկանիշներից և լիթոլոգիական կառուցվածքից, ուսումնասիրվող տարածքում առանձնացվել է երկու ինժեներաերկրաբանական շրջան՝ բարենպաստ և անբարենպաստ:

ՀՀՇՆ II-6.02-2006 Սեյսմակայուն Շինարարություն Նախագծման Նորմեր՝ նորմատիվային փաստաթղթում ներկայացված սեյսմիկ գոտևորման քարտեզը, ըստ որի ուսումնասիրվող տարածքը գտնվում է երրորդ սեյսմիկ գոտու մեջ: Այդ գոտուն համապատասխանում է 0.4g հորիզոնական արագացման արժեքը:

***I-3.2.1.4. Լանդշաֆտների դասակարգումը և գնահատականը***

*Լանդշաֆտի նկարագիրը*

Ուսումնասիրող տարածքի լանդշաֆտը Արարատյան հարթավայրի կիսաանապատային լանդշաֆտային գոտին է՝ անապատների և մշակովի հողի

տեղամասերով, որոնք ձևավորվել են մարդու հազարամյա ագրոմշակութային գործունեության արդյունքում: Այստեղ ոռոգման խիտ ցանցի անցկացման շնորհիվ հողաբուսական ծածկույթը փոփոխված է այնպես, որ զգալի տարածություններում անհետացել են այդ գոտիներին բնորոշ գորշահողերը և բուսական բնական համակեցությունները: Մարդու կողմից ստեղծվել է կուլտուրական լանդշաֆտ՝ չոր մերձարևադարձային պտղաբուծության, այգեգործության և բանջարանոցային տարածությունների գերակշռությամբ: Անապատային և կիսաանապատային լանդշաֆտի բնական տեղամասեր մնացել են միայն անջրդի տարածություններում, ցանքատարածությունների դաշտամիջյան ճանապարհների եզրերին, կամ ոռոգման կանալների շուրջ չմշակվող տարածքներում, արոտավայրերում, բնության հատուկ պահպանվող տարածքներում և ջրաձահձային էկոհամակարգերում:

Արարատյան հարթավայրի հյուսիսային մասը, որն ընդգրկում է Քասախ, Հրազդան և Վեդի գետերի ավազանները, հանդիսանում է Հայաստանի հիմնական գյուղատնտեսական շրջանը, սակայն հողերի աղակալման և ճահճացման պահճառով հարթավայրի ավելի քան քառորդ մասը գյուղատնտեսական նպատակներով չի օգտագործվում: Ընդ որում, այդպիսի տարածքների ընդարձակմանը նպաստում են նաև ոչ նորմավորված ոռոգումը, դրենաժային համակարգի անբավարար վիճակը և ջրալույծ աղեր պարունակող ստորգետնյա ջրերի մակարդակի բարձրացումը:

Արարատյան դաշտավայրի ստորգետնյա ջրերի բարձր մակարդակի պատճառ է հանդիսացել խոնավ ցածրավայրային աղուտային մարգագետինների առկայությամբ: Այնտեղ, ուր գրունտային ջրերը մոտ են մակերևույթին, առաջացել են գերխոնավ, այպես կոչված՝ չալաների հողեր: Այս գոտում առանձնակի տեղ են զբաղեցնում նաև ցածրավայրային ճահճային լանդշաֆտները, որոնք հիմնականում ենթարկված են մելիորացիայի ու կուլտուրականացման: Որոշ վայրերում հանդիպում են թաքիրանման հողեր և ավազի բլրակներ: Հարավ արևելյան նախալեռնային ցածր լեռնային նստվածքային ջրամերժ ապարներ ունեցող տարածքներում, շնորհիվ չոր կլիմայի, առաջացել են անապատա-կիսաանապատային լանդշաֆտների որոշակի տիպեր՝ Բեդլենդներ, որոնք գերծ են բուսական ծածկույթից: Կիսաանապատային լանդշաֆտների առանձնակի հատկություններից մեկն էլ գիպսի կուտակումն է:

### **3.3 Տարածաշրջանի հողերի նկարագիրը**

Տարածաշրջանի հողային ծածկույթն իրենից ներկայացնում է ՀՀ տարածքի տարբեր մասերում հանդիպող տարաբնույթ հողածածկեր: Տարածաշրջանի ցածրադիր մասում տարածված են կիսաանապատային հողերը, որոնք տարածաշրջանում կազմում են աննշան տոկոս:

Նախալեռնային շրջաններում լայնորեն տարածված են խայտաբղետ, կավաբեր, տեղ-տեղ աղակալված հողերը: Տարածաշրջանը ծածկված է ջրաբերուկային-մարգագետնային՝ հնումոռոգվող հողերով, անտառային բուսականությունը՝ բնահողային ծածկույթին համապատասխան, նույնպես ենթարկված է ուղղահայաց գոտնորման: Առավել ցածրադիր

տեղերում, Արաքսի և նրավտակների փուխը բերվածքներում ձևավորվել են հումուսով աղքատ գորշ հողեր՝ բաց գորշագույն հողեր ու տիպիկ գորշահողեր՝ աղակալած տարածքներով: Անապատի համար բնորոշ այս հողերի առաջացմանը նպաստել են կլիմայի չորությունը և բուսական ծածկույթի աղքատությունը: Բնորոշ են բաց գորշագույն և գորշագույն հողերը, որոնք հիմնականում կուլտուրականացված են ևտոռոգվում են գյուղատնտեսական նպատակով: Այս գոտու լանդշաֆտների մեծ մասը վերափոխվել են ջերմասեր կուլտուրաների ագրոլանդշաֆտների: Վերջին տասնամյակներին իրականացվել են աղուտային հողերի աղազրկման և կուլտուրականացման աշխատանքներ:

Արարատյան հարթավայրի արևմտյան մասում հանդիպում են աղակալած հողեր՝ ալկալահողերը:

Տեղ-տեղ երևում են թափրներ՝ դեղնա-սպիտակավուն կավի ճաքճքած մակերեսով տարածություններ: Չոր ցամաքային կլիմայի պայմաններում գերակշռում են ֆիզիկական հողմնահարման պրոցեսները՝ պայմանավորելով քայքայված փուխը նյութերի կուտակումը և կենսանյութի արագ հանքայնացումը:

### **3.4 Կլիման և օդերևութաբանական պայմանները**

Տեղանքի կլիմայական բնութագիրը ներկայացնելու համար օգտագործվել են տարածաշրջանում գործող Արտաշատ օդերևութաբանական կայանի բազմամյա դիտարկումների տվյալները: Օգտագործելով կլիմայական հաշվարկային մեթոդները, հաշվարկվել են տեղանքի կլիմայական բնութագրերը:

Շրջանի կլիման չափավոր տաք է: Ձմեռը տևական և համամատաքար տաք է, թույլ քամիներով, բավական կայուն ու հաստ ձնածածկ շերտի գոյացումով: Ամառը շոգ է, չոր:

Օդի միջին տարեկան ջերմաստիճանը կազմում է  $11.7^{\circ}\text{C}$ , հունվարինը՝  $-4^{\circ}\text{C}$ , ապրիլինը՝  $12.8^{\circ}\text{C}$ , հուլիսինը՝  $21.6^{\circ}\text{C}$ , հոկտեմբերինը՝  $13^{\circ}\text{C}$ : Ջերմաստիճանի ամսական ամպլիտուդան  $8.6^{\circ}\text{C}$  է: Բացարձակ նվազագույն ջերմաստիճանը՝

$-29^{\circ}\text{C}$ , դիտվել է հունվարին, բացարձակ առավելագույնը՝  $+43^{\circ}\text{C}$  է՝ դիտվել է օգոստոսին:

Հողի մակերևույթի վրա միջին տարեկան ջերմաստիճանը  $9^{\circ}\text{C}$  է: հունվարին՝  $-5^{\circ}\text{C}$ , իսկ հուլիսին՝  $23^{\circ}\text{C}$ : Հողի սառչելու առավելագույն խորությունը հասնում է 70 սմ:

Օդի միջին տարեկան ճնշումը 861.0 մբ է, բացարձակ խոնավությունը 8.2մբ է, իսկ հարաբերականը՝ 72%:

Տարեկան մթնոլորտային տեղումներիքանակը կազմում է 265մմ: Տեղումների առավելագույնը դիտվում է օգոստոսին՝ 72 մմ, իսկ նվազագույնը դեկտեմբերին՝ 20 մմ:

Ձյան ծածկույթի միջին հաստությունը հասնում է 10 սմ: Ձյան տեսքով տեղումների քանակությունը 124 մմ է: Նոյեմբերի 13-ից դիտվում է կայուն ձնածածկույթ, որը վերանում է ապրիլի 5-ին: Ձյան ծածկոցի առավելագույն շերտի բարձրությունը 10սմ է, միջինը՝ 10 սմ:

### **Ընդհանուր ֆոնային կլիմայական բնութագիրը**

Ֆոնային կլիմայական բնութագիրը իր մեջ ընդգրկում է երկու հիմնական ասպեկտ՝

- կլիմայի գնահատականը մարդու ֆիզիոլոգիական հարմարավետության վրա ազդեցության տեսանկյունից

- կլիմայի գնահատականը վնասակար նյութերի ցրման պայմանների վրա ազդեցության տեսանկյունից:

Կլիմայի գնահատականը մարդու ֆիզիոլոգիական հարմարավետության վրա ազդեցության տեսանկյունից տրված է աղյուսակ 5.4-ում:

**Կլիմայի գործոնների կենսակլիմայական գնահատականի չափանիշները**

Աղյուսակ 5.4

Կլիմայի գործոնները	Հարմարավետությունը	Անհարմարավետությունը	
		գերտաքացում	սառեցում
Օդի ջերմաստիճանը, °C	12-14	24-ից բարձր	-30-35, -1.5 մ/վրկ, -25, 2.0 մ/վրկ, -15, 3. մ/վրկ Քամու դեպքում
Քամու արագությունը, մ/վրկ	0.5-3.0	փոքր 0.5 մեծ 3.0	5-ից մեծ քաղցածր ջերմաստիճանի դեպքում
Հարաբերական խոնավությունը, %	30-70 մայիս-օգոստոս	30-ից փոքր 70-ից բարձր Մնացած 9 ամիս	80-ից բարձր չկա

Օդի միջին ամսական ջերմաստիճանը հուլիս-օգոստոս ամիսներին գերազանցում է 24 °C: Գերտաքանցման փաստը ինչպես համայնքներում նկատվում է տարվա ընթացքում 2 ամիս՝ 62 օր:

12-14° C գերազանցման դեպքերը նկատվում են ապրիլ, մայիս, հունիս, հուլիս, օգոստոս և սեպտեմբեր ամիսներին:

Օդի հարաբերական խոնավության տեսանկյունից մարտից մինչև հոկտեմբեր ամիսները դիտարկվում են ինչպես հարմարավետ, 80%-ից բարձր խոնավություն չի արձանագրվել:

70%-ից բարձր խոնավություն նկատվում է հունվար, փետրվար ամիսներին, և նոյեմբեր, դեկտեմբեր ամիսների ընթացքում: 3.0 մ/վրկ-ից մեծ քամու արագություն չի դիտարկվում:

Դեկտեմբերից–մարտ ժամանակահատվածում օդի բացարձակ նվազագույն ջերմաստիճանը դիտարկվում է  $-15^{\circ}\text{C}$ -ից բարձր, սակայն նշված ամիսներին քամու արաւոյթոյնը գտնվում է 1.4-2.8մ/վրկ-ի սահմաններում:

**Օդի միջին ամսական տարեկան ջերմաստիճանը ( $^{\circ}\text{C}$ )**

Աղյուսակ 1.2

Դիտարկումներ	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	տարի
Արտաշատ քաղաք,	-4	-1.3	5.3	12.8	17.7	21.6	25.5	24.5	20.0	13.0	6.0	-0.8	11.7

**Միջին ամսական և տարեկան օդի հարաբերական խոնավոյթոյնը (%)**

Աղյուսակ 1.3

Դիտարկումներ	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	տարի
Արտաշատ քաղաք	78	73	64	57	59	54	51	51	57	66	75	79	64

**Քամու միջին ամսական և տարեկան արագոյթոյնը (մ/վրկ)**

Աղյուսակ 1.4

Դիտարկումներ	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	տարի
Մասիս քաղաք	0.9	1.3	1.6	1.6	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	0.9	0.8	0.7	1.2

Ամառվա շոգ ամիսների ժամանակահատվածի անալիզը ցույց է տալիս, որ նշված համայնքներում 1T, 2T և 3T դասերի «շոգ եղանակները դիտարկվում են հուլիս, օգոստոս ամիսներին, որի ընթացքում առաջանում է ջերմային բեռնվածոյթոյն մարդու օրգանիզմի վրա: Հարմարավետոյթոյան ժամանակահատվածը ժամը 13-ից մինչև ժամը 21-ը նշված համայնքների համար կազմում է 83%, անհարմարավետոյթոյան ժամանակահատվածը 17%:

Անհարմարավետոյթոյան պայմանների հաշվառման չափանիշը հանդիսանում է անհարմարավետոյթոյան ժամանակահատվածի տևողոյթոյնը:

Տարվա կտրվածքով անհարմարավետոյթոյան ժամանակահատվածը մեծ է 8% (17%) տարեկան ժամանակահատվածից, որը հանգեցնում է նրան, որ նախագծման ժամանակ անհրաժեշտ է նախատեսել միջոցառումներ:

### 3.5 Օդային ավազան

Օդային ավազանի աղտոտվածության մոնիտորինգային աշխատանքները կատարվում են ՀՀ Շրջակա միջավայրի նախարարության «Հիդրոոդերևութաբանության և մոնիտորինգի կենտրոն» (ՇՄՏՄԿ) ՊՈԱԿ-ի կողմից: Հաշվի առնելով այն, որ Մասիս համայնքում մթնոլորտային օդի աղտոտվածության դիտարկումները բացակայում են, սույն հայտում բերվում են օդային ավազանի ֆոնային կոնցենտրացիաների հաշվարկային արժեքները:

ՀՀ բնակավայրերի (բացառությամբ Երևան, Վանաձոր, Արարատ, Հրազդան և Գյումրի քաղաքների) մթնոլորտային օդի աղտոտող նյութերի ֆոնային կոնցենտրացիաների արժեքները ներկայացված են Աղյուսակ 3-ում, որոնց հաշվարկները կատարվել են ըստ տվյալ բնակավայրի ազգաբնակչության թվաքանակի:

ՀՀ բնակավայրերի ազգաբնակչության թվաքանակը ընդունված է համարել ՀՀ-ի ազգային վիճակագրական ծառայության (ԱՎՕ) 2011 թվականի հոկտեմբերի 1-ի դրությամբ վիճակագրական տեղեկագրում բերված տվյալները: Համաձայն ՀՀ ԱՎՕ վիճակագրական տեղեկագրի՝ Մասիսի համայնքում բնակչության թվաքանակը կազմել է 20 500 մարդ:

Ելնելով նշված թվաքանակից և ֆոնային կոնցենտրացիաների հաշվարկային արժեքներից (Աղ.3), Մասիս համայնքում աղտոտիչների ֆոնային կոնցենտրացիաների արժեքները գնահատվում են հետևյալ տիրույթում. փոշու մասնիկներ՝ 0,3մգ/մ<sup>3</sup>, ածխածնի մոնօքսիդ՝ 0,8 մգ/մ<sup>3</sup>, ազոտի երկօքսիդ՝ 0,015 մգ/մ<sup>3</sup> և ծծմբի երկօքսիդ՝ 0,05 մգ/մ<sup>3</sup>:

Նշված մակարդակները գտնվում են ՀՀ գործող նորմերի (ՀՀ որոշում 160-Ն, 2006 թ.) սահմանում, բացառություն է կազմում ընդհանուր փոշու մասնիկները, որոնց ֆոնային կոնցենտրացիան մոտ 1.5 անգամ գերազանցում է գործող ՍԹԿ-ն (ՍԹԿ<sub>փոշի</sub> = 0,15 մգ/մ<sup>3</sup>):

**Աղ. 3** *Մթնոլորտի աղտոտող որոշ նյութերի ֆոնային կոնցենտրացիաները՝ հաշվարկված ըստ բնակավայրերի ազգաբնակչության թվաքանակի (2011թ.-ի մարդահամար):*

Բնակչության քանակը (հազ.)	Նյութերի ֆոնային կոնցենտրացիաները, (մգ/մ <sup>3</sup> )			
	Ընդհանուր փոշի	Ծծմբի երկօքսիդ	Ազոտի երկօքսիդ	Ածխածնի օքսիդ
50 -125	0,4	0,05	0,03	1,5
10 - 50	0,3	0,05	0,015	0,8
< 10	0,2	0,02	0,008	0,4

### 3.6 Բուսական և կենդանական աշխարհը

ՀՀ Արարատի մարզի տարածքը գտնվում է Երևանի ֆլորիստիկ շրջանում, անապատային-կիսաանապատային գոտում:

**Կենսաբանական ռեսուրսներ:** Կիսաանապատային գոտու կենսառեսուրսները աչքի չեն ընկնում իրենց բազմազանությամբ, սակայն կերհանդակները ներկայացված են օշինդրային, օշինդրա-էֆեմերային, օշինդրա-հացազգային, օշինդրա-օշանային և օշանայինբուսական համակեցություններով: Ուտելի և համեմունքային բույսերից կարելի է նշել բոխին, շրեշր, շուշանը, դանձիլը: Եթերայուղատու բույսերից են ուրցը, անթառամը, օշինդրը: Բնական խեժով հարուստ են հատկապես տրագականտային գազերը: Որսի օբյեկտ են համարվում լորը, քարիկաքավը, մի շարք ջրլողթռչուններ /սևփարփար, մեծսուզակ, փոքրսուզակ, կոնչանբադ, մոխրագույն բադ և այլն:

Մարզի բուսականության առավել տարածված տեսակներից են կիսաանապատային, տափաստանային տեսակները, որոնք զբաղեցնում են տարածքի հյուսիս-արևելյան և հարավ-արևմտյան մասերը:

Մարզի կլիմայական պայմանները թույլ են տալիս այդ հողերի վրա աճեցնել տեխնիկական, այգեգործական և մերձարևադարձային, ինչպես նաև հացահատիկային կուլտուրաներ:

### **3.6.1 Բուսական աշխարհը**

Անապատային չորասեր բուսականության բնորոշ բուսատեսակներից են շորան, բալախը, սարսազան որոնք դիմանում են աղակալմանը: Քաղաքի հարավային մասում գերակշռում է հալոֆիտային, հալոքսեռոֆիտանապատային բուսականությունը - *Salsola eticoides*, *S. dendroides*, *S. nitraria*, *Haiocnemumstrobilaceum*: Արևելքում օշինդրա-էֆեմերային կիսաանապատային բուսականության գերակշռությամբ - *Artemisia fragrans*, *Kochiaprostrata*, *Capparis herbacea*, *Ceratoides papposa*, *Atraphaxi sspinosa*, *Rhamnus paiiasii*, *Tanacetum argrophyllum*, *Poa bulbosa*, տեսակներ - *Bromus*, *Aegilops*, *Eremopyrum*, *Alyssum*: Կիսաանապատային գոտու համար բնորոշ բուսատեսակներից են օշինդր բուրավետը, Օշան գորշ, Օշան հավամբզանման, գեղաձնկիկ մատիտեղանման, լերդախոտ ալեհեր, ավելաբույսգետնատարած: Հազվագյուտ և անհետացող գիպսոֆիտ անապատային բուսական ֆորմացիաներ *Cephalorrhynchustakhtadzhianii*, *Zygophyllumatriplicoides*:

Մարզի էնդեմիկ տեսակներն են կտավատազգիներ (*Linaceae*), մեխակազգիներ (*Caryophyllaceae*):

Մարզի տարածքում հանդիպող և անհետացող բուսական տեսակների վերաբերյալ տեղեկատվությունը վերցված է ՀՀ կառավարության 2010 թվականի հունվարի 29-ի N72-Ն որոշմամբ հաստատված ՀՀ բույսերի Կարմիր գրքից:

Էնդեմիկ տեսակն է իշակաթնուկ ազգիներ (*Euphorbiaceae*):

### **3.6.2 Կենդանական աշխարհ**

Տարածքը հարուստ է կիսաանապատային գոտուն բնորոշ սողուններով, ինչպիսին են միջերկրածովային կրիան /*Testudograeca*/, բարեկազմ օձ ազլուխ մողեսը /*Ophisopselegans*/, Շտրաուխի /*Eremiasstrauchi*/ և Անդրկովկասյան /*E. pleskei*/ մողեսիկները, Անդրկովկասիան թաքիրային կլորագլուխը /*Phrynocephalushelioscopuspersicus*/, մողեսաօձը



/Malpolonmonspessulannus/, վզնցավոր /Eireniscollaris / և՛ այլական /E. punctatolineatus / էրենիսները, կարմրավոր սահնօձը կամշահմարը / Coluberschmidti/ և կապարագույն սահնօձը /C. nummifer/, Անդրկովկասյան գյուրգան /Viperalebetina/: Կրծողներից – սովորական /Microtusarvalis/ և հասարակական /M. socialis/ դաշտամկները, հարավային /Merionesmeridianus/, փոքրասիական /M. blackleri/ և Վինոգրադովի / M. vinogradovi / ավազամկները: Կատվագզիներից - եղեգնակատուն /Felischaus/: Ջրաճահճային էկոհամակարգերում հանդիպում են Կասպիական կրիան/Mauremiscaspica/ և լճագորտը/Ranaridibunda/:

Նշված համայնքային տարածքներում հանդիպում են ամենուր ողնաշարավորներից լճագորտ, մողես, սովորական լորտու, տնային ճնճուկ, մոխրագույն ագռավ, կաչաղակ, սովորական և հասարակ դաշտամուկ, մոխրագույն առնետ, անողնաշարավորներից անձրևորդ, մրջյուն, մեղու, ծղրիդ, ճռիկ, մորեխ, փայտոջիլ, կապտաթիթեռ, մոծակ, սենյակային և դաշտային ճանճեր:

Կենդանիների էնդեմիկ տեսակներն են՝ կովկասյան տարավոն/ Pharaonus caucasicu, Կարգավիճակը՝ ցածր թվաքանակով և կրճատվող արեալով տեսակ է: Բնության պահպանության միջազգային միության Կարմիր ցուցակի չափորոշիչներով գնահատվում է որպես «Կրիտիկական վիճակում գտնվող» CR (B1ab(ii, iii, v), B2ab (ii, iii, v)):

### 3.6.3 Պատմամշակութային հուշարձաններ

Արարատի մարզի Մասիս քաղաքի պատմության և մշակույթի հուշարձանների ցանկը, որը 2002 թ. հաստատվել է ՀՀ կառավարության կողմից: Ցանկում ներառված է ընդամենը 5 հուշարձան (4 միավոր):

հուշարձան	կառուցված	Վայր, հասցե	կոորդ	համարանիշ	նշան	հավելյալ նշումներ	պատկեր
Գերեզմանոց	19-20 դդ.	հվ եզրին	—	<a href="#">3.57/1</a>		Մբ. Աստվածածին եկեղեցուց 200 մ հս-աե	<a href="#">բեռնել պատկեր</a>
Եկեղեցի Մբ. Աստվածածին	19 դ.	հվ եզրին	—	<a href="#">3.57/2</a>	S	կիսավեր	<a href="#">բեռնել պատկեր</a>
Խաչքար	1542 թ.		—	<a href="#">3.57/4.1</a>	Հ	մատուռի ներսում	<a href="#">բեռնել պատկեր</a>

հուշարձան	կառուցված	Վայր, հասցե	կոորդ	համարանիշ	նշան.	հավելյալ նշումներ	պատկեր
Հուշարձան Երկրորդ աշխարհամարտում զոհվածներին	1983 թ.	գ. մ.	—	<a href="#">3.57/3</a>	S	քանդ.՝ Գ. Եփրեմյան	<a href="#">բեռնել</a> <a href="#">պատկեր</a>
Մատուռ Սբ. Թադևոս Առաքյալ	16 դ.	հվ եզրին	—	<a href="#">3.57/4</a>	S	վրկռ.՝ 20 դ., Սբ. Աստվածածին եկեղեցուց հս-ամ	<a href="#">բեռնել</a> <a href="#">պատկեր</a>

Գործունեության իրականացման տեղանքին հարակից չկան արգելոցներ, ազգային պարկեր կամ հատուկ նշանակության պահպանվող տարածքներ, ինչպես նաև բնութագրվող տարածքում և տարածքի մերձակայքում չկան ազդեցության ենթակա պատմամշակութային հուշարձաններ:

**4. ՇՐՋԱԿԱ ՄԻՋԱՎԱՅՐԻ ՎՐԱ ՀՆԱՐԱՎՈՐ ԱԶԴԵՑՈՒԹՅՈՒՆԸ ԵՎ ՎՆԱՍԱԿԱՐ ԱԶԴԵՑՈՒԹՅԱՆ ԲԱՑԱՌՄԱՆԸ, ՆՎԱԶԵՑՄԱՆՆ ՈՒ ՓՈԽՀԱՏՈՒՑՄԱՆՆ ՈՒՂՂՎԱԾ ԲՆԱՊԱՀՊԱՆԱԿԱՆ ՄԻՋՈՑԱՌՈՒՄՆԵՐԻ ԾՐԱԳԻՐ**

Արտադրատարածքում շահագործման ժամանակ հնարավոր են վթարային իրավիճակներ, ինչպես նաև բնական աղետներ և անբարենպաստ օդերևութային պայմաններ: Բոլոր հնարավոր դեպքերում շրջակա միջավայրի լրացուցիչ աղտոտումը կանխելու կամ հնարավոր չափով նվազեցնելու համար ընկերությունում մշակված է գործողությունների ծրագիր, որը ներառում է հետևյալ միջոցառումները.

- Աշխատանքի ընդունվող բոլոր աշխատողների հետ անցկացնել նախնական ուսուցում անվտանգության տեխնիկայի կանոնների վերաբերյալ:
- Երեք ամիսը մեկ, աշխատակիցների հետ անցկացնել հրահանգավորում անվտանգության տեխնիկայի գծով:
- Տրանսպորտային մեքենաների և արտադրական սարքավորումների ղեկավարումը թույլատրել այն անձանց, որոնք անցել են հատուկ ուսուցում և ունեն այդ մեքենաների կամ սարքավորումների: ղեկավարման իրավունքի վկայական:

- Բնական աղետների ժամանակ (երկրաշարժ, սողանքներ, ջրհեղեղ և այլն) ընկերության արտադրական աշխատանքը կանգնեցվում է և անձնակազմը տեղափոխվում է անվտանգ վայր:

- Հրդեհի ժամանակ հոսանքազրկվում են բոլոր էլեկտրական սարքերը, միացվում է հակահրդեհային ջրի համակարգը, անձնակազմը տեղափոխվում է անվտանգ վայր:

- Անբարենպաստ օդերևույթաբանական պայմանների ընթացքում հնարավոր են վնասակար նյութերի գետնամերձ կոնցենտրացիաների ավելացումներ:

Անբարենպաստ օդերևույթաբանական պայմանների (քամու արագության նվազեցում, անհողմություն, մառախուղ) մասին հաղորդագրություն ստանալուց հետո կատարվում են հետևյալ գործողությունները (միջոցառումները).

- I կարգի վտանգի (զգուշացման) ժամանակ խստացվում է արտադրական գործընթացների ցուցանիշների վերահսկումը,

- II կարգի վտանգի ժամանակ սահմանափակվում է ջերմային գործընթացները,

- III կարգի վտանգի ժամանակ կարճաժամկետ դադարեցվում է շոգեկաթսաների աշխատանքը առանց ջերմային ցանցերի դատարկման:

Անբարենպաստ օդերևույթաբանական պայմանների միջոցառումները իրականացվում են անմիջապես արտադրամասի ղեկավարի կամ նրան փոխարինող անձի կողմից:

- Չոր և շոգ եղանակներին բաց հրապարակներում և մերձակա ճանապարհներին կատարվելու է ջրցանում՝ փոշենստեցման նպատակով:

- Նախատեսվում է հարակից տարածքները չխախտել և չաղտոտել կենցաղայի աղբով և այլ տեսակի թափոններով:

### **Աղմուկ և թրթռում**

Աշխատատեղերում աղմուկի և թրթռումների մակարդակը պետք է համապատասխանի ՀՀ օրենսդրական նորմերին և մակարդակներիչափագրումներ կիրականացվեն ազդակակիր անձանց համապատասխան բողոքի դեպքում:

Աղմուկի մակարդակը նվազեցնելու համար նախատեսվում է՝

- Աղմկահարույց աշխատանքներն հնարավորինս իրականացնել օրվա ցերեկային ժամերին:

- ներգրավել ժամանակակից աղմուկի առաջացման ցածր ցուցանիշներ ունեցող տեխնիկական միջոցներ, ինչպես նաև դրանք շահագործել տեխնիկական նորմալ վիճակում:

- պարբերաբար ստուգել և կարգադրել տեխնիկական միջոցների, բացառել անսարք վիճակում գտնվող սարքավորումների օգտագործումը

- տեխնիկական միջոցների ընտրության ժամանակ հատուկ ուշադրություն դարձնել դրանց աղմուկի մակարդակին:

### **Տեղեկություններ թափոնների գործածության ոլորտում նախատեսվող միջոցառումների վերաբերյալ**

«Մասիս Տոբակո» ՍՊ ընկերության կողմից մշակվել են ձեռնարկությունում գոյացող վտանգավոր թափոնների թվով 11 անձնագրերը, որոնք համաձայնեցվել են ՀՀ շրջակա միջավայրի նախարարության հետ:

Թափոնների անձնագրերը պարունակում են տեղեկություններ թափոնի քանակության, վտանգավոր հատկությունների, ծագման, կազմի, հրդեհա- պայթյունավտանգության, կոռոզիոն հատկությունների, ռեակցիոնունա - կության, վնասազերծման ու վերամշակման առաջարկվող եղանակների, տեղափոխման ընթացքում սահմանափակումների, գործածության ժամանակ ձեռնարկվելիք անհրաժեշտ նախազգուշական միջոցառումների մասին:

«Թափոնների մասին» ՀՀ օրենքի պահանջների կատարման նպատակով «Մասիս Տոբակո» ՍՊԸ-ում օրենսդրությամբ սահմանված կարգով իրականացվում է թափոնների հաշվառում: Գոյացող թափոնների հաշվառումն իրականացվում է նախնական և վերջնական գրանցամատյաններում: Նախնական գրանցամատյանի մեջ հաշվառվում է թափոնների ամսական քանակությունները տեղամասում, գրանցվում և հաստատվում է աղյուսակը լրացնողի կողմից: Նախնական գրանցամատյանից տվյալները գրանցվում են վերջնական գրանցամատյանի մեջ:

## 5. ՄՇՏԱՂԻՏԱՐԿՈՒՄՆԵՐԻ ԻՐԱԿԱՆԱՑՄԱՆ ՊԼԱՆ

Բազմաբնակարան բնակելի բնակելի համալիրի շինարարական աշխատանքների իրականացման ընթացքում նախատեսվում է իրականացնել շրջակա միջավայրի վրա բացասական ազդեցության կանխարգելմանն/մեղմացմանն ուղղված հետևյալ մշտադիտարկումները.

1. Մթնոլորտային օդ կատարվող աղտոտող նյութերի (փոշի, CO, NOx և այլն) արտանետումների որակական և քանակական պարամետրերի պարբերական չափումներ, երեք ամիսը մեկ հաճախականությամբ
2. Փոշենստեցման նպատակով նախատեսվում է իրականացնել տարածքի ջրցանում տարվա շոգ և չոր եղանակներին, օրեկան 2-3 անգամ:
3. Օգտագործված մեքենայական յուղերով ու քսայուղերով հողերի հնարավոր աղտոտումից խուսափելու նպատակով հողերի աղտոտվածության մշտադիտարկումներ՝ երեք ամիսը մեկ հաճախականությամբ

Բնապահպանական միջոցառումների համար նախատեսվում է տարեկան մասնահանել 350 հազ. դրամ:

## ՕԳՏԱԳՈՂՇՎԱԾ ԳՐԱԿԱՆՈՒԹՅԱՆ ՑԱՆԿ

1. Մթնոլորտային արտանետումների գույքագրման ձեռնարկ, ЕМЕП/ЕЕА, 2009:
2. СН 245-71. Санитарные нормы проектирования промышленных предприятий.
3. СНиП 1.02.01-85 Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений.
4. СНиП 2.04.02-84. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения.
5. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Госкомгидромет, Ленинград, 1986.
6. Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и о выдаче разрешений на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям, ОНД-84-Н.
7. Укрупненные нормы водопотребления и водоотведения для различных отраслей промышленности, Стройиздат, Москва, 1982г.
8. Временное методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, МИНПРОМСТРОЙ СССР, Москва 1984г.
9. Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте.
10. Нормы расхода жидкого топлива для машин, эксплуатирующихся в предприятиях уборки городских территорий, санитарной очистки и ремонтно-строительном производстве.
11. "Բնապահպանական վճարների դրույքաչափերի մասին" ՀՀ օրենքը, ընդունված 2006 թվականի դեկտեմբերի 20-ին:
12. ՀՀ Կառավարության 2006 թվականի փետրվարի 2-ի "նակավայրերում մթնոլորտային օդն աղտոտող նյութերի սահմանային թույլատրելի խտությունների (կոնցենտրացիաների-ՍԹԿ) նորմատիվները հաստատելու մասին" թիվ 160-Ն որոշում:

## ՀԱՎԵԼՎԱԾՆԵՐ



# ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆ ՎԿԱՅԱԿԱՆ

ԱՆՇԱՐԺ ԳՈՒՅՔԻ ՆԿԱՏՄԱՍԲ ԻՐԱՎՈՒՆՔՆԵՐԻ  
ՊԵՏԱԿԱՆ ԳՐԱՆՑՄԱՆ

Սույն վկայականով հաստատվում է «18» Փետրվարի 2019 թվականին գույքի նկատմամբ իրավունքների պետական գրանցման միասնական մատյանում կատարված անշարժ գույքի նկատմամբ իրավունքի պետական գրանցումը հետևյալ տվյալներով.

## 1. ԳՐԱՆՑՎԱԾ ԻՐԱՎՈՒՆՔԻ ՍՈՒԲՅԵԿՏ (ՆԵՐ)

«ՄԱՍԻՍ ՏՈՔԱԿՈ» ՍՊԸ

## 2. ԱՆՇԱՐԺ ԳՈՒՅՔԻ ԳՏՆԿԵԼՈՒ ԿԱՅՐԸ ԵՎ ԱՆՎԱՆՈՒՄԸ

Մարզ Արարատ, համայնք Մասիս ք. Հրանտ Վարդանյան փողոց 10

## 3. ԳՐԱՆՑՄԱՆ ՀԱՄԱՐ ՀԻՄՔ ՀԱՆԴԻՍԱՑԱԾ ՓԱՍՏԱԹՂԹԵՐԸ

Մասնավորեցման 18/12/1998թ. 1027-2 պայմանագիր, Ատաղձագործ. իրերի ՓԲԸ 30.08.1999թ. ընդհանուր ժողովի որոշում, Մասիսի քաղաքապետի 27/11/2009թ. N684, 29/04/2010թ. N246 որոշումներ, 05/06/2015թ. փոխանցման ակտ

## 4. ՀՈՂԱՍԱՍԻ ԲՆՈՒԹԱԳՐԵՐԸ

Կադաստրային ծածկագիրը՝ 03-003-0296-0154

Մակերեսի չափը (հա)՝ 4.347

Նկատակային նշանակությունը՝ արդյունաբերության, ընդերքօգտագործման եւ այլ արտադրական նշանակության

Գործառնական նշանակությունը կամ հողատեսքը՝ Արդյունաբերական օբյեկտների

Գրանցված իրավունքի տեսակը՝ ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ

**5. ՇԻՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ԲՆՈՒԹԱԳՐԵՐԸ**

1) Նպատակային նշանակությունը՝ Արտադրական

2) Բնութագրերը ըստ առանձին շինությունների՝

Հ/հ	Կադաստրային ծածկագիրը	Տեսակը	Մակերեսի չափը	Գրանցված իրավունքի տեսակը
1	03-003-0296-0154-001	Վարչական շենք	4973.7 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
2	03-003-0296-0154-002	Արտադրամաս	19332.8 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
3	03-003-0296-0154-003	Պահակատուն	19.5 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
4	03-003-0296-0154-004	Պոմպակայան	9.7 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
5	03-003-0296-0154-005	Ավտոտնակ	72.1 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
6	03-003-0296-0154-006	Կաթսայատուն	166.3 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
7	03-003-0296-0154-007	Պահակատուն	3.7 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
8	03-003-0296-0154-008	Պահակատուն	43.8 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
9	03-003-0296-0154-009	Ջրավազան	213.2 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
10	03-003-0296-0154-010	Պահակատուն	8.7 ք.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ
11	03-003-0296-0154-011	պարիսպ	29.25 ք.մ., 58.5 խ.մ.	ՍԵՓԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆ

**Լրացուցիչ նշումներ և տեղեկություններ**

Հողամասի նկատմամբ սեփականության իրավունքը փոխանցված է 04.10.2005թ. N199-Ն ՀՀ օրենքի 23-րդ /ՀՀ հողային օրենսգրքի 64-րդ/ հոդվածի պահանջների համաձայն պայմանով՝ գույքի հետագա օտարման գործարքներից ծագող իրավունքների պետական գրանցումը կկատարվի վճարման պահին գործող հողամասի կադաստրային արժեքի վճարման անդորրագիրը ներկայացվելու դեպքում:  
 03-003-0296-0155 և 03-003-0296-0156 ծածկագրերի անշարժ գույքի սեփականատերերը օգտվում են 03-003-0196-0154 ծածկագրի ընդհանուր մուտքից:  
 Անշարժ գույքի նկատմամբ իրավունքի պետական գրանցումը կատարվել է 30.11.2015թ., իսկ 18.02.2019թ. կատարվել է հասցեի ուղղում:

Գրանցումը իրականացնող պաշտոնատար անձի անունը, ազգանունը՝ Ռեգինա Ավետիսյան  
 գբաղեցրած պաշտոնը՝ Անշարժ գույքի գրանցման միասնական ստորաբաժանման անշարժ գույքի ռեգիստր

Կ.Տ.



Մասնաթուղթ N 18022019-03-0077, գաղտնաբառ՝ BBLWEDLXMZME

Էջ 2





**Հավելված №2**

Հայաստանի Հանրապետության հանրային  
ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի  
2016 թվականի նոյեմբերի 31-ի N379Ն որոշման

**ՊԱՅՄԱՆԱԳԻՐ**

ԽՄԵԼՈՒ ԶՐԻ ՄԱՏԱԿԱՐԱՐՄԱՆ ԵՎ ԶՐԱՀԵՌԱՑՄԱՆ  
(ԿԵՂՏԱԶՐԵՐԻ ՄԱՔՐՄԱՆ) ԾԱՌԱՅՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ՄԱՏՈՒՑՄԱՆ  
(ՄԱՏԱԿԱՐԱՐ- ՈՉ ԲՆԱԿԻՉ ԲԱԺԱՆՈՐԴ)

Հաշվառման քարտ N 83886434

Վ. Մանուկյան  
(պայմանագրի կնքման վայրը)

« 17 » 03 20 17 թ.

Մատակարարը՝ «Վեոլիա Ջուր» ՓԲԸ Ք.Երևան, Արուսյան 66ա  
(կազմակերպության անվանումը, գտնվելու վայրը)

ի դեմս Գլխավոր տնօրեն Կրիստիան Լըֆեի, որը գործում է  
(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

Ընկերության կանոնադրության և ԼՁ N 0001 Լիցենզիայի  
(գործունեությունը կարգավորող փաստաթղթի անվանումը)  
հիման վրա, մի կողմից, և բաժանորդը՝

«Վասիսա Մոբայլ» ՍՊԸ-Ն  
(իրավաբանական անձի կամ իրավաբանական անձի կարգավիճակ չունեցող)

Վ. Վասիսա Ներշունջաբեկյան Եւթ, Գործադրամարմին 10  
(կազմակերպության կամ անհատ ձեռնարկատիրոջ անվանումը (անունը, ազգանունը),  
գտնվելու (ընկերության) վայրը, միացման կետի հասցեն)

ի դեմս Դ. Բաղդասարյանի (Կրեդիտ)  
(պաշտոնը, անունը, ազգանունը)

որը (ով) գործում է Էրեկտորային կամենաչություն Ն, հիման վրա,  
(գործունեությունը կարգավորող փաստաթղթի անվանումը)

մյուս կողմից, համատեղ կոչվելով կողմեր, կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի  
մասին.

## 1. ՀԱՄԱՎՅՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ

1. Սույն պայմանագրում օգտագործվող հիմնական հասկացություններն են.
  - 1) **հանձնաժողով**՝ Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով.
  - 2) **կանոններ**՝ հանձնաժողովի կողմից հաստատված խմելու ջրի մատակարարման եվ ջրահեռացման (կեղտաջրերի մաքրման) ծառայությունների մատուցման կանոններ.
  - 3) **առևտրային հաշվառքի սարք**՝ պետական չափազիտական մարմնի կողմից ստուգաչափված ու կապարակնքված խմելու ջրի քանակի հաշվառքի սարք, որի նույնականացման տվյալներն ամրագրվում են սույն պայմանագրում.
  - 4) **առևտրային հաշվառքի սարքի խախտում**՝ պետական չափազիտական մարմնի փորձագիտական եզրակացությամբ հաստատված առևտրային հաշվառքի սարքի առանձին մասի խախտումը կամ վնասումը, կամ կապարակների բացակայությունը կամ վնասումը, կամ կեղծումը, կամ սարքի քնակետն աշխատանքի որևէ այլ խթաբարումը՝ արտաքին միջամտությամբ կամ առանց դրա.
  - 5) **հաշվարկային ամիս**՝ ժամանակահատված, որը սկսվում է օրացուցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 00:00-ին և ավարտվում է վերջին օրվա ժամը 24:00-ին.
  - 6) **տեխնիկական պայմաններ**՝ մատակարարի ջրամատակարարման և ջրահեռացման համակարգին միանալու, բաժանորդին մատակարարված խմելու ջուրը

հաշվառելու, մատակարարի ջրամատակարարման և ջրահեռացման համակարգի անվտանգ շահագործումն ապահովելու նպատակով մատակարարի կողմից առաջադրվող պայմաններ, որոնք սահմանվում են՝ նշելով մատակարարի ջրամատակարարման և ջրահեռացման համակարգի թողունակության, հոսալիության, այլ անձնակց իրավունքներն ու օրինական շահերը չխախտելու և դիմող անձի նոր միացման համար անհրաժեշտ ընդայնման աշխատանքները նվազագույն ծախսերով իրականացնելու պայմաններին:

## 2. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

2. Մատակարարը պարտավորվում է բաժանորդին մատուցել՝

*Խմելու ջրի մատակարարման և ջրահեռացման*  
(Խմելու ջրի մատակարարման և (կամ) ջրահեռացման (կեղտաջրերի մաքրման))

ձառայություններ (այսուհետ՝ ձառայություններ), իսկ բաժանորդը՝ վճարել դրանց դիմաց՝ կանոններով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով և ժամկետներում:

## 3. ԿՈՂՄԵՐԻ ԻՐԱՎՈՒՆՔՆԵՐՆ ՈՒ ՊԱՐՏԱՎԱՆՈՒՅՈՒՅՈՒՆՆԵՐԸ

3. Մատակարարի և բաժանորդի փոխարաբերությունները կարգավորվում են Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով, կանոններով, սույն պայմանագրով և այլ իրավական ակտերով:

4. Բաժանորդը պարտավոր է՝

- 1) վճարել մատուցված ձառայությունների դիմաց՝ կանոններով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով ու ժամկետում,
- 2) թույլ չտալ առևտրային հաշվառքի սարքի խախտում,
- 3) պահպանել հեռացվող կեղտաջրերի քաղաղրությունը՝ համաձայն տեխնիկական պայմանների,
- 4) մատակարարի ներկայացուցչի կողմից ծառայողական վկայական ներկայացնելու դեպքում չխոչընդոտել նրա մուտքն իր սեփականությունը հանդիսացող կամ այլ իրավական հիմքով տիրապետվող տարածք՝ առևտրային հաշվառքի սարքի ցուցմունքի գրանցման, ապրիլի միացման կամ առևտրային հաշվառքի սարքի (անկախ շրա պատկանելությունից) խախտման դեպքերի առկայության համատեղ ստուգման նպատակով,
- 5) առևտրային հաշվառքի սարքի խախտման կամ մատակարարված խմելու ջրի որակի վերաբերյալ կասկած առաջանալու պարագայում առաջին իսկ հնարավորության դեպքում այդ մասին տեղեկացնել մատակարարին,
- 6) ջրամատակարարվող տարածքի նկատմամբ իրավունքի դադարման դեպքում դիմել մատակարարին՝ վերջնահաշվարկ կատարելու, սույն պայմանագիրը լուծելու և ձառայությունների մատուցումը դադարեցնելու համար, ինչի վերաբերյալ մատակարարը տեղեկանք է տալիս բաժանորդին:

5. Բաժանորդն իրավունք ունի՝

- 1) մատակարարի կողմից նախորդ հաշվարկային ամսում մատուցված ձառայությունների դիմաց հաշվարկային փաստաթուղթ չներկայացնելու դեպքում կանոններով սահմանված կարգով չվճարել մատուցված ձառայությունների դիմաց,
  - 2) պահանջել, որ մատակարարն առևտրային հաշվառքի սարքի հետ կապված որևէ աշխատանք, ներառյալ ապահովագրակցումը կամ ստուգաչափումը, իրականացնի իր ներկայությամբ՝ կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում,
  - 3) կապարակնքել առևտրային հաշվառքի սարքը,
  - 4) մասնակցել առևտրային հաշվառքի սարքի ցուցմունքի գրանցմանը:
6. Մատակարարը պարտավոր է՝
- 1) ապահովել բաժանորդին ձառայությունների հուսալի մատուցումը՝ ձառայություններին ներկայացվող նորմատիվ պահանջներին համապատասխան, իսկ սույն պայմանագրով նախատեսված դեպքերում նաև՝ պայմանագրով ամրագրված չափաքանակներով,
  - 2) իր հաշվին իրականացնել առևտրային հաշվառքի սարքի տեղակայումը և կապարակնքումը՝ կանոններով սահմանված կարգով,
  - 3) առևտրային հաշվառքի սարքի ապահովագրակցումը, ստուգաչափումն իրականացնել կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում,
  - 4) առևտրային հաշվառքի սարքի ստուգաչափման դեպքում իր հաշվին տեղակայել նոր առևտրային հաշվառքի սարք՝ կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում,
  - 5) կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում սպառիչ պատասխանել բաժանորդի դիմումին՝ հանգամանորեն ներկայացնելով դիմումի առնչությամբ գործող իրավական դաշտը, կողմերի իրավունքներն ու պարտականությունները,
  - 6) բաժանորդի ջրամատակարարման դադարեցումը կամ ընդհատումը, դրա վերականգնումը, ինչպես նաև այդ մասին բաժանորդին իրազնկումն իրականացնել կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում,
  - 7) կազմել և բաժանորդին ներկայացնել մատակարարված ձառայությունների համար հաշվարկային փաստաթուղթը՝ սույն պայմանագրի և կանոնների համաձայն,
  - 8) բաժանորդի կողմից հաշվարկային փաստաթղթում վճարման ենթակա գումարի հաշվարկի ճշտությանը կասկածելու դեպքում վերջինիս պահանջով կանոններով սահմանված ժամկետում պարզաբանել մատուցված ձառայությունների քանակի և դրանց դիմաց վճարման ենթակա գումարի հաշվարկված մեծությունների ճշտությունը, անհրաժեշտության դեպքում կանոնների համաձայն կատարել ուղղում, չդադարեցնել բաժանորդի ջրամատակարարումը, եթե վերջինս վճարել է ձառայությունների իր կողմից չվճարված մասի արժեքը: Բաժանորդը պետք է ողջամտորեն հիմնավորի իրեն մատուցված ձառայությունների վճարված մասի արժեքը՝ հիմնավորումները գրավոր ներկայացնելով մատակարարին,
  - 9) գործարկել բաժանորդին հասանելի շուրջօրյա հեռախոսակապ:
7. Մատակարարն իրավունք ունի՝
- 1) Բաժանորդին ձառայողական վկայական ներկայացնելով և վերջինիս սեփականությունը հանդիսացող կամ այլ իրավական հիմքով տիրապետվող

տարածք մուտք գործելով, բաժանորդի հետ համատեղ ստուգել առևտրային հաշվառքի սարքի ցուցմունքի զրանցման, ապրիլի միացման կամ առևտրային հաշվառքի սարքի (անկախ դրա պատկանելությունից) խախտման դեպքերի առկայությունը:

2) միակողմանի լուծել սույն պայմանագիրը՝ բաժանորդի կողմից սույն պայմանագրի 4-րդ կետի 6-րդ ենթակետով նախատեսված պարտավորությունը չկատարելու դեպքում:

#### 4. ՄԱՏՈՒԳՎԱԾ ԾԱՌԱՅՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ՔԱՆԱԿԻ ՀԱՇՎԱՐԿՄԱՆ ԿԱՐԳԸ

8. Բաժանորդին հաշվարկային ամսում մատակարարված խմելու ջրի քանակը որոշվում է պայմանագրի հավելվածում նշված առևտրային հաշվառքի սարքի զրանցած ցուցմունքներով, իսկ դրա քաջակալության դեպքում՝ կանոնների համաձայն:
9. Ջրահեռացման (կեղտաջրերի մաքրման) դեպքում հաշվարկման և վերահաշվարկման ժամանակ հեռացվող ջրի (մաքրվող կեղտաջրերի) քանակն ընդունվում է հավասար բաժանորդին մատակարարված խմելու ջրի քանակին: Սույն պայմանագրով կարող է սահմանվել, որ հեռացվող ջրի (մաքրվող կեղտաջրերի) քանակը հաշվարկվում է առևտրային հաշվառքի սարքի միջոցով:
10. Առևտրային հաշվառքի սարքի ցուցմունքը զրանցում է մատակարարը՝ կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում:
11. Առևտրային հաշվառքի սարքի խախտման դեպքում կատարվում է բաժանորդին մատակարարված խմելու ջրի քանակի և արժեքի վերահաշվարկ՝ կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում:
12. Բաժանորդի կողմից վերահաշվարկի արդյունքին անհամաձայնության դեպքում տարածայնությունները լուծվում են կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետներում, ընդ որում՝ վերահաշվարկված խմելու ջրի արժեքի՝ բաժանորդի կողմից ողջամտորեն հիմնավորված չվիճարկվող մասի վճարման դեպքում բաժանորդին ծառայությունների մատուցումը չի դադարեցվում՝ մինչև վեճի վերջնական լուծումը:

#### 5. ՄԱՏԱԿԱՐԿՎԱԾ ԾԱՌԱՅՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ԴԻՄԱՑ ԿՃԱՐՄԱՆ ԿԱՐԳԸ

13. Հաշվարկային ամսվա ընթացքում բաժանորդին մատուցված ծառայությունների արժեքը որոշվում է հանձնաժողովի սահմանած սակագների և մատակարարված ծառայությունների քանակի արտադրյալով:
14. Հանձնաժողովի սահմանած սակագնի փոփոխման դեպքում նոր սակագինն ուժի մեջ է մտնում հանձնաժողովի սահմանած ժամկետից:
15. Հաշվարկային ամսվա համար բաժանորդին մատուցված ծառայությունների դիմաց մատակարարը կազմում և բաժանորդին է ներկայացնում հաշվարկային փաստաթուղթ՝ կանոններով սահմանված կարգով:
16. Բաժանորդը հաշվարկային ամսվա համար իրեն մատուցված ծառայությունների դիմաց վճարում է կանոններով սահմանված կարգով:

17. Կանոններով սահմանված ժամկետում վճարում չկատարվելու դեպքում մատակարարը կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում զգուշացնում է բաժանորդին՝ վճարման, իսկ վճարումը չկատարելու դեպքում՝ ծառայությունների մատուցման դադարեցման մասին: Եթե զգուշացման պահից կանոններով սահմանված ժամկետում բաժանորդը վճարում չի կատարում, ապա մատակարարն իրավունք ունի դադարեցնել ծառայությունների մատուցումը: Բաժանորդի կողմից պարտքն անորոշությամբ վճարելուց և այդ մասին մատակարարին հայտնելուց (այդ թվում՝ հեռախոսով կամ էլեկտրոնային հաղորդակցության միջոցներով) հետո մատակարարը պարտավոր է վերսկսել բաժանորդին ծառայությունների մատուցումը: Ծառայությունների մատուցումը վերսկսելուց առաջ մատակարարը իրավունք ունի տեղում ստուգել բաժանորդի վճարումը հաստատող փաստաթուղթը:

18. Մատակարարն իրավունք չունի մատակարարվող ծառայությունների համար բաժանորդից պահանջել վճարել կանխավճար կամ ներկայացնել վճարման երաշխիք:

19. Առևտրային հաշվառքի սարքի խախտման դեպքում վերահաշվարկված խմելու ջրի արժեքը և տույժերը (հաշվարկված լինելու դեպքում) վճարվում են կանոններով սահմանված կարգով և ժամկետում:

#### 6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

20. Պայմանագրային պարտավորությունները չկատարելու կամ ոչ պատշաճ կատարելու դեպքում կողմերը պատասխանատվություն են կրում սույն պայմանագրով, կանոններով և Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով սահմանված կարգով:
21. Մատուցված ծառայությունների դիմաց վճարման ենթակա գումարը չվճարելու դեպքում ոչ բնակիչ բաժանորդը մատակարարին յուրաքանչյուր ուշացված օրվա համար վճարվում է տուժանք՝ չվճարված գումարի 0,1 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան 365 օրվա համար:
22. Մատակարարը կանոններով սահմանված դեպքերում բաժանորդին վճարում է տուժանք՝ կանոններով սահմանված չափով և կարգով:
23. Մատակարարը և բաժանորդը միմյանց պատճառած վնասի համար կրում են պատասխանատվություն Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով սահմանված կարգով:

#### 7. ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ (ըրացնում են Կողմերը)

24. Սույն գլխում կողմերի սահմանած այլ պայմանները չեն կարող հակասել սույն պայմանագրին, կանոններին և հանձնաժողովի այլ իրավական ակտերին:
25. \_\_\_\_\_:

#### 8. ԱՆՀԱՐԹԱՀԱՐԵՆԻ ՈՒՓ (ՖՈՐՍ ՄԱՓՈՐ)

26. Կողմերը պայմանագրով սահմանված պարտավորությունների խախտման համար պատասխանատվություն չեն կրում, եթե այն հետևանք է ֆորս մաժորի:

Պայմանագրի իմաստով Ֆորս մաժոր են համարվում արտակարգ և անկանխելի այն դեպքերն ու հանգամանքները, որոնք առաջացել են կողմերի կամքից անկախ և, մինչև այդ ժամանակ, անկախ վերջիններիս գործադրած ջանքերից, խոչընդոտել են պարտավորությունների կատարմանն ուղղված կողմերի գործողություններին: Սույն պայմանագրի իմաստով արտակարգ և անկանխելի դեպքեր և հանգամանքներ են բնական և տեխնածին աղետները, բնության ուժերի արտասովոր դրսևորումները (այդ թվում՝ ջրհեղեղներ, երկրաշարժեր, փոթորիկներ, պտտահողմեր, կայծակով և ամպրոպով ուղղորդվող հորդառատ անձրևներ, ձնաքրքր, սողանքներ), գործադուլները, հասարակական անկարգությունները, ահաբեկչությունները, պատերազմները, ապստամբությունները: Սույն կետը չի սահմանափակում կողմերի իրավունքը նկարագրվածից բացի այլ արտակարգ և անկանխելի դեպքեր և հանգամանքներ ի հայտ գալու պարագայում դիմել հանձնաժողով՝ դրանք Ֆորս մաժոր ճանաչելու համար:

27. Կողմերը պարտավոր են վերոհիշյալ իրավիճակների մասին անհապաղ տեղեկացնել միմյանց՝ նշելով դրանց հետևանքների վերացման հնարավոր ժամկետները:

**9. ՎԵՃԵՐԻ ԼՈՒՑՈՒՄԸ**

28. Կողմերի միջև ծագած վեճերը լուծվում են բանակցությունների միջոցով, իսկ անհրաժեշտության դեպքում՝ հանձնաժողովի միջնորդությամբ: Սույն պայմանը չի սահմանափակում կողմերի իրավունքը՝ վեճերը լուծելու դատական կարգով:

**10. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅՈՒՆ ԵՎ ԼՈՒՑՈՒՄԸ**

29. Սույն պայմանագրին ուժի մեջ է մտնում կողմերի ստորագրման պահից և գործում է անորոշ ժամկետով:

30. Սույն պայմանագիրը կնքված է հավասար իրավաբանական ուժ ունեցող երկու օրինակից, մեկական՝ յուրաքանչյուր կողմի համար:

31. Հանձնաժողովի կողմից խմելու ջրի մատակարարման և ջրահեռացման (կեղտաջրերի մաքրման) ծառայությունների մատուցման (մատակարար-ուչ բնակիչ բաժանորդ) նոր օրինակելի ձև հաստատելու կամ գործող օրինակելի ձևում փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարելու դեպքում դրանք ուժի մեջ են մտնում հանձնաժողովի սահմանած ժամկետից: Կողմերը պարտավոր են հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում կնքել նոր պայմանագիր կամ համապատասխան փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարել գործող պայմանագրում:

32. Սույն պայմանագիրը լուծվում է՝

- 1) կողմերի փոխադրած համաձայնությամբ.
- 2) բաժանորդի կողմից միակողմանի՝ այդ մասին մատակարարին տեղեկացնելու և մատուցված ծառայությունների համար ամբողջությամբ վճարելու պայմանով.
- 3) մատակարարի կողմից միակողմանի՝ Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով, կանոններով և սույն պայմանագրով նախատեսված դեպքերում և կարգով:

33. Սույն պայմանագրի փոփոխումը կամ դադարումը կողմերին չի ազատում մինչ այդ պայմանագրով ստանձնած և չկատարված պարտավորությունների կատարումից:

**11. ԿՈՂՄԵՐԻ ԾԱՆՈՒԹՈՒՆԸ ԵՎ ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՆՔԱԺԱՆԵԼԻ ՄԱՍ ԿԱԶՄՈՂ ՀԱՎԵԼՎԱԾՆԵՐԻ ՑԱՆԿԸ**

34. Կողմերը պարտավոր են գրույթունները, ծանուցումները և այլ փաստաթղթերը միմյանց հանձնել պատշաճ ձևով: Փաստաթղթերը համարվում են պատշաճ ձևով հանձնված, եթե դրանք ուղարկվել են պատվիրված նամակով՝ հանձնման մասին ծանուցմանը՝ սույն պայմանագրով նշված ծանուցման վայրի հասցեով կամ հանձնվել են ստացականով, եթե առանձին դեպքերի համար կանոններով կամ սույն պայմանագրով նախատեսված չէ պատշաճ հանձնման կոնկրետ ձև:

35. Կողմերը պարտավոր են սույն պայմանագրում նշված ծանուցման հասցեի փոփոխության դեպքում գրավոր տեղեկացնել միմյանց ծանուցման նոր հասցեի վերաբերյալ:

36. Պայմանագրի անբաժանելի մաս է կազմում անտորային հաշվազնի սարքի վերաբերյալ հավելվածը:

Մատակարար՝ «Վեոլիա Ջուր» ՓԲԸ  
Գտնվելու վայրը՝ Բ.Երևան, Արվյան 66ա  
Հեռախոս՝ 1-85  
ՀՎՀՀ՝ 02655115  
Էլ. փոստ՝ office@veoliadjur.am  
Հ/հ 11500351562015



Կատարող \_\_\_\_\_  
(Ստորագրություն)  
\_\_\_\_\_  
(Ստորաբաժանման անվանումը)  
\_\_\_\_\_  
(պաշտոնը և անուն, ազգանունը)

Բաժանորդ՝ «Վեոլիա Ջուր» ՓԲԸ  
Գտնվելու վայրը (բնակության վայրը)՝ Բ. Երևան, Արվյան 66ա  
Ծանուցման հասցեն՝ Վեոլիա  
Էլ. փոստ \_\_\_\_\_  
Հեռախոս \_\_\_\_\_  
ՀՎՀՀ 04213058  
Բանկ «Հայֆոն» ԲՆԿ  
Հ/հ 1150004201960100  
Ղեկավար (ֆիզիկական անձ)՝ Ն. Բաղդասարյան  
(ստորագրություն, անուն, ազգանուն)  
Կ.Տ. \_\_\_\_\_  
(ստորագրության դեպքում)

*Handwritten signature*

**Հավելված**

խմբի ջրի մատակարարման և ջրահեռացման  
(կեղտաջրերի մաքրման) ծառայությունների մատուցման  
(մատակարար - ոչ քնակիչ բաժանորդ)  
օրինակելի պայմանագրի

**ԱՌՆՎՏՐԱՅԻՆ ՀԱՇՎԱՌՔԻ ՍԱՐՔԻ ՄԱՍԻՆ**

**1. Առևտրային հաշվառքի սարքի տեխնիկական տվյալները**

Nº	Անվանումը	Մակձիշը	Գործարանային N°	Առևտրային հաշվառքի սարքի տրամաչիճը	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ամսաթիվը
1.						
2.						
3.						
4.						

Մատակարար՝ «Վեոլիա Ջուր» ՓԲԸ  
Գտնվելու վայրը՝ Բ.Երևան, Արվյան 66ա  
Հեռախոս՝ 1-85  
ՀՎՀՀ՝ 02655115  
Էլ. փոստ՝ office@veoliadjur.am  
Հ/հ 11500351562015  
Բանկ՝ «Հայփոփոխանակ» ՓԲԸ  
Գործունեության փյուզեղիա ԼՋ N 0001  
Գլխավոր տնօրեն՝ Վ. Լ. Վ. Ֆ.

Գործադրություն, անուն, ազգանունը  
*(Signature)*  
Կ.Տ. 02655115

Կատարող  
(Ատորագրություն)  
  
(Ատորագրածանման անվանումը)  
  
(պաշտոնը և անուն, ազգանունը)

Բաժանորդ՝  
*«Վեոլիա Ջուր» ՓԲԸ*  
Գտնվելու վայրը (քնակության վայրը)՝  
*Բ.Երևան, Մարտի 1-ին հրապարակ, Գործունեության 10*  
Ծանուցման հասցեն՝

Էլ. փոստ \_\_\_\_\_  
Հեռախոս \_\_\_\_\_  
ՀՎՀՀ *042 / 3 058*

Բանկ *«Հայփոփոխանակ» ՓԲԸ*  
Հ/հ *11500351562015*  
Ղեկավար փոփոխանակ անուն *Վ. Լ. Վ. Ֆ.*  
*(Signature)*  
Գ.Տ. (ատորագրության դեպքում)

Հավելված N°2

Հայաստանի Հանրապետության հանրային  
ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի  
2017 թվականի մայիսի 31-ի N218Ն որոշման

ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱՅԻ ՄԱՏԱԿԱՐԱՐՄԱՆ

Փ. Ծառխ 20 թվական  
(կնքման վայրը)

Մատակարարը՝ «ՅՅԿ» ՌԲԸ «Արաֆո» ՏԻԶ Ծառխ & Կանչյ.  
Փ. Ծառխ Արդ. հանգ. Երթ. 11  
(կազմակերպության անվանումը, գտնվելու վայրը)

Ի դեմս Զր. Կարպ Բաշկուրյան  
Ծառխ & Կանչյ պեթ. լիմիտ. ընկ. 39/Կ 30.08 2017թ.  
(անունը, ազգանունը, պաշտոնը, լիազորված լինելու դեպքում  
լիազորագրի տվյալները)

որը գործում է լիազորագրի հիման վրա, մի կողմից,  
(գործունեությունը կարգավորող փաստաթղթի անվանումը)

և Սպառողը՝ «Ծառխ Կարպակ» ԱԿԸ  
(անունը, ազգանունը, անձը հաստատող փաստաթղթի տվյալները,  
իրավաբանական անձի դեպքում անվանումը, ներկայացուցչի անունը,  
ազգանունը, պաշտոնը, լիազորված լինելու դեպքում լիազորագրի տվյալները)

մյուս կողմից, համատեղ կոչվելով Կողմեր, ղեկավարվելով «Էներգետիկայի  
մասին» Հայաստանի Հանրապետության օրենքով, Հայաստանի  
Հանրապետության այլ օրենքներով, Հայաստանի Հանրապետության հանրային  
ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի (այսուհետ՝ Հանձնաժողով)  
հաստատած էլեկտրական Էներգիայի մատակարարման և օգտագործման  
կանոններով (այսուհետ՝ ԷՄՕԿ), սույն պայմանագրով և այլ իրավական ակտերով,  
կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի մասին.

1. ԳԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

1. Սույն պայմանագրի համաձայն Մատակարարը պարտավոր է Սպառողին մատակարարել էլեկտրական Էներգիա, իսկ Սպառողը՝ վճարել մատակարարված էլեկտրական Էներգիայի դիմաց:

2. ԿՈՂՄԵՐԻ ՀԻՄՆԱԿԱՆ ԻՐԱՎՈՒՆԵՔՆԵՐՆ ՈՒ ԳՈՐՏԱԿԱՆ ՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

2. Կողմերը ղեկավարվում են «Էներգետիկայի մասին» Հայաստանի Հանրապետության օրենքով, Հայաստանի Հանրապետության այլ օրենքերով, ԷՄՕԿ-ով, սույն պայմանագրով և այլ իրավական ակտերով:

3. Մատակարարը պարտավոր է՝

- 1) Հ. Առաքելյան, Արցախ-հասցե, Գրպե-Ֆ 10.  
հասցեում Սպառողին մատակարարել Հայաստանի Հանրապետության նորմատիվ իրավական ակտերով սահմանված որակի էլեկտրական Էներգիա՝ համաձայն սույն պայմանագրի №1 հավելվածով սահմանված տեխնիկական պայմանների և (կամ) №2 հավելվածով սահմանված էլեկտրամատակարարման միազիծ սխեմայի:
- 2) ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետում հանրապետական սփյուռն առնվազն մեկ հեռուստաընկերության միջոցով հայտարարել նախորդ ամսվա ընթացքում Սպառողի կողմից սպառված էլեկտրական Էներգիայի քանակի և արժեքի մասին սույն կետի 3-րդ ենթակետով նախատեսված սպասարկման կետերում տեղեկատվությունը հասանելի դարձնելու օրը:
- 3) նախորդ ամսվա ընթացքում Սպառողի սպառած էլեկտրական Էներգիայի քանակի և արժեքի մասին տեղեկատվությունը տեղակայել իր հետ պայմանագիր կնքած Հայաստանի Հանրապետությունում գործող բանկերի, վճարահաշվարկային կազմակերպությունների, փոստային բաժանմունքների սպասարկման կետերում՝ ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետում և կարգով:
- 4) ապահովել առևտրային հաշվառքի սարքի վրա Սպառողի կողմից դրված կնիքի ամբողջականությունը:
- 5) Սպառողի դիմումի հիման վրա ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետում և կարգով ստուգել Սպառողի առևտրային հաշվառքի սարքի ճշտությունը և Սպառողին ներկայացնել եզրակացություն:

2 www.ena.am

- 6) իր միջոցների հաշվին կատարել առևտրային հաշվառքի սարքի աշխատանքի ճշտության ստուգման հետ կապված բոլոր ծախսերը, բացառությամբ ԷՄՕԿ-ով նախատեսված դեպքերի:
- 7) ԷՄՕԿ-ով սահմանված դեպքերում և ժամկետում ստուգել և ճշգրտել էլեկտրոնային առևտրային հաշվիչի ժամերը, այնպես, որ դրանք ճշգրիտ հաշվառեն Հանձնաժողովի կողմից սահմանված՝ գիշերային և ցերեկային ժամերին սպառված էլեկտրաէներգիայի քանակությունները:
- 8) առևտրային հաշվառքի սարքի աշխատանքի ճշտության ստուգում իրականացնելու դեպքում այդ մասին ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում զգուշացնել Սպառողին՝ համաձայնեցնելով ստուգման ժամկետները:
- 9) Սպառողի դիմումի հիման վրա կամ իր ելայնաձեռնությամբ ԷՄՕԿ-ով սահմանված դեպքերում և կարգով փոխարինել Սպառողի առևտրային հաշվառքի սարքը և համապատասխան փոփոխություն կատարել սույն պայմանագրում:
- 10) չուրբոյա գործող 080000180 կամ 180 հեռախոսահամարով Սպառողի դիմելու դեպքում Սպառողին տրամադրել տեղեկատվություն կամ պարզաբանում վերջինիս հարցադրումների՝ ներառյալ էլեկտրամատակարարման ընդհատումների, դադարեցումների պատճառների և վերականգնման ժամկետների, սպառած էլեկտրական Էներգիայի արժեքի և քանակության, վճարման ժամկետների, Մատակարարի և Սպառողի իրավունքների ու պարտականությունների և այլնի վերաբերյալ:
- 11) ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետում սպառիչ կերպով պատասխանել Սպառողի բանավոր դիմումին՝ քանավոր, գրավոր դիմումին՝ գրավոր, իսկ էլեկտրոնային փոստով ստացված դիմումին՝ էլեկտրոնային փոստի միջոցով:
- 12) Սպառողին տեղեկացնել էլեկտրամատակարարման պլանային և արտապլանային ընդհատումների ու վերականգնման ժամկետների մասին՝ ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետում և կարգով:
- 13) Սպառողի դիմումի հիման վրա առևտրային (վերստուգիչ) հաշվիչի էլեկտրական Էներգիայի հաշվառման և վերահսկման ավտոմատացված համակարգում վերջինիս համար բացել անձնական էջ և տրամադրել մուտքի անուն և գաղտնաբառ:

4. Մատակարարն իրավունք ունի՝

- 1) Սպառողից պահանջել վճարելու սպառած էլեկտրական Էներգիայի դիմաց սույն պայմանագրով, ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում:

www.ena.am 3



- 2) Սպառողից պահանջել մատակարարված էլեկտրական էներգիան օգտագործել սույն պայմանագրի 5-րդ կետի 2-րդ ենթակետով սահմանված նշանակությամբ:

**5. Սպառողը պարտավոր է**

- 1) վճարել նախորդ ամսվա ընթացքում սպառած էլեկտրական էներգիայի արժեքը իր կողմից սպառված էլեկտրական էներգիայի բանակի և արժեքի մասին տեղեկատվությունը սույն պայմանագրի 3-րդ կետի 3-րդ ենթակետով սահմանված ժամկետում հասանելի դառնալուց հետո՝ ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետում:
- 2) մատակարարվող էլեկտրական էներգիան օգտագործել ոչ կենցաղային նշանակությամբ:
- 3) ապահովել իր սպառման համակարգում գտնվող էլեկտրատեղակայանքների պահպանման, սպասարկման և շահագործման անվտանգությունը:
- 4) չխախտել Մատակարարի սեփականությունը հանդիսացող ամևտրային հաշվառքի սարքի, դրա կիֆքների և տեղակայման արևղի ամբողջականությունը, խախտումներ հայտնաբերելու դեպքում անհապաղ հայտնել Մատակարարին:
- 5) իր սեփականությունը հանդիսացող էլեկտրամատակարարվող տարածքը վաճառելու կամ այլ կերպ օտարելու դեպքում դիմել Մատակարարին՝ վերջնահաշվարկ կատարելու, էլեկտրամատակարարումը դադարեցնելու և պայմանագիրը լուծելու համար, ինչի վերաբերյալ Մատակարարը տեղեկանք է տալիս Սպառողին:

**6. Սպառողն իրավունք ունի՝**

- 1) կնքել ամևտրային հաշվառքի սարքը, դիմել Մատակարարին ամևտրային հաշվառքի սարքի ճշտությունը ստուգելու համար, մասնակցել դրա աշխատանքի ճշտության ստուգման հետ կապված բոլոր աշխատանքներին, այդ թվում նաև՝ ստուգաչափմանը: ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով ամևտրային հաշվառքի սարքի ճշտության ստուգումը պատվիրել նման իրավասություն ունեցող այլ կազմակերպությունների:
- 2) դիմել Մատակարարին իր ամևտրային հաշվառքի սարքը փոխարինելու համար:
- 3) դիմել Մատակարարին՝ մասնակցելու ամևտրային (վերստուգիչ) հաշվառքի սարքի ցուցմունքի գրանցմանը՝ ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:

4 www.ena.am

**3. ՄԱՏԱԿԱՐԱՐՎԱԾ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ԷՆԵՐԳԻԱՅԻ ՔԱՆԱԿԻ ԵՎ ԱՐժԵՔԻ ՀԱՇՎԱՐԿՆԵՐԻ ԴՐԱ ԿԱՐԳՄԱՆ ԿԱՐԳԸ**

7. Սպառված էլեկտրական էներգիայի բանակությունը, բացառությամբ սույն պայմանագրի 8-րդ կետով նախատեսված դեպքի որոշվում է հաշվարկային ամսում Սպառողի ամևտրային հաշվառքի սարքի (ՈՅ հավելված) գրանցած ցուցմունքների տարբերությամբ կամ այդ տարբերությունը չափիչ տրանսֆորմատորների տրանսֆորմացիայի գործակիցների արտադրյալով բազմապատկելու միջոցով:
8. Եթե ամևտրային հաշվառքի սարքի անմիջապես գրանցում է հաշվարկային ժամանակահատվածում ծախսված էլեկտրական էներգիայի բանակը, ապա որպես հաշվարկային ամսվա ընթացքում սպառված՝ ընդունվում է էլեկտրական էներգիայի այդ բանակը:
9. Ամևտրային հաշվառքի սարքի ցուցմունքը գրանցում է Մատակարարը՝ ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում:
10. Ամևտրային հաշվառքի սարքի խախտման (էլեկտրական էներգիայի բանակության սխալ գրանցման) դեպքում սպառված էլեկտրական էներգիայի բանակությունը որոշվում է հաշվարկային եղանակով՝ համաձայն ԷՄՕԿ-ի պահանջների:
11. Հաշվարկային ամսվա ընթացքում սպառողի սպառած էլեկտրական էներգիայի արժեքը որոշվում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված սակագների և սպառված էլեկտրական էներգիայի բանակության արտադրյալով: Հանձնաժողովի կողմից էլեկտրական էներգիայի սակագնի փոփոխման դեպքում նոր սակագինը ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետից:
12. Սպառողը նախորդ ամսվա ընթացքում սպառված էլեկտրական էներգիայի արժեքը վճարում է իր կողմից սպառված էլեկտրական էներգիայի բանակի և արժեքի մասին Մատակարարի կողմից սույն պայմանագրի 3-րդ կետի 3-րդ ենթակետի համաձայն տեղեկատվությունը տեղադրվելուց հետո՝ ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետում:
13. Հաշվարկային փաստաթղթում սխալ հայտնաբերելու դեպքում սխալը հայտնաբերած կողմը փաստի մասին տեղեկացնում է մյուս կողմին: Անհամաձայնության դեպքում կողմը ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետում մյուս կողմին գրավոր ներկայացնում է իր պարզաբանումները՝ համապատասխան իիմնավորումներով: Հաշվարկային փաստաթղթում սխալի փաստը հաստատվելու դեպքում Մատակարարը ուղղումը հաշվի է առնում հաջորդ ամսվա համար ներկայացվող հաշվարկային փաստաթղթում:

www.ena.am 5

14. Սույն պայմանագրի համաձայն Մատակարարի հանդեպ Սպառողի դրամական պարտավորությունների առկայության դեպքում սպառողի վճարումներն առաջնահերթ ռադիկում են հիմնական պարտավորության մարմանը՝ ըստ դրա վճարման համար սահմանված ժամկետի վաղեմության, հետո միայն հաշվարկված տույժի մարմանը:
15. Մատակարարի հանդեպ դրամական պարտավորությունների բացակայության դեպքում Սպառողի վճարումները որպես կանխավճար ռադիկում են ապագայում առաջացող պարտավորությունների կատարմանը՝ համաձայն սույն պայմանագրի 14-րդ կետի:

**4. ԷԼԵԿՏՐԱՄԱՍԿԱՐԱՐՄԱՆ ԸՆԴՀԱՏՈՒՄԸ ԿԱՄ ԴԿԻՎՈՒՅԹՈՒՄԸ**

16. Էլեկտրամատակարարման պլանային և արտապլանային ընդհատումների տարեկան կտրվածքով առավելագույն գումարային տևողությունը սահմանվում է ԷՄՕԿ-ով եթե սպառողի (բացառությամբ բնակչության) էլեկտրամատակարարման սինեման ապահովում է էլեկտրամատակարարման վերականգնման ավելի կարճ ժամանակահատված, քան սահմանված է ԷՄՕԿ-ով, ապա մատակարարը և սպառողը պարտավոր են սույն պայմանագրի N6 հավելվածում սահմանել այդ ժամանակահատվածը:
17. Էլեկտրամատակարարման պլանային և արտապլանային ընդհատումների ու վերականգնման ժամկետների մասին Մատակարարը տեղեկացնում է ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում:
18. Զի թույլատրվում այն սպառողների էլեկտրամատակարարման պլանային ընդհատում, որոնց էլեկտրամատակարարումը նախատեսված է իրականացնել 6 կՎ և բարձր լարման երկու և ավելի անկախ սնուցում ունեցող օդային (մալուխային) գծերով կամ կայանի (ենթակայանի) երկու հոծանային համակարգերից կամ սեկցիաներից: Մյուս բոլոր դեպքերում Մատակարարը Սպառողի էլեկտրամատակարարման պլանային ընդհատումը պետք է իրականացնի աշխատանքային օրերին՝ ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամանակահատվածում:
19. Սպառողը (բացառությամբ բնակչության) և Մատակարարը, փոխհամաձայնեցված կարգով իրավունք ունեն սույն պայմանագրի N6 հավելվածում ամրագրել՝

- 1) ԷՄՕԿ-ով սահմանված ժամկետներից տարբերվող էլեկտրամատակարարման պլանային ընդհատումների այլ ժամկետներ (օր կամ ժամեր), եթե դա չի հանգեցնում բնակչության կամ այլ սպառողների համար ԷՄՕԿ-ով սահմանված էլեկտրամատակարարման պլանային ընդհատումների ժամկետների խախտման:
  - 2) Էլեկտրամատակարարման պլանային ընդհատումների և վերականգնման ժամկետների մասին տեղեկացման այլ կարգ և ժամկետներ:
20. Մատակարարն իրավունք ունի դադարեցնել Սպառողի էլեկտրամատակարարումը՝
- 1) սպառված էլեկտրական էներգիայի դիմաց սույն պայմանագրով սահմանված ժամկետներում և կարգով վճարում չկատարելու դեպքում:
  - 2) եթե Մատակարարին թույլ չի տրվել Սպառողի հետ համաձայնեցված ժամանակացույցով սպասարկել էլեկտրամատակարարվող տարածքում տեղակայված էլեկտրատեղակայանները, այդ թվում՝ էլեկտրական էներգիայի հաշվառքի սարքերը՝ անկախ դրանց պատկանելությունից:
  - 3) եթե Սպառողը էլեկտրական էներգիան սպառել է առևտրային հաշվառքի սարքի միտումնավոր խախտումով կամ առևտրային հաշվառքի սարքի շրջանցումով:
  - 4) Էլեկտրական ցանցին ժամանակավոր միացման տեխնիկական պայմանների համաձայն՝ էլեկտրական ցանցին ժամանակավոր միացման համար սահմանված ժամկետի ավարտի դեպքում:
  - 5) Սույն պայմանագրի 3-րդ կետի 1-ին ենթակետով նախատեսված հասցեում գտնվող սպառման համակարգից դուրս էլեկտրական էներգիան սպառելու դեպքում:
  - 6) Էլեկտրական էներգիան սույն պայմանագրի 5-րդ կետի 2-րդ ենթակետում նշված նշանակությամբ չօգտագործելու դեպքում:
21. Մատակարարը պարտավոր է դադարեցնել Սպառողի էլեկտրամատակարարումը՝
- 1) Սպառողի գրավոր դիմումի համաձայն՝ վերջինիս եշած ժամկետում:
  - 2) Էլեկտրամատակարարվող տարածքի Շենքի, շինության) նկատմամբ իրավունք ունեցող անձի գրավոր պահանջի և առաջարկվող ժամկետի ներկայացման դեպքում, եթե Սպառողը չունի տարածքի Շենքի, շինության) նկատմամբ իր իրավունքները կամ իրավունքների ձեռքբերումը հավաստող (իաստատող) փաստաթուղթ՝ բացառությամբ ԷՄՕԿ-ով սահմանված դեպքերի:

- 3) Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությանը սահմանված այլ դեպքերում:
22. Էլեկտրամատակարարման սահմանափակումները և վերականգնումն իրականացվում են ԷՄՕԿ-ով և Հանձնաժողովի կողմից սահմանված այլ իրավական ակտերի համաձայն:
23. Պայմանագրում ամրագրված վթարային կամ տեխնոլոգիական հզորություն ունեցող սպառողի կողմից սահմանված ժամկետում վճարում չկատարելու դեպքում վերջինիս Էլեկտրական Էներգիայի մատակարարման սահմանափակումն ու դադարեցումն իրականացվում են ԷՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրի N6 հավելվածով սահմանված կարգով և ժամկետներում:

### 5. ԼՐԱՑՈՒՑԻՉ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

24. Սպառողի Էլեկտրամատակարարման նպատակով օգտագործվող Էլեկտրատեղակայանքների և առևտրային հաշվառքի սարքերի ձեռքբերման, տեղակայման, փոխարինման և շահագործման ծախսերն իրականացվում է ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:
25. Սպառողի կողմից առևտրային հաշվառքի սարքը կնքելու դեպքում այդ մասին սույն պայմանագրի N3 հավելվածում կատարվում է համապատասխան գրառում:
26. Սպառողի կողմից (թացառությամբ բնակչության) վերստուգիչ հաշվառքի սարք (հաշվիչ) տեղադրելու դեպքում դրա վերաբերյալ տվյալները նշվում են սույն պայմանագրի N3 հավելվածում:
27. Մատակարարն իրավունք ունի Սպառողի կողմից վճարման համար սահմանված ժամկետի խախտման դեպքում ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով Սպառողից պահանջել կանխավճար կամ իր համար բնդունելի վճարման այլ երաշխիքներ:
28. Էլեկտրական ցանցին ժամանակավոր միացման ԷՄՕԿ-ով սահմանված դեպքերում Սպառողի սպառման համակարգն Էլեկտրական ցանցին միացվում է Մատակարարից ժամանակավոր միացման տեխնիկական պայմաններ (հավելված N9) ստանալու միջոցով՝ ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:

### 6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ

29. Սույն պայմանագրով սահմանված պարտավորությունները չկատարելու կամ ոչ պատշաճ կատարելու դեպքում Կողմերը պատասխանատվություն են կրում Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով, ԷՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով:
30. Եթե Սպառողի Էլեկտրամատակարարումը իրականացվել է սպառարկման որակի սահմանված պահանջների խախտմամբ, ապա Մատակարարը պարտավոր է ԷՄՕԿ-ով սահմանված կարգով Սպառողին վճարել տույժ:
31. Սպառողի (թացառությամբ բնակչության) կողմից սույն պայմանագրի 5-րդ կետի 1-ին ենթակետի համաձայն վճարման ժամկետը խախտելու դեպքում Մատակարարն իրավունք ունի Սպառողից պահանջել վճարելու տույժ՝ ժամկետանց յուրաքանչյուր օրվա համար չվճարված գումարի 0.1 տոկոսի չափով, ըստ ոչ ավելի, քան չվճարված գումարի 10 տոկոսը:
32. Առևտրային հաշվառքի սարքի շրջանցումով Սպառողի կողմից Էլեկտրաէներգիա սպառելու դեպքում սպառված Էլեկտրաէներգիայի քանակը որոշվում է Հայաստանի Հանրապետության կառավարության որոշմամբ սահմանված կարգով:

### 7. ՖՈՐԱՄԱԺՈՐՎՅՈՒ ԻՐԱԿԻՑԱԿՆԵՐ

33. Կողմերը սույն պայմանագրով սահմանված պարտավորությունների խախտման համար պատասխանատվություն չեն կրում, եթե այն հետևանք է Ֆորս-մաժորի: Սույն պայմանագրի իմաստով Ֆորս մաժոր են համարվում արտակարգ և անկանխելի այն դեպքերն ու հանգամանքները, որոնք առաջացել են կողմերի կամքից անկախ և միևնույն ժամանակ անկախ վերջիններիս գործադրած ջանքերից, խոչընդոտել են պարտավորությունների կատարմանն ուղղված Կողմերի գործողություններին:
34. Սույն պայմանագրի իմաստով արտակարգ և անկանխելի դեպքեր և հանգամանքներ են պետական իրավասու մարմինների կողմից ընդունված ակտերը, վերջիններիս գործողությունները կամ անգործությունը, բնական և տեխնիկական աղետները, բնության ուժերի արտասովոր դրսևորումները (այդ թվում՝ ջրհեղեղներ, երկրաշարժեր, փոթորիկներ, պտտահողմեր, կայծակում և ամպրոպով ուղղորդվող հորդառատ անձրևներ, ձնաքեթ, սոդանքներ), գործադուլները, հասարակական անկարգությունները, ահաբեկչությունները, պատերազմները, սպառամրությունները: Սույն կետը չի սահմանափակում կողմերի իրավունքը նկարագրվածից թացի այլ արտակարգ և անկանխելի դեպքեր և հանգամանքներ ի հայտ գալու պարագայում դիմել Հանձնաժողով՝ դրանք Ֆորս-մաժոր ճանաչելու համար:

35. Կողմերը պարտավոր են վերոհիշյալ իրավիճակների մասին անհապաղ տեղեկացնել միմյանց՝ նշելով դրանց հետևանքների վերացման հնարավոր ժամկետները:

### 8. ՎԵՃԵՐԻ ԼՈՒՐՈՒՄԸ

36. Սույն պայմանագրի տեղեկությամբ Կողմերի միջև ծագած վեճերը լուծվում են բանակցությունների միջոցով, իսկ Կողմերից մեկի գրավոր դիմումի դեպքում՝ Զանձնաժողովի միջնորդությամբ:

37. Սույն պայմանագրի 36-րդ կետը չի սահմանափակում Կողմերի իրավունքը՝ վեճերը լուծելու դատական կարգով:

### 9. ԴԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ՈՒՓԻ ՄԵՋ ՄՏՆԵԼՈՒՄ, ՓՈՓՈՒՄՄԱՆ ԵՎ ԼՈՒՐՈՒՄԱՆ ԿԱՐԳԸ, ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅԱՆ ԺԱՄԿԵՏԸ

38. Սույն պայմանագիրն ուժի մեջ է մտնում ստորագրման պահից և գործում է անկողմնորոշ ժամկետով: Դայմանագիրը բոլոր դեպքերում կնքվում է անորոշ ժամկետով, եթե ԷՄՕԿ-ով տվյալ դեպքի համար նախատեսված չէ ժամանակավոր պայմանագրի կնքում:

39. Սույն պայմանագրի 38-րդ կետի համաձայն ժամանակավոր պայմանագրի կնքման դեպքում ժամկետը լրանալուց մեկ ամիս առաջ Կողմերից յուրաքանչյուրը կարող է ծանուցել մյուս կողմին պայմանագրի գործողության դադարեցման մասին: Եթե ժամկետի ավարտից հետո Սպառողը Մատակարարի ծանուցման բացակայությամբ շարունակում է սպասել էլեկտրական էներգիա, սույն պայմանագրի գործողությունը համարվում է երկարաձգված՝ նույն պայմաններով և նույն ժամկետով:

40. Սույն պայմանագիրը լուծվում է՝

- 1) կողմերի փոխադարձ համաձայնությամբ.
- 2) Սպառողի կողմից միակողմանի՝ այդ մասին Մատակարարին տեղեկացնելու և մատուցված ծառայությունների համար ամբողջությամբ վճարելու պայմանով.
- 3) Մատակարարի կողմից միակողմանի՝ Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով, ԷՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով նախատեսված դեպքերում՝ այդ մասին Սպառողին նախապես տեղեկացնելու պայմանով:

10 www.ena.am

41. Զանձնաժողովի կողմից էլեկտրական էներգիայի մատակարարման պայմանագրի նոր օրինակելի ձև հաստատվելու կամ գործող օրինակելի ձևում փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարվելու դեպքում Կողմերը պարտավոր են Զանձնաժողովի սահմանած ժամկետում կնքել նոր պայմանագիր կամ համապատասխան փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարել գործող պայմանագրում:

42. Սույն պայմանագրում Կողմերի փոխադարձ համաձայնությամբ փոփոխություններ կարող են կատարվել գրավոր, պայմանով, որ չեն հակասում սույն պայմանագրին, ԷՄՕԿ-ին, Զանձնաժողովի ընդունած և այլ իրավական ակտերին:

43. Սույն պայմանագրի փոփոխումը կամ դադարումը Կողմերին չի ազատում մինչ այդ պայմանագրով ստանձնած և չկատարված պարտավորությունների կատարումից:

44. Սույն պայմանագիրը կնքված է հավասար իրավաբանական ուժ ունեցող երկու օրինակից, մեկական՝ յուրաքանչյուր կողմի համար:

### 10. ԿՈՂՄԵՐԻ ԾԱՆՈՒՑՈՒՄԸ

45. Կողմերը պարտավոր են գրությունները, ծանուցումները և այլ փաստաթղթերը միմյանց հանձնել պատշաճ ձևով: Փաստաթղթերը համարվում են պատշաճ ձևով հանձնված, եթե դրանք ուղարկվել են պատվիրված նամակով՝ հանձնման մասին ծանուցմամբ՝ սույն պայմանագրով նշված ծանուցման վայրի հասցեով, կամ հանձնվել են անձեռն՝ ստացակետով, եթե առանձին դեպքերի համար ԷՄՕԿ-ով կամ սույն պայմանագրով նախատեսված չէ պատշաճ հանձնման կոնկրետ ձև:

46. Կողմերը պարտավոր են սույն պայմանագրում նշված ծանուցման վավերապայմանների փոփոխության դեպքում այդ մասին գրավոր տեղեկացնել միմյանց այդպիսի փոփոխության պահից 7 օրվա ընթացքում:


47. Այն դեպքում, երբ Կողմը գրավոր չի տեղեկացրել ծանուցման վայրի հասցեի փոփոխության մասին, ապա սույն պայմանագրում նշված ծանուցման վայրով ուղարկված փաստաթուղթը համարվում է պատշաճ ձևով հանձնված:

www.ena.am 11

11. ԴԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՆԲԱԺԱՆԵԼԻ ՄԱՍ ԿԱԶՄՈՂ ՀԱՎԵՆՎԱԾՆԵՐԻ ՑԱՆԿԸ

48. Մույն պայմանագրի անբաժանելի մասը կազմող հավելվածներն են՝
- 1) Սպառման համակարգն էլեկտրական ցանցին միացման տեխնիկական պայմանների մասին N1 հավելվածը, որը չի լրացվում բազմաբնակարան շենքերում բնակվող բնակիչների դեպքում:
  - 2) Սպառողի էլեկտրամատակարարման միագիծ սխեմայի մասին N2 հավելվածը, որը չի լրացվում բազմաբնակարան շենքերում բնակվող բնակիչների դեպքում:
  - 3) Սպառողի (Ենթասպառողի) առևտրային (վերստուգիչ) հաշվառքի սարքի տվյալների մասին N3 հավելվածը:
  - 4) Սպառողի (Ենթասպառողի) սնման ուղղության, լարման, առավելագույն թուլատրելի հզորության վերաբերյալ N4 հավելվածը:
  - 5) Մատակարարի էլեկտրական ցանցի և Սպառողի սպառման համակարգի սահմանագատման կետի և էլեկտրատեղակայանքների շահագործման պատասխանատվության սահմանագատման վերաբերյալ ակտի մասին N5 հավելվածը, որը չի լրացվում բազմաբնակարան շենքերում բնակվող բնակիչների դեպքում:
  - 6) 0.4կՎ և բարձր լարման սպառողների (բացառությամբ քնակչության) համար սահմանվող լրացուցիչ պայմանների մասին N6 հավելվածը:

12. ԿՈՂՄԵՐԻ ՎԱՎԵՆՎՊԱՑՄԱՆՆԵՐԸ

Մատակարար՝ <u>«ՅԵԿ» ՎԲԸ «Արմա» ԴԺ</u>	Սպառող՝ <u>«Ենթասպառող» ՎԲԸ</u>
<u>Տասրուկի ցանց</u>	Գտնվելու վայրը (բնակության վայրը) <u>Վ. Ենթասպառող Աղջ. Խանգ. Զոր. Ս.</u>
Գտնվելու վայրը՝ <u>Վ. Ենթասպառող</u>	Ծանուցման հասցեն՝ <u>Վ. Ենթասպառող Աղջ. Խանգ. Զոր. Ս.</u>
<u>Աղջ. Խանգ. Զոր. Ս.</u>	Էլ. փոստ
Հեռախոս <u>060411446</u>	Հեռախոս
Էլ. փոստ <u>3433 015 20882</u>	ՀԿԳՅ (որակաբանական անձի դեպքում) <u>04213058</u>
Հ/հ <u>242466315410011</u>	Բանկ
Բանկ <u>ՎՈՔ ՎԲԸ</u>	Հ/հ
Գործունեության լիցենզիա N <u>Վ. Ենթասպառող</u>	(ստորագրություն, անուն, փոստ)
<u>Վ. Ենթասպառող</u> (ստորագրություն, անուն, փոստ)	
Կ.Տ. (ստվայության դեպքում)	

ՄՊԱՌՄԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ՑԱՆՑԻՆ ՄԻԱՑՄԱՆ  
ՏԵԽՆԻԿԱԿԱՆ ԴԱՑՄԱՆՆԵՐ

ՄՊԱՌՄԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ՑԱՆՑԻՆ ԺԱՄԱՆԱԿԱՎՈՐ  
ՄԻԱՑՄԱՆ ՏԵԽՆԻԿԱԿԱՆ ԴԱՑՄԱՆՆԵՐ

Հզորությունը 1000 կՎԱ

լարումը 6 կՎ

տեղակայված է 1000 կՎԱ հզորության տրանսֆորմատորային ենթակայան:

Սնումն իրականացվում է «Ընթացիկ» 110/35/10 ՎՃ ՀԲԳ-1

«Ընթացիկ կաբլակ» ՀԲԳ-ԲԿ և Գրեյսմոմ. ք-Ն. 6 ՔՃ. 0-3 Դ

Հաշվառքի սարքերը տեղադրված են 3640 և 3223 Օ/Բ

Մատակարար՝

Գ. Գրեյսմոմ. ք-Ն.

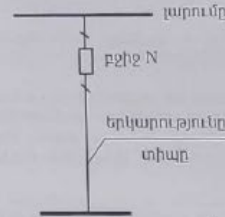
Գրեյսմոմ. ք-Ն.  
(անուն ազգանուն)  
«Ընթացիկ» ՍՊԸ  
ՄԱՍԿԱՏՈՒՄ  
ՄԱՍԿԱՏՈՒՄ  
ՄԱՍԿԱՏՈՒՄ  
01660862

(ստորագրություն)

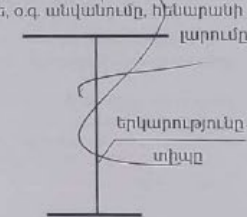


ՄՊԱՌՈՂԻ ԷԼԵԿՏՐԱՄԱՏԱԿԱՐԱՐՄԱՆ ՄԻԱԳԻՇ ՄԻՆԵՄԱՆ

Սնող ելիկ «Ընթացիկ կաբլակ» ՀԲԳ-ԲԿ



(ԳԵ, ՏԵ, ՕԳ անվանումը, հենարանի N)



Մատակարար՝

Գ. Գրեյսմոմ. ք-Ն.

Գրեյսմոմ. ք-Ն.  
(անուն ազգանուն)  
«Ընթացիկ» ՍՊԸ  
ՄԱՍԿԱՏՈՒՄ  
ՄԱՍԿԱՏՈՒՄ  
ՄԱՍԿԱՏՈՒՄ  
01660862

(ստորագրություն)



ՄՊԱՌՈՂԻ (ԵՆԹԱՄՊԱՌՈՂԻ) ԱՌԵՎՏՐԱՑԻՆ (ՎԵՐԱՏՈՒԳԻՉ)  
ՀԱՇՎԱՌՔԻ ՄԱՐՔԻ ՏՎՑԱԼՆԵՐԸ

Հաշվառքի տեղադրման վայրը	Առևտրային հաշվառքի սարք (վերստուգիչ հաշվառքի սարք)					տրանսֆորմատորի					Սպառողի սեփականությունը հանդիսացող կամ իր կողմից տնօրինվող տարածքներում առևտրային հաշվառքի սարքի ամբողջականության պահպանման պատասխանատու կողմը
	Հաշվիչի				Հոսանքի չափիչ	Լարման չափիչ տրանսֆորմատորի					
	տեսակը, գործարանային համարը, կնիքի տեսակը, համարը	թույլատրելի հոսանքը (Ա)	անվանական լարումը (Վ)	հաջորդ պլանային ստուգաչափման ամիսը և տարեթիվը		տեսակը, գործարանային համարը, սպառողի կնիքի տեսակը, համարը	ճշտության դասը	տրանսֆորմացիայի գործակիցը	ճշտության դասը	տրանսֆորմացիայի գործակիցը	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	364069 007545 ՏՅՁԱ-1000	3-5	3x160	11/2013			1800				սպառող
2	3223 6/4 182043 ՏՅՁԱ-31	5	3x200 500	11/2024			120				սպառող
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
12											
13											
14											

Հաշվառման տեղադրման վայրը	Առևտրային հաշվառման սարք (վերստուգիչ հաշվառման սարք)					տրանսֆորմատորի					Սպառողի սեփականությունը հանդիսացող կամ իր կողմից տնօրինվող տարածքներում առևտրային հաշվառման սարքի ամբողջականության պահպանման պատասխանատու կողմը
	Հաշվիչի				Հոսանքի չափիչ	Երանսֆորմատորի		Լարման չափիչ տրանսֆորմատորի			
	տեսակը, գործարանային համարը, կնիքի տեսակը, համարը	թույլատրելի հոսանքը (Ա)	անվանական լարումը (Վ)	հաջորդ պլանային ստուգաչափման ամիսը և տարեթիվը	տեսակը, գործարանային համարը, սպառողի կնիքի տեսակը, համարը	ճշտության դասը	տրանսֆորմացիայի գործակիցը	տեսակը, գործարանային համարը, սպառողի կնիքի տեսակը, համարը	ճշտության դասը	տրանսֆորմացիայի գործակիցը	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15											
16											
17											
18											
19											
20											
21											
22											
23											
24											
25											
26											
27											

Մատակարար՝

*Գ. Ք. Մանուկյան*  
 (ստորագրողի անուն)  
 0159082  
 (ստորագրություն)

Սպառող՝

*Գ. Ք. Մանուկյան*  
 (ստորագրողի անուն)  
 (ստորագրություն)



**ՄՐԱՊՈՂԻ (ՆՆՑԱՄՐԱՆՈՒՄ) ՄԱՍԻՆ ՈՒՂՈՒԹՅԱՆ ԱՐՄԱՆ ԱՆՎՈՐՈՒՄԻ ԳՐԱԿԱՆԱԿՈՒՄՆԻ ԹՈՒՑԱՆՏՐԵՆԻ ՀՅՈՒՄՈՒԹՅԱՆ ՎԵՐԿԵՐՑԱՆ**

N ը.հ.	Մասնաորոշման անվանումը	Հասցեն	Էլեկտրա-ընտանյանի կարգը (Է.Լ.Ի.Բ)	Մասնա-զատման կետի լարումը (կՎ)	Առավելագույն թույլտրվող հզորություն (կՎտ)	Աշխատանքային օրերի և ժամերի բանաձևը (ժամ)	Հայտարարված առավելագույն աշխատանքային և ոչ աշխատանքային ժամերին
1	2	3	4	5	6	7	8
1	36406/4	Ծաղկաբլուզ		6	800	30/24	800
2	32236/4			6	800	30/24	800
3							

Մատակարար՝

*Շ. Բաբայան*  
 (անուն և գրգռվածություն)

(ստորագրություն)



- Սույն աղյուսակի 5-րդ սյունակը լրացվում է համաձայն սպառողին տրված տեխնիկական պայմանների՝ Տեխնիկական պայմանների բացակայության դեպքում 6-րդ սյունակը լրացվում է՝
  - 0.22 կՎ լարման սպառողների համար՝ հաշվիչի թույլատրելի հոսանքի և անվանական լարման արտադրչադրվ.
  - 0.4 կՎ լարման սպառողների համար՝ հաշվիչի թույլատրելի հոսանքի, անվանական լարման և հոսանքի չափիչ տրանսֆորմատորի տրանսֆորմացիայի գործակցի արտադրչադրվ.
  - 6 (10) կՎ և բարձր լարման սպառողների համար՝ հաշվիչի թույլատրելի հոսանքի, անվանական լարման, հոսանքի չափիչ տրանսֆորմատորի տրանսֆորմացիայի գործակցի և լարման չափիչ տրանսֆորմատորի տրանսֆորմացիայի գործակցի արտադրչադրվ.
- Սույն աղյուսակի 4-րդ սյունակը լրացվում է Հայաստանի Հանրապետության կառավարության 2006 թվականի դեկտեմբերի 21-ի N1943Ն որոշմամբ հաստատված՝ «Էլեկտրատեղակայանների սարքավածքներին ներկայացվող ընդհանուր պահանջներ» տեխնիկական կանոնակարգում նշված էլեկտրա-ընդունիչների կարգերի համաձայն:

ԱԿՏ  
ՄԱՏԱԿԱՐԱՐԻ ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆ ՑԱՆՑԻ ԵՎ ՄՊԱՌՈՂՆԻ ՄՊԱՌՄԱՆ  
ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՍԱՀՄԱՆԱԶԱՏՄԱՆ ԿԵՏԻ ԵՎ ԷԼԵԿՏՐԱՏՆՏՐԱԿԱՆԱՆՔՆԵՐԻ  
ՇԱՀԱԳՈՐԾՄԱՆ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅԱՆ ՍԱՀՄԱՆԱԶԱՏՄԱՆ  
ՎԵՐԱԲԵՐՑԱԼ

- Կողմերի սահմանազատման կետն է՝ 3670 ԵՂԻ Ենթափու  
Քարթլի և 3289 ԵՂԻ Ենթափու
- Կողմերի էլեկտրատեղակայանքների շահագործման պատասխանատվության սահմանազատման կետն է՝ \_\_\_\_\_
- Սպառողի և ենթասպառողի էլեկտրատեղակայանքների սահմանազատման կետն է՝ \_\_\_\_\_

Մատակարար՝

Բ. Քարտալյան  
ՍՊԿ «ԷՆԱ» ՍՊԸ  
(անուն ազգանունով)  
01820882

(ստորագրություն)

22 www.ena.am

Սպորտ



(անուն ազգանունով)  
(ստորագրություն)

0.4 ԿՎ ԵՎ ԲԱՐՁՐ ԱՐՄԱՆ ՄՊԱՌՈՂՆԵՐԻ (ԲԱՑԱՌՈՒԹՅԱՄԲ  
ԲԱԿՂՈՒԹՅԱՆ) ՀԱՄԱՐ ՍԱՀՄԱՆ-ՈՂ ԼՐԱՑՈՒՑԻՉ ՊԱՑՄԱՆՆԵՐ

- Հայաստանի Հանրապետության նորմատիվ իրավական ակտերով նախատեսված դեպքերում՝ Կողմերը պարտավոր են սյուն պայմանագրին կցել անբաժանելի մաս հանդիսացող տեխնոլոգիական և (կամ) վթարային հզորությունների ամբարձման վերաբերյալ ակտը, որը կազմվում է համաձայն ԷԼՕԿ-ով սահմանված կարգի:
- Երբ նվազագույն բեռնվածքի ռեժիմներում տեխնիկապես անհնար է առևտրային հաշվառքի սարքերի բնականոն աշխատանքը, սպառված էլեկտրաէներգիայի քանակությունը հաշվարկվում է նվազագույն բեռնվածքի ամբողջ ժամանակահատվածում փաստացի միացված էլեկտրական ընդունիչների հզորության հիման վրա և ավելացվում առևտրային հաշվիչի ցուցմունքով հաշվարկված էլեկտրաէներգիայի քանակությանը՝ ԷՍՕԿ-ով սահմանված կարգով:
- Մատակարարը կամ Սպառողը կարող են սահմանազատման կետերում տեղադրել էլեկտրական էներգիայի որակի ցուցանիշները գրանցող և հիշող սարքեր, որի վերաբերյալ կազմում են երկկողմանի ակտ և կցում սույն պայմանագրին:
- Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված էլեկտրաէներգիայի որակը խախտելու դեպքում պատճառները և որակի ցուցանիշներից շեղումներով էլեկտրաէներգիայի մատակարարման ժամանակահատվածը որոշվում են Մատակարարի կամ Սպառողի չափիչ սարքերի գրանցումներով, իսկ այդ սարքերի բացակայության դեպքում՝ համապատասխան հաշվարկներով, Մատակարարի և Սպառողի օպերատիվ փաստաթղթերի գրառումների հիման վրա: Այդ մասին Մատակարարը և Սպառողը կազմում են երկկողմանի ակտ:
- Որակի ցուցանիշներից շեղումներով էլեկտրաէներգիա մատակարարելու համար Մատակարարը փոխատուցում է Սպառողի կրած վնասը Հայաստանի Հանրապետության օրենքով սահմանված կարգով:
- Սպառողի (բացառությամբ բնակչության) սարքավորումները, ռեժեկան պաշտպանության և ավտոմատիկայի սարքավածքները մատակարարի օպերատիվ ենթակայությանը հանձնելու դեպքում Կողմերը պարտավոր են այն իրականացնել ԷՍՕԿ-ով սահմանված «Մատակարարի և Սպառողի (բացառությամբ բնակչության) օպերատիվ փոխադրվածությունների» կարգով:

www.ena.am 23

7. Սպառողը պարտավոր է.

- 1) ապահովել փոխանցատուներ կատարելու իրավունք ունեցող Մատակարարի օպերատիվ անձնակազմի շուրջօրյա անարգել մուտքը իր տնօրինության տակ գտնվող տարածքները իրենց իրավասությունների սահմաններում պարտականությունների կատարման նպատակով.
- 2) անհավաղ հայտնել Մատակարարին նրա օպերատիվ ենթակայության ներքո գտնվող սարքավորումներում և ռեժեկան պաշտպանության ու ավտոմատիկայի սարքավածքներում ի հայտ եկած բոլոր թերությունների և անսարքությունների մասին 060711443 հեռախոսահամարով:
- 8. Սպառողը պարտավոր է չգերազանցել սույն պայմանագրի N4 հավելվածով սահմանված առավելագույն թոյլատրելի հզորությունը ինչպես նաև Մատակարարի հետ համաձայնեցնել առավելագույն թոյլատրելի հզորության փոփոխությունը:
- 9. Մատակարարը որակի ցուցանիշներից շեղումներով էլեկտրաէներգիա մատակարարելու համար պատասխանատվություն չի կրում այն ժամանակահատվածում, որի ընթացքում Սպառողը գերազանցել է առավելագույն թոյլատրելի հզորությունը:

*Handwritten signature*

ԱՅԼ ԴԱՅՄԱՆՆԵՐ (ԼՐԱՏՆՈՒՄ ԵՆ ԿՈՂՄԵՐԸ)

- 10. Առկա է կապիտալ վերանորոգում և անհատական կապիտալ ծախս
- 11. 2002-ի 41 կնիքի համաձայն բաժանարարի վերանորոգում 5 փետրվարից հետո կատարվել է
- 12. \_\_\_\_\_
- 13. \_\_\_\_\_

Մատակարար՝  
*Handwritten signature*  
 (անուն ազգանուն)  
 (ստորագրություն)



Վ. Տ.

Հաստատված է  
Հայաստանի Հանրապետության հանրային  
ծառայությունների կարգավորող հանձնաժողովի  
2013 թվականի հունիսի N176- որոշմամբ

**ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՄԱՏԱԿԱՐԱՐՄԱՆ  
(ՄԱՏԱԿԱՐԱՐ - ԲԱԺԱՆՈՐԴ (ԿԱԶՄԱԿԵՐՊՈՒԹՅՈՒՆ))**

**ՊԱՅՄԱՆԱԳԻՐ № 01.2013.0602**

Հայաստանի Հանրապետության կառավարության կողմից կնքված վայրը « 06 » 03 2013 թվական

Մատակարարը Կոմիտասի հիմնադրամ  
(կազմակերպության ղեկավարության կողմից կնքված վայրը)

Մատակարարի ղեկավարը Վահագն Կարամյան  
(մասնատիրոջ ղեկավար, գտնվելու վայրը)

Ի դեմս Վահագն Կարամյան  
(պաշտոնը, անունը, ազգանունը)

որը գործում է ՀՀ Կոմիտասի հիմնադրամ հիման վրա,  
(գործունեությունը կարգավորող փաստաթղթի անվանումը)

մի կողմից, և Բաժանորդը Վահագն Կարամյան  
(կազմակերպության անվանումը, գաղափարային համակարգի

Գ. Յ. Կարամյան  
գտնվելու վայրը կամ անհատ ձեռնարկատիրոջ անունը, ազգանունը

գաղափարային համակարգի ղեկավար (կնքված վայրը)

Ի դեմս Վահագն Կարամյան  
(պաշտոնը, անունը, ազգանունը)

որը (ով) գործում է ՀՀ Կոմիտասի հիմնադրամ հիման վրա,  
(գործունեությունը կարգավորող փաստաթղթի անվանումը)

մյուս կողմից, համատեղ կոչվելով Կողմեր, կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի  
ձևով:

**1. ՀԱՍԿԱՅՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ**

- 1. Սույն պայմանագրում օգտագործվող հասկացություններն են.
  - 1) **Հանձնաժողով**՝ Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունների կարգավորող հանձնաժողով:

ՊՕԿ՝ Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի 2005 թվականի հուլիսի 8-ի «Քննական գազի մատակարարման և օգտագործման կանոնները հաստատելու մասին» N95 կողման 1-ին կետով հաստատված բնական գազի մատակարարման և օգտագործման կանոնները:

- 3) **Հաշվարկային ամիս**՝ ժամանակահատված, որի գործողությունը սկսվում է օրացույցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 11:00-ին և ավարտվում է հաջորդ օրացույցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 11:00-ին:
- 4) **10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդ**՝ անձ, որի ծախսած բնական գազի անսակայն թանկությունը նախորդ օրացույցային տարում ավելի քան երկու հաշվարկային ամսում գերազանցել է 10 հազար խորանարդ մետրը (Ցեխիուսի 20 աստիճանի և 101.325կՊա կամ 1.033227կգ/սմ<sup>3</sup> ճնշման պայմաններում):

**2. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՆՎՐԱԿՆ**

- 2. Մատակարարը պարտավորվում է Բաժանորդին մատակարարել բնական գազ, իսկ Բաժանորդը պարտավորվում է վճարել մատակարարված բնական գազի դիմաց:

**3. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊՐՏԱՎԱՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ**

- 3. Մատակարարի և Բաժանորդի փոխհարաբերությունները կարգավորվում են սույն պայմանագրով, ՊՕԿ-ով, Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով և այլ իրավական ակտերով:
- 4. Մատակարարը պարտավոր է:
  - 1) սահմանազատման կետում ապահովել Բաժանորդի գազամատակարարումը «Բնական վառելիքային գազեր արդյունաբերության և կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար» ՊՕՍ 5542-87-ով սահմանված պայմաններին համապատասխանող

*Բնական գազով*  
 (ըստավտանգված և մեջքի հոսակներով)

- 2) 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդին բնական գազ մատակարարել սույն պայմանագրով ամրագրված ժամանակացույցով և չափաբանակներով (Հավելված №3):
- 3) կազմել և Բաժանորդին ներկայացնել մատակարարված բնական գազի համար վճարման փաստաթղթերը՝ ՊՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով:
- 4) չխոչընդոտել իր սեփականությունը հանդիսացող առևտրային հաշվառքի կայան Բաժանորդի կամ նրա ներկայացուցիչների մուտքը՝ օպերատիվ տեղեկատվություն ստանալու, կամ առևտրային հաշվառքի սարքերը ներքելու, կամ կնիքների առկայությունը ստուգելու, կամ բնական գազի որակական հատկանիշներն ուսումնասիրելու նպատակով բնական գազի նմուշառման համար:
- 5) ՊՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում սպառիչ պատասխան տալ Բաժանորդի դիմումին (բողոք, հարցադրում)՝ հանգամանորեն ներկայացնելով

Բաժանորդի դիմումի առնչությամբ գործող իրավական դաշտը, նրա իրավունքներն ու պարտականությունները և այն բոլոր հանգամանքները, որոնք անհրաժեշտ կլինեն Բաժանորդին անբողջական պատկերացում կազմելու ներկայացված դիմումի վերաբերյալ:

- 6) գազասպառման համակարգում վթարների և վթարային իրավիճակների դեպքերում Բաժանորդի կամ այլ անձանց ահազանգով դադարեցնել նրա գազամատակարարումը, վերսկսել այն դադարեցման պատճառների վերացումից հետո՝ ՊՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում տեղեկացնելով Բաժանորդին:
- 7) գազամատակարարման ընդհատման, սահմանափակման կամ դադարեցման դեպքում՝ բազառությամբ վթարների ու վթարային իրավիճակների Բաժանորդին նախապես տեղեկացնել և գազամատակարարումը վերականգնել ՊՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում:
- 8) սույն պայմանագրի լուծման կամ գազամատակարարման ժամանակավոր դադարեցման վերաբերյալ Բաժանորդի դիմումի հիման վրա դադարեցնել Բաժանորդի գազամատակարարումը հնարավորինս սեղմ ժամկետում, բայց ոչ ուշ, քան երկու աշխատանքային օրվա ընթացքում:

5. Բաժանորդը պարտավոր է

- 1) վճարել մատակարարված բնական գազի դիմաց սույն պայմանագրով և ՊՕԿ-ով սահմանված կարգով
- 2) չօգտագործել բնական գազը կամ գազասպառման համակարգը տեխնիկական պայմաններով, նախազգծով և գազասարքավորումների տեխնիկական փաստաթղթերով (անձնագրով) չնախատեսված նպատակներով ու պայմաններով:
- 3) գազասպառման համակարգի վթարի կամ վթարային իրավիճակների, կամ անսարքության, մարդկանց կանգնի, առողջությանը կամ շրջակա միջավայրին վտանգ սպառնացող իրավիճակներում, ինչպես նաև բնական գազի արտահոսք հայտնաբերելու դեպքում անմիջապես ընդհատել բնական գազի սպառումը և այդ մասին անհապաղ հայտնել Մատակարարին:
- 4) իր նախաձեռնությամբ գազասպառման համակարգում փոփոխություններ (այդ թվում՝ սարքավորումների, դրանց հզորության, սպառման ծավալների) կատարելու համար, ՊՕԿ-ով սահմանված կարգով դիմել Մատակարարին:
- 5) չխոչընդոտել Մատակարարի ներկայացուցիչների մուտքը իր գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածք, եթե վերջինս ներկայացնում է իր լիազորությունները հավաստող ժառանգական վկայական՝ լուսանկարով և հայտնում է Բաժանորդի քարտի համարը:  
 Մատակարարի ներկայացուցիչ մուտքը գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածք իրականացվում է *Գործընկեր*  
*Կոթն. ժամկ.*
- 6) իր սեփականությունը հանդիսացող (իր կողմից օգտագործվող) գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածքը օտարներու (օգտագործման իրավունքը դադարելու) դեպքում դիմել Մատակարարին վերջնահաշվարկ կատարելու և պայմանագիրը լուծելու համար:

**4. ՄԱՏԱԿԱՐԱՐՎԱՆ ԲԵՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ԴԱՇՎԱՌՈՒՄԸ**

Հաշվարկային անսուռ Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակը որոշվում է սույն պայմանագրի N1 հավելվածում նշված առևտրային հաշվառքի սարքի միջոցով՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում: Բաժանորդին իրավունք ունի մասնակցել առևտրային հաշվառքի սարքի ցուցմունքի գրանցմանը:

- 7. 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդի դեպքում Մատակարարի և Բաժանորդի պատասխանատու անձինք Հաշվարկային անսվա համար ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում կազմում են երկկողմ ակտ՝ Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակի մասին: Այն դեպքում, երբ Բաժանորդը (Բաժանորդի պատասխանատու անձը) ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով չի մասնակցում սույն կետում նշված ակտի կազմմանը, ապա Մատակարարը կարող է ակտը կազմել միակողմանի: Մատակարարի կողմից կազմված ակտը հիմք է հանդիսանում Բաժանորդին վճարման փաստաթուղթ ներկայացնելու համար:
- 8. Առևտրային հաշվառքի սարքի՝ այդ թվում նոր առևտրային հաշվառքի սարքի, տվյալները գրանցվում են սույն պայմանագրի N1 հավելվածում:
- 9. Առևտրային հաշվառքի սարքի խախտման դեպքում բնական գազի քանակը վերահաշվարկվում է ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:
- 10. Հաշվարկային անսուռ, երբ առևտրային հաշվառքի սարքն աշխատել է իր չափման ընդգրկույթից (Qmin-Qmax) դուրս, Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակությունը հաշվարկվում է՝
  - 1) եթե չափումը կատարվել է ընդգրկույթի ստորին սահմանից (Qmin) գազը, ապա ծախսն ընդունվում է Qmin տոկոսին հավասար,
  - 2) եթե չափումը կատարվել է ընդգրկույթի վերին սահմանից (Qmax) բարձր, ապա ծախսն ընդունվում է 120 տոկոսին հավասար:

**5. ԲԵՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՄԱԿԱՐԻՆԸ ԵՎ ՎՃԱՐՈՒՄՆԵՐԻ ԿԱՐԳԸ**

- 11. Մատակարարվող բնական գազի սակագինը սահմանում է Հանձնաժողովը:
- 12. Հանձնաժողովի կողմից բնական գազի սակագնի փոփոխման դեպքում սահմանված նոր սակագինն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում:
- 13. Հաշվարկային անսուռ մատակարարված բնական գազի համար (10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդի դեպքում՝ սույն պայմանագրի 7-րդ կետին համապատասխան կազմված ակտի հիման վրա) Մատակարարը ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում Բաժանորդին ներկայացնում

է վճարման փաստաթուղթ: Հաշվարկային անսուռ Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի դիմաց վճարման ենթակա գումարը որոշվում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված համապատասխան սակագնի և մատակարարված բնական գազի քանակության արտադրյալով: Բաժանորդը մատակարարված բնական գազի դիմաց վճարումը կատարում է ներկայացված վճարման փաստաթղթի հիման վրա՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում: Հաշվարկային անսվա ընթացքում մատակարարվելիք բնական գազի համար կանխավճար կամ վճարման այլ երաշխիքներ պահանջելու դեպքերն ու կարգը սահմանվում է ԳՄՕԿ-ով:

- 14. Բոլոր դեպքերում, եթե Բաժանորդը Հաշվարկային անսուռ սպառել է մինչև 10 հազար խորանարդ մետր բնական գազ, ապա Հաշվարկային անսվա ընթացքում մատակարարված բնական գազի դիմաց վճարում է անսվան մինչև 10 հազար խորանարդ մետր սպառում ունեցող Բաժանորդներին վաճառվող յուրաքանչյուր հազար խորանարդ մետրի համար Հանձնաժողովի կողմից սահմանված սակագնով, իսկ եթե Բաժանորդը Հաշվարկային անսուռ սպառել է 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի բնական գազ, ապա Հաշվարկային անսվա ընթացքում մատակարարված բնական գազի դիմաց վճարում է անսվան 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդներին վաճառվող յուրաքանչյուր հազար խորանարդ մետրի համար Հանձնաժողովի կողմից սահմանված սակագնով:

**6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆ**

- 15. Սույն պայմանագրով սահմանված կարտավորությունները չկատարելու կամ ոչ պատշաճ կատարելու դեպքում Կողմերը պատասխանատվություն են կրում Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով, ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով:
- 16. Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակության դիմաց սույն պայմանագրի 13-րդ կետի համաձայն վճարման ժամկետը խախտելու դեպքում Մատակարարն իրավունք ունի պահանջել Բաժանորդից վճարելու տույժ՝ ժամկետանց յուրաքանչյուր օրվա համար չվճարված գումարի 0,1 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան չվճարված գումարի 10 տոկոսը:

**7. ՀՈՐՄ ՄԱՌՈՒՄՅՈՒՆ ԻՐԱՎԻՃԱԿՆԵՐ**

- 17. Կողմերն ազատվում են պայմանագրային պարտավորությունների չկատարման կամ ոչ պատշաճ կատարման համար պատասխանատվությունից, եթե դրանք հետևանք են արտակարգ և անկանխելի դեպքերի և հանգամանքների, որոնք ստեղծվել են Կողմերի կամրից անկախ, ներառյալ (սակայն չսահմանափակվելով դրանցով) բնական աղետները, ընկալման ուժերի արտասովոր ուժեղ դրսևորումները, ինչպես, օրինակ, ջրհեղեղները, երկրաշարժերը, փոթորիկները, պտտահողմերը, ինչպես նաև սառուտաժայռի գործողությունները, ահաբեկչությունները, պատերազմները, ապստամբությունները, հասարակական անկարգությունները, զործադուլները, որոնք խոչընդոտում են Կողմերի գործունեությունը կամ հանգեցնում նրանց ստանձնած ցանկացած պարտավորության կատարման ձգձգման կամ դադարեցման հակառակ նրանց կողմից գործարկված ջանքերի խոստանալու, թուլացնելու կամ վերացնելու այդ ուժերի ազդեցությունը: 5

վերջ պարտավոր են սույն պայմանագրի 17-րդ կետում նշված իրավիճակների մասին հնարավորինս սեղմ ժամկետում, բայց ոչ ուշ, քան 24 ժամվա ընթացքում, տեղեկացնել միմյանց՝ նշելով դրանց վերացման հնարավոր ժամկետները:

19. Ճորտ մաժորի ավարտից հետո Կողմերը պարտավոր են անմիջապես ձեռնարկել միջոցներ իրենց պայմանագրային պարտավորությունները կատարելու համար:

**8. ՎՅՆԵՐԻ ԼՈՒՃՈՒՄԸ**

20. Սույն պայմանագրի առնչությամբ առաջացած վեճերը լուծվում են Կողմերի միջև բանակցությունների միջոցով, իսկ Կողմերից մեկի դիմելու դեպքում՝ Հանձնաժողովի միջնորդությամբ: Սույն կետը չի սահմանափակում Կողմերի իրավունքը՝ վեճերը լուծելու դատական կարգով:

**9. ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ**

21. Սույն պայմանագրի №2 և №3 հավելվածները տարածվում են 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդների վրա:

22. Սույն պայմանագրի №4 հավելվածը տարածվում է այն Բաժանորդների վրա, որոնց զագասպասման համակարգը տեղակայված է բազմաբնակարան շենքում:

23. Մատակարարը պարտավոր է Բաժանորդին ուղարկվող գրությունները, ծանուցումները և այլ փաստաթղթերը Բաժանորդին հանձնել պատշաճ ձևով: Փաստաթղթերը համարվում են պատշաճ ձևով հանձնված, եթե դրանք ուղարկվել են աստվիղով՝ նամակով՝ հանձնման մասին ծանուցմամբ: Բաժանորդի կողմից սույն պայմանագրով նշված ծանուցման վայրին, կամ էլեկտրոնային փոստով, եթե առկա է այն ստանալու մասին էլեկտրոնային հավաստում կամ հանձնվել են ստացակետով, եթե առանձին դեպքերի համար ԳՍՕԿ-ով կամ սույն պայմանագրով նախատեսված չէ պատշաճ հանձնման կոնկրետ ձև:

24. Բաժանորդը պարտավոր է սույն պայմանագրում նշված ծանուցման վայրի փոփոխության դեպքում 10 աշխատանքային օրվա ընթացքում Մատակարարին գրավոր տեղեկացնել նոր ծանուցման վայրի վերաբերյալ:

25. Այն դեպքում, երբ Բաժանորդը գրավոր չի տեղեկացրել Մատակարարին իր ծանուցման վայրի փոփոխության մասին, և Մատակարարը կիրառել է փաստաթղթերի պատշաճ հանձնման բոլոր ձևերը, սակայն առկա չէ Բաժանորդի կողմից համապատասխան փաստաթղթերն ստացած լինելու հավաստումը, ապա Մատակարարի կողմից սույն պայմանագրում նշված ծանուցման վայրով ուղարկված փաստաթուղթը համարվում է պատշաճ ձևով հանձնված, թեև ուղև և Բաժանորդն այնև այդ գտնվելու կամ բնակության վայրում չի գտնվում:

26. Մատակարարը և 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդը, ելնելով Բաժանորդի զագասպասման համակարգի առանձնահատկություններից, իրավունք ունեն սույն պայմանագրի N3 հավելվածում սահմանել լրացուցիչ պայմաններ:

**10. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅՈՒՆ ԵՎ ԼՈՒՃՈՒՄԸ**

27. Սույն պայմանագիրն ուժի մեջ է մտնում կնքման պահից և գործում է անորոշ ժամկետով:

28. Մատակարարի և էներգետիկայի բնագավառում լիցենզավորված անձանց (որոնք բնական գազը ձեռք են բերում էլեկտրական կամ ցեռնային էներգիա արտադրելու նպատակով) միջև կնքված պայմանագրերն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովում գրանցվելու պահից:

29. Հանձնաժողովի կողմից բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն)) պայմանագրի նոր օրինակելի ձև հաստատելու կամ գործող օրինակելի ձևում փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարելու դեպքում Կողմերը պարտավոր են Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում կնքել նոր պայմանագիր կամ համապատասխան փոփոխություններ կամ լրացումներ կատարել գործող պայմանագրում:

30. Սույն պայմանագիրը կարող է լուծվել.

- 1) Կողմերի փոխհամաձայնությամբ,
  - 2) Բաժանորդի կողմից միակողմանի այդ մասին Մատակարարին տեղեկացնելու և օգտագործած բնական գազի իսկ բազմաբնակարան շենքում գտնվող Բաժանորդի դեպքում՝ նաև տեխնիկական սպասարկման մատուցված ծառայության համար անբողոքությամբ վճարելու պայմանով,
  - 3) Մատակարարի կողմից միակողմանի Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով սահմանված դեպքերում և կարգով:
31. Բաժանորդի կողմից սույն պայմանագրի 5-րդ կետի 6-րդ ենթակետով նախատեսված պարտավորությունը չկատարելու դեպքում սույն պայմանագիրը լուծված է համարվում այն պահից, երբ Մատակարարը պայմանագրի լուծման մասին ծանուցում է Բաժանորդին:

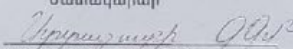
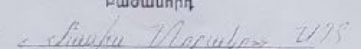
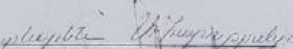
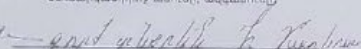

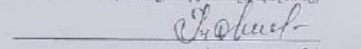
**11. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՆԲԱԺՄԱՆԵԼԻ ՄԱՍ ԿԱԶՄՈՐ ՀԱՎԵԼՎԱԾՆԵՐԻ ՑԱՆԿԸ**

32. Հավելված №1 – Համաձայնագիր սահմանազատման և առաքման կետերի մասին

33. Հավելված №2 – Համաձայնագիր սահմանազատման կետում բնական գազի դրակի և ճնշման մասին

34. Հավելված №3 – Համաձայնագրի բնական գազի մատակարարման չափաքանակների և լրացուցիչ պայմանների մասին

35. Հավելված №4 – Համաձայնագրի բազմաբնակարան շենքում գտնվող զագասպասման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցման մասին

<b>Մատակարար՝</b>  (կազմակերպության անվանումը)	<b>Բաժանորդ՝</b>  (կազմակերպության անվանում կամ անհատ ձեռնարկատիրոջ անունը, ազգանունը)
 (անունը, ազգանունը, պաշտոնը)	 (անունը, ազգանունը, պաշտոնը)
 (ստորագրությունը)	 (ստորագրությունը)

Հայաստանի Հանրապետության Հարկային Կոդեքսի 238-րդ հոդվածի 2-րդ կետի համաձայն  
 (հետախուզում)

238 0019460340100 (հետախուզման համար)  
010 23 3453 (հետախուզման համար)

Հանրապետության Վարչապետի 238 ՀՀ 019460340100 Հայաստանի Հանրապետության Վարչապետի 115 000668960100  
 (վանձր սնվանուղի և հաշվհամարը) (բանկի ակնունդի և հաշվհամարը)

(Էլեկտրոնային փոստի հասցեն) \_\_\_\_\_ (Էլեկտրոնային փոստի հասցեն՝ առկայության դեպքում) \_\_\_\_\_

(հաշվհամարի հաշվառման համարը) 74787-00046314 (հարկ վճարողի հաշվառման համարը) \_\_\_\_\_

Կ.Տ. (ստեպարտի դեպքում) \_\_\_\_\_ Կ.Տ. (առկայության դեպքում) 6/116-090 3053  
 (ծանուցման վայրը)

**Հավելված №1**  
 Բնական գազի մատակարարման  
 (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն)  
 2013 թվականի հունիսի 5-ի N176 զորոշմանը  
 համապատասխան պայմանագրի

**ՀԱՄԱՉԱՅՆԱԳԻՐ**

Սահմանազատման և առաքման կետերի մասին

- 1. Բնական գազի առաքման կետ է համարվում Հայաստանի Հանրապետության ԿԿԻ ԿԻԶ
- 2. Բնական գազի սահմանազատման կետ է համարվում Հայաստանի Հանրապետության ԿԿԻ ԿԻԶ

**Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) տվյալները՝**

№	Անվանումը	Սակնիշը	Գործարար- նային №	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ժամանակը
1.	<u>Ռոչ-Ք</u>	<u>RT-100</u>	<u>6210</u>	<u>ԿԿԻ ԿԻԶ</u>	<u>2013 թ.</u>
2.					
3.					
4.					

8

- 3. Առևտրային հաշվառքի սարքը (կայանը) հանդիսանում է արտադրական սեփականությունը:
- 4. Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) տեղակայման, փոխարինման և շահագործման (ճեղքայալ սպասարկման, հերթական ստուգաչափման և նորոգման) ծախսերը՝ անկախ դրա պատկանելիությունից, կրում է Մատակարարը: Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) արտահերթ ստուգաչափման և նորոգման ծախսերն իրականացվում են ԳՍՕԿ-ով սահմանված կարգով:

**Հսկիչ հաշվառքի սարքի (կայանի) տվյալները**

№	Անվանումը	Սակնիշը	Գործարար- նային №	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ժամանակը
1.					
2.					
3.					
4.					

5. Հսկիչ հաշվառքի սարքը (կայանը) սպասարկում է դրա սեփականատերը:

Մատակարար՝ Հայաստանի Հանրապետության ԿԿԻ ԿԻԶ (անունը, ազգանունը, անձրոնը)  
 Բաժանորդ՝ ԿՊՄ ԿՊՄՈՒՄ Ե ԿՊՄՈՒՄ (անունը, ազգանունը, անձրոնը)  
 (ստորագրություն) \_\_\_\_\_ (ստորագրություն) \_\_\_\_\_

« 01 » 03 2013 թվական

Կ.Տ. (ստեպարտի դեպքում)



9



**Հավելված №2**  
 Բնական գազի մատակարարման  
 (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն))  
 2013 թվականի հունիսի 5-ի N176 նորոշմանը  
 հաստատված պայմանագրի

**ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ**

Սահմանազատման կետում բնական գազի որակի և ճնշման մասին

1. Սույն հավելվածը տարածվում է 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդների վրա:
2. Սահմանազատման կետում Մատակարարը պարտավոր է ապահովել բնական գազի հետևյալ ճնշումը՝

\_\_\_\_\_ կՊԱ  
 (նվազագույն ճնշումը) (ստավեկազույն ճնշումը)

պայմանով, որ Բաժանորդը պահպանում է սույն պայմանագրի N3 հավելվածում սահմանված չափաբանակները:

3. Սույն պայմանագրի 4-րդ կետի 1-ին ենթակետով սահմանված պահանջները չբավարարող բնական գազը համարվում է անպատշաճ որակի: Այդպիսի բնական գազ մատակարարելու դեպքում Մատակարարը պարտավոր է 30 ժամվա ընթացքում, բայց ոչ ուշ քան 48 ժամում Բաժանորդին տեղեկացնել մատակարարվող բնական գազի փաստացի որակի մասին:
4. Բաժանորդն իրավունք ունի չընդունել անպատշաճ որակի բնական գազը և Մատակարարից պահանջել վճարելու տույժ՝ չընդունված բնական գազի արժեքի 30 տոկոսի չափով: Բաժանորդը պարտավոր է տեղեկացնել Մատակարարին անպատշաճ որակի բնական գազը չընդունելու վերաբերյալ: Բոլոր դեպքերում, Բաժանորդին մատակարարված գազը համարվում է Բաժանորդի կողմից ընդունված:
5. Եթե Բաժանորդը ամբողջությամբ կամ մասնակի ընդունում է անպատշաճ որակի գազը, ապա սպառված բնական գազի դիմաց վճարման ենթակա գումարը որոշվում է Կողմերի միջև փոխհամաձայնագրված կաղապարով:

Մատակարար՝

*Գրիգորյան Գ. Գրիգորյան*  
 (անուն, ազգանուն, կնիչ)  
 \_\_\_\_\_  
 (ստորագրություն)  
 « 06 » 08 2013 թվական

Կ.Տ. (ստկարության դեպքում)  
 10

Բաժանորդ՝

*Սյուրյան Կ. Սյուրյան*  
 (անուն, ազգանուն, կնիչ)  
 \_\_\_\_\_  
 (ստորագրություն)  
 « 01 » 08 2013 թվական

Կ.Տ. (ստկարության դեպքում)

**Հավելված №3**  
 Բնական գազի մատակարարման  
 (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն))  
 2013 թվականի հունիսի 5-ի N176 որոշմանը  
 հաստատված պայմանագրի

**ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ**

Բնական գազի մատակարարման չափաբանակների և կրացուցիչ պայմանների մասին

1. Սույն հավելվածը տարածվում է 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդների վրա:
2. Սույն համաձայնագրով Բաժանորդը և Մատակարարը փոխադարձ համաձայնությամբ սահմանում են մատակարարվող գազի հետևյալ չափաբանակները:

(հավաք խորանարդ)

ԱՄՍՆՆԵՐ	Գունվան	Փետրվար	Մայրտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստոս	Սեպտեմբեր	Հոկտեմբեր	Նոյեմբեր	Դեկտեմբեր	ԸՆՏԱՄՍԵՆ 201 չ.թվական
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Չափաբանակներ					120	180	250	300	350	300			1500

3. Հաջող օրացուցային տարվա համար բնական գազի անհրաժեշտ չափաբանակների վերաբերյալ տեղեկատվությունը Բաժանորդը՝ Մատակարարին է ներկայացնում օրացուցային տարին սկսվելուց ոչ ուշ, քան մեկ ամիս առաջ: Սույն կետում նշված տեղեկատվությունը Բաժանորդի կողմից չներկայացվելու դեպքում, հաջորդ օրացուցային տարում մատակարարվող գազի չափաբանակներ են ընդունվում տվյալ ընթացիկ օրացուցային տարվա չափաբանակները:
4. Մատակարարվող բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված չափաբանակների փոփոխությունը կատարվում է Կողմերի փոխհամաձայնությամբ: Բաժանորդը մատակարարվող բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված ամսական չափաբանակի փոփոխման վերաբերյալ առաջարկությունը պարտավոր է Մատակարարին ներկայացնել Հաշվարկային ամսվանից ոչ ուշ, քան 15 օր առաջ:

11

Մատակարարը չի մատակարարում բնական գազի սույն հավելվածով սահմանված չափաքանակները, ապա Բաժանորդը իրավունք ունի Մատակարարից պահանջել վճարելու տույժ չմատակարարված բնական գազի ամօժքի 0.5%-ի չափով:

6. Եթե Բաժանորդը չի ընդունում բնական գազի սույն հավելվածով սահմանված չափաքանակների ավելի քան 25 տոկոսը, ապա Մատակարարն իրավունք ունի Բաժանորդից պահանջել վճարելու տույժ չընդունված բնական գազի արժեքի 0.5%-ի չափով:

7. Կողմերը ազատվում են սույն հավելվածի 5-րդ և 6-րդ կետերում սահմանված պատասխանատվությունից, եթե դա պայմանավորված է ԳՄՕԿ-ով սահմանված բնական գազի մատակարարման ընդհատման, դադարեցման կամ սահմանափակման պայմաններով:

8. \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

9. Սույն համաձայնագրի 8-րդ կետում Կողմերի կողմից սահմանվող՝ Բաժանորդի գազաօգտման համակարգի առանձնատվություններով պայմանավորված լրացուցիչ պայմանները, չեն կարող հակասել ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված պայմաններին:

Մատակարար՝

*Ստեփանյան Գեորգի*  
(ստորագրություն)

« 01 » 03 2013 թվական

Կ.Տ. (առկայության դեպքում)

Բաժանորդ՝

*Կարսյան Կարեն*  
(ստորագրություն)

« 01 » 03 2013 թվական

Կ.Տ. (առկայության դեպքում)

Հավելված №4  
Բնական գազի մատակարարման  
(Մատակարար-Բաժանորդ կազմակերպություն)  
2013 թվականի հունիսի 5-ի N1765 որոշմամբ  
հաստատված պայմանագրի

**ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ**

Բազմաբնակարան շենքում գտնվող գազաօգտագործման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցման մասին

**1. ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳՐԻ ԱՌՈՒՐԱՆ**

- Մատակարարը պարտավորվում է Բաժանորդին մատուցել գազաօգտագործման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայություն, իսկ Բաժանորդը՝ վճարել մատուցված ծառայության դիմաց:
- Գազաօգտագործման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցումը ներառում է
  - գազատար խողովակների և գազօգտագործող սարքավորումների արտաքին զննումը, զորակարգի, պարուրակային միացումների կազմակերպումը, իսկ գազի արտահոսքի առկայության դեպքում՝ դրա վերացումը,
  - գազօգտագործող սարքավորումների ծխատար խողովակների հավաքակցման, ծխատար ուղուն միացման, օդափոխության և այլման համար անհրաժեշտ օդաքանակի ներհոսքի համար նախատեսված բացվածքների զննումը, ծխաօդատար ուղիներում քարշի ստուգումը, որի օպերատիվության (խաթարված լինելու) դեպքում՝ ծխաօդատար ուղիների մաքրումը (ծխաօդատարի մաքրումն ընդգրկում է այն բոլոր աշխատանքները, որոնք անհրաժեշտ է կատարել ծխաօդատարի քարշն ապահովելու համար, այն է՝ մաքրել ծխաօդատարը նեխանիկական եղանակով (ծանրոցի օգնությամբ), ինչպես նաև ցանկացած աղբյուրի վերացումը, օպերատիվումը այն դեպքերի, որոնք կապված են ծխաօդատարի կառուցվածքային անորոշական խաթարման հետ),
  - գազօգտագործող սարքավորումների աշխատանքի ստուգումը՝ գործարկված վիճակում: Մտերածառայության դեպքում բաց այլման խցով գազօգտագործող սարքավորումների այլման պրոցեսի կարգավորումը,
  - գազաօգտագործման համակարգի անվտանգ օգտագործման վերաբերյալ սպասարկման պահին տարածքում ներքա գտնվող Բաժանորդի կամ նրա ներկայացուցիչների իրահանգավորումը,
  - այրվող գազերի ազդանշանային սարքերի և ինքնաշխատ վթարային կափուրի աշխատունակության ստուգումը:

**2. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՐՏԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ**

- Բաժանորդը պարտավոր է
  - օգտագործել բացառապես գործարանային արտադրության գազօգտագործող սարքավորումներ, օդափոխության նպատակով նախատեսված ուղիները չօգտագործել որպես ծխատար, ծխաօդատար ուղիներում քարշի օպերատիվության (խաթարված լինելու) դեպքում չօգտվել գազօգտագործող սարքավորումներից, արտաքին կենցաղում բնական գազից օգտվելու անվտանգության պահանջները:

սույն համաձայնագրով սահմանված ժամկետներում ու կարգով վճարել Մատակարարի կողմից մատուցած ծառայության համար:

3) զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման նպատակով քիչընդունել Մատակարարի ներկայացուցիչների մուտքը իր զազատաբան համակարգի տեղակայման տարածք, եթե վերջինս ներկայացնում է իր լիազորությունները հավաստող ծառայողական վկայական՝ լուսանկարով և հայտնում է Բաժանորդի քարտի համարը: Մատակարարի ներկայացուցիչ մուտքը Բաժանորդի տարածք իրականացվում է \_\_\_\_\_:

(օրեր, ժամեր)

- 4) ապահովել իր կամ իր ներկայացուցիչ ներկայությունը զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման աշխատանքների կատարմանը:
4. Մատակարարը պարտավոր է
  - 1) ամենաքիչ կամ այլ կազմակերպության միջոցով տարեկան առնվազն 2 անգամ Բաժանորդին մատուցել զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայություն:
  - 2) սույն համաձայնագրի 2-րդ կետում նշված զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցումն իրականացնել առնվազն մեկ անգամ՝ հոկտեմբերի 1-ից մինչև ապրիլի 1-6 ընկած ժամանակահատվածում (1-ին հաշվարկային կիսամյակ) և առնվազն մեկ անգամ ապրիլի 1-ից մինչև հոկտեմբերի 1-6 ընկած ժամանակահատվածում (2-րդ հաշվարկային կիսամյակ), սակայն ոչ շուտ քան 4 ամիսը մեկ անգամ պարբերականությամբ: Սույն կետը չի սահմանափակում Կողմերի իրավունքը զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցումը իրականացնել փոխադարձ համաձայնեցված մեկ հաշվարկային կիսամյակում, որի մասին Կողմերը նշում են կատարում սույն Համաձայնագրի 11-րդ կետում:
  - 3) ստուգել զազատաբան համակարգի զազատաբան սարքավորումների միացման համապատասխանությունը տեխնիկական կանոնակարգերի պահանջներին: Խայտառկման հայտնաբերելու դեպքում գործել ՊՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:
  - 4) առնվազն 3 աշխատանքային օր առաջ Բաժանորդին կամ նրա ներկայացուցիչին տեղեկացնել զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման ժամկետների մասին:

### 3. ՄԱՏՈՒԹՎԱՆ ԾԱՌԱՅՈՒԹՅԱՆ ԳՎԱՍՏՈՒՄԸ

- 5) Սույն համաձայնագրի 2-րդ կետում նշված զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման իրականացումը հավաստվում է զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման վերաբերյալ ակտով: Ակտը կազմվում է երկու օրինակից՝ մեկական՝ Մատակարարի և Բաժանորդի համար: Ակտը ստորագրում են Մատակարարի (լիազորված անձի) ներկայացուցիչը և Բաժանորդը կամ նրա ներկայացուցիչը:

### 4. ԳՆԱՀԱՆՈՒՄ ԿԱՐԳԸ

- 6) Սույն համաձայնագրի 1-ին կետով նախատեսված ծառայությունը մատուցելու համար Բաժանորդը Մատակարարին վճարում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված տարեկան վճար:
- 7) զազատաբան համակարգի տեխնիկական յուրաքանչյուր սպասարկման համար Բաժանորդը վճարում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված տարեկան վճարի 50 տոկոսը՝ զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության յուրաքանչյուր մատուցման անվանը հաջորդող Հաշվարկային ամսում:
- 8) Ցեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման ղիմաց Բաժանորդը վճարում է ներկայացված վճարման փաստաթղթի հիման վրա՝ սույն պայմանագրով և ՊՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում:
- 9) Հանձնաժողովի կողմից զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման տարեկան վճարի փոփոխման դեպքում նոր վճարն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում:

### 5. ԱՅՆ ԴԱՅՄԱՆՆԵՐ

- 10) Ծխաօդատար ուղիների նորոգման, վերականգնման կամ վերակառուցման, ինչպես նաև տեխնիկական կանոնակարգերով նախատեսված աշխատանքները՝ բազառությամբ սույն համաձայնագրի 2-րդ կետի 2-րդ ենթակետով սահմանված, իրականացվում են ծխաօդատար ուղիների սննդակամատիղոջ միջոցների հաշվին:
- 11) զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցումը իրականացվում է \_\_\_\_\_:

(1-ին կամ 2-րդ հաշվարկային կիսամյակ)

### 6. ԿՈՂՄԵՐԻ ԴԱՅՄՍԻՍՏԱՆԱՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

- 12) Մատակարարը պատասխանատվություն է կրում Բաժանորդի զազատաբան համակարգի անվտանգության ապահովման համար՝ սույն պայմանագրով և ՊՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:
- 13) Սույն համաձայնագրի 4-րդ կետի 1-ին ենթակետով սահմանված պարտավորությունը չկատարելու կամ ոչ պատշաճ կատարելու դեպքում Մատակարարը Բաժանորդին վճարում է տույժ՝ տարեկան վճարի 50 տոկոսի չափով, որը հաշվի է առնվում տվյալ հաշվարկային կիսամյակի վերջին ամսվանը հաջորդող ամսվա՝ Բաժանորդին ներկայացված վճարման փաստաթղթում: Եթե Բաժանորդը և Մատակարարը, սույն համաձայնագրի 4-րդ կետի 2-րդ ենթակետի համաձայն, զազատաբան համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցումը որոշել են իրականացնել մեկ հաշվարկային կիսամյակում, ապա Մատակարարը տույժը հաշվի է առնում տեխնիկական սպասարկման ծառայության յուրաքանչյուր մատուցմանը հաջորդող Հաշվարկային ամսում՝ Բաժանորդին ներկայացվող վճարման փաստաթղթում:
- 14) Սույն համաձայնագրի 4-րդ կետի 1-ին ենթակետով սահմանված պարտավորության խախտում է համարվում հաշվարկային կիսամյակի ընթացքում զա-

վաճառքի համաձայնագրի տեխնիկական սպասարկում շիրականացնելը կամ ոչ  
 կատարելը իրականացնելը (սույն համաձայնագրի 2-րդ կետով նախատեսված  
 ծախսերի ֆորմա մաստի իրականացնելը), եթե տեխնիկական սպասարկում չի-  
 րականացնելը պայմանավորված չէ Բաժանորդի գործողություններով:

15. Բաժանորդը կամ նրա ներկայացուցիչը չի ստորագրում տվյալ հաշվարկային կի-  
 ցային համար կազմվող ակտը, եթե Մատակարարի (իագործված անձի) ներ-  
 կայացուցիչը սույն համաձայնագրի 2-րդ կետով նախատեսված ծառայություն-  
 ները չի մատուցել կամ մատուցել է մասնակի:

16. Բաժանորդի կողմից զագաւպահման համալարգի տեխնիկական սպասարկման  
 ծառայության դիմաց սույն համաձայնագրի 7-րդ կետով սահմանված կարգով և  
 ժամկետում չվճարվելու դեպքում Մատակարարն իրավունք ունի Բաժանորդից  
 պահանջել վճարելու տույժ՝ ժամկետանց յուրաքանչյուր օրվա համար չվճար-  
 ված գումարի 0,1 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան չվճարված գումարի 10  
 տոկոսը:

Մատակարար՝

Բաժանորդ՝

(անունը, ազգանունը, աշխտանիշը)

*Գրգոր Կոչարյան Ե. Կարսյան*  
 (անունը, ազգանունը, աշխտանիշը)

(ստորագրությունը)

*Ջ. Բեկյան*  
 (ստորագրությունը)

«    »                    2011 թվական

«    »                    2011 թվական

Կ.Տ. (անսայտի օրենքում)

Կ.Տ. (անսայտի օրենքում)

Պայմանագիր № \_\_\_\_\_

ք. Մասիս

01 ապրիլի, 2022թ.

«ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԱՐԱՐԱՏԻ ՄԱՐԶԻ ՄԱՍԻՍԻ ՀԱՄԱՅՆՔԱՊԵՏԱՐԱՆԻ ԱՇԽԱՏԱԿԱԶՄ» Համայնքային կառավարչական հիմնարկը (այսուհետ՝ «Կատարող»), ի դեմս Մասիս համայնքի ղեկավար Դ. Համբարձումյանի, մի կողմից և «Մասիս Տոբակո» ՍՊԸ-ն (այսուհետ՝ «Պատվիրատու»), ի դեմս տնօրեն Զ. Թադևոսյանի, ով գործում է ընկերության կանոնադրության հիման վրա, մյուս կողմից (միասին այսուհետ՝ Կողմեր), կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի մասին.

### 1. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

- 1.1. Սույն պայմանագրով Կատարողը պարտավորվում է Պատվիրատուի հանձնարարությամբ մատուցել սույն պայմանագրի 1.2 կետում նշված ծառայությունները (այսուհետ՝ Ծառայություններ), իսկ Պատվիրատուն պարտավորվում է որպես տեղական վճար, վճարել դրանց համար:
- 1.2. Կատարողը պարտավորվում է կատարել աղբահանություն ՀՀ, Արարատի մարզ, ք. Մասիս, Հրանտ Վարդանյան 10 հասցեում:
- 1.3. Աղբահանության հաճախականությունը՝ ամսական մինչև 25 (քսանհինգ) անգամ:

### 2. ԿՈՂՄԵՐԻ ԻՐԱՎՈՒՆՔՆԵՐՆ ՈՒ ՊԱՐՏԱՎՈՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

- 2.1. Կատարողը պարտավորվում է՝
  - 2.1.1. Ծառայությունները մատուցել պատշաճ ձևով,
  - 2.1.2. չգոյացնել աղբի կուտակումներ, չստեղծել հակասանիտարական իրավիճակ,
  - 2.1.3. Պատվիրատուին հստակ տեղեկություն տալ այն պաշտոնատար անձանց և նրանց դիմելու ձևերի և միջոցների մասին (պաշտոնատար անձի գտնվելու վայր, հասցե, հեռախոսահամարներ), որոնց Պատվիրատուն կարող է դիմել աղբահանության ժամանակ թերություններ արձանագրելիս,
  - 2.1.4. անհրաժեշտության դեպքում կատարել հավելյալ աղբահանության աշխատանքներ՝ համարժեք վճարումով:
- 2.2. Պատվիրատուն իրավունք ունի՝
  - 2.2.1. ցանկացած ժամանակ ստուգել Կատարողի Ծառայությունների ընթացքը և որակը՝ առանց միջամտելու նրա գործունեությանը,
  - 2.2.2. Կատարողի կողմից Ծառայությունները պատշաճ չմատուցվելու դեպքում պահանջել Կատարողից պարտավորությունների պատշաճ մատուցում,
  - 2.2.3. ցանկացած ժամանակ միակողմանի լուծել սույն պայմանագիրը՝ սույն պայմանագրի լուծման օրվանից առնվազն 5 (հինգ) աշխատանքային օր առաջ ծանուցելով այդ մասին Կատարողին:

### 3. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳԻՆԸ ԵՎ ՀԱՇՎԱՐԿՆԵՐԻ ԿԱՐԳԸ

- 3.1. Սույն պայմանագրի գինը կազմում է ամսական 30 000 (երեսուն հազար) ՀՀ դրամ:
- 3.2. Պատվիրատուն մատուցված Ծառայությունների դիմաց վճարումը կատարում է անկանխիկ: Յուրաքանչյուր ամսվա համար Ծառայությունների դիմաց վճարումը պետք է կատարվի մինչև տվյալ ամսվան հաջորդող ամսվա 15-ը:

### 4. ԾԱՌԱՅՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԻ ՀԱՆՁՆՈՒՄ-ԸՆԴՈՒՆՈՒՄԸ

- 4.1. Կատարողի մատուցած Ծառայությունների արդյունքը Պատվիրատուի կողմից ընդունված է համարվում յուրաքանչյուր ամսվա վերջում վերջինիս կողմից կատարողական ակտի ստորագրման պահից:

5. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

5.1. Կողմերն իրենց պարտավորությունները չկատարելու համար պատասխանատվության են ենթարկվում Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված կարգով:

6. ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

6.1. Սույն պայմանագրում փոփոխություններ և լրացումներ կարող են կատարվել միայն Կողմերի փոխադարձ համաձայնությամբ՝ համաձայնագիր կնքելու միջոցով, որը կհանդիսանա սույն պայմանագրի անբաժանելի մասը:

6.2. Սույն պայմանագրի կապակցությամբ ծագած վեճերը լուծվում են բանակցությունների միջոցով: Համաձայնություն ձեռք չբերելու դեպքում վեճերը լուծվում են դատական կարգով:

6.3. Սույն պայմանագիրը կազմված է երկու օրինակից, որոնք ունեն հավասարազոր իրավաբանական ուժ: Յուրաքանչյուր կողմին տրվում է մեկ օրինակ:

6.4. Սույն պայմանագիրն ուժի մեջ է մտնում կնքման պահից և գործում է անորոշ ժամկետով:

7. ԿՈՂՄԵՐԻ ՀԱՍՑԵՆԵՐԸ, ԲԱՆԿԱՅԻՆ ՎԱՎԵՐԱՊԱՅՄԱՆՆԵՐԸ ԵՎ ՍՏՈՐԱԳՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

ԿԱՏԱՐՈՂ

«ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԱՐԱՐԱՏԻ ՄԱՐԶԻ ՄԱՍԻՍԻ ՀԱՄԱՅՆՔԱՊԵՏԱՐԱՆԻ ԱՇԽԱՏԱԿԱԶՄ» Համայնքային կառավարչական հիմնարկ

ք. Մասիս, կենտ. հրապարակ 4

ՀՎՀՀ 04240324

ՀՀ Ֆին նախ. գործառն. վարչություն

Հ/Հ 900435101655

ՊԱՏՎԵՐԱՏՈՒ

«Մասիս Տոբակո» ՍՊԸ

ՀՀ, Արարատի մարզ, ք. Մասիս, Հրանտ

Վարդանյան 10

ՀՎՀՀ 04213058

«Հայրիզնեպանկ» ՓԲԸ

Հ/Հ 1150004607960100

Մասիս համայնքի ղեկավար  
Դ. Համբարձումյան



Տնօրեն  
Հ. Թադևոսյան

