

Բնական զագի մատակարարման
(Մատակարար - Բաժանորդ (կազմակերպություն))

ՊԱՅՄԱՆԱԳԻՐ N 19 0 06 16 0018

ք.Երևան

«11» հունիս 2016 թվական

Մատակարար՝ "Գազպրում Արմենիա" ՓԲԸ-ն (ՀՀ, ք.Երևան, Թբիլիսյան խճուղի, 43), ի դեմս Վարչության նախագահ-Գլխավոր տնօրին Վ.Հարությունյանի, որը գործում է համաձայն Կանոնադրության և ՀՀ բնական մենաշնորհների կարգավորման հանձնաժողովի կողմից տրված N 0109 գործունեության լիցենզիայի հիման վրա, մի կողմից, և Բաժանորդ՝ ՀՀ Արագակարգ իրավիճակների նախարարությունը (ՀՀ, ք.Երևան, Դավթաշեն 4-րդ թաղ., Ա.Միկոյանի 109/8), ի դեմս աշխատակազմի ղեկավար Գ.Հայրապետյանի, որը գործում է համաձայն Կանոնադրության, մյուս կողմից համատեղ կոչվելով Կողմեր, կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի մասին.

1. ՀԱՍԿԱՑՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ

- Սույն պայմանագրում օգտագործվող հասկացություններն են.
 - Հանձնաժողով՝** Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով.
 - ԳՄՕԿ՝** Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի 2005 թվականի հունիսի 8-ի «Բնական զագի մատակարարման և օգտագործման կանոնները հաստատելու մասին» N95Ն որոշման 1-ին կեառվ հաստատված բնական զագի մտտակարարման կանոններ.
 - Հաշվարկային ամիս՝** ժամանակահատված, որի գործողությունը սկսվում է օրացուցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 11:00-ին և ավարտվում է հաջորդ օրացուցային ամսվա առաջին օրվա ժամը 11:00-ին:
 - 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդ՝** անձ, որի ծախսած բնական գազի ամսական քանակությունը նախորդ օրացուցային տարում ավելի քան երկու հաշվարկային ամսում գերազանցել է 10 հազար խորանարդ մետր (Յելսիուսի 20 ասահճանի և 101.325կՊա կամ 1.033227կգ/սմ² ճնշման պայմաններում):

2. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

- Մատակարարը պարտավորվում է Բաժանորդին մատակարարել բնական զագ, իսկ Բաժանորդը պարտավորվում է վճարել մատակարարված բնական զագի դիմում:

3. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՐՏԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

- Մատակարարի և Բաժանորդի փոխհարաբերությունները կարգավորվում են սույն պայմանագրով, ԳՄՕԿ-ով, Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով և այլ իրավական ակտերով:
- Մատակարարը պարտավոր է.
 - ասհմանագատման կետում ապահովել Բաժանորդի գագամատակարարումը՝ «Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության և կոմունալ-վիճաղային նպատակների համար» ԳՕՍ 5542-87-ով սահմանված պայմաններին համապատասխանող հողավետացված բնական գազով.
 - 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդին բնական զագ մատակարարել սույն պայմանագրով ամրագրված ժամանակացուցով և չափաքանակներով (Հավելված №3).

- 3) կազմել և Բաժանորդին ներկայացնել մատակարարված բնական գազի համար վճարման փաստաթղթերը՝ ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով.
- 4) շնորհնութել իր սեփականությունը հանդիսացող առևտրային հաշվառքի կայան Բաժանորդի կամ նրա ներկայացուցիչների մուտքը՝ օպերատիվ աեղնկատվություն ստանալու, կամ առևտրային հաշվառքի սարքերը կնքելու, կամ կնիքների առկայությունը ստուգելու, կամ բնական գազի որակական հատկանիշներն ուսումնասիրելու նպատակով բնական գազի նմուշառման համար.
- 5) ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում սպառիչ պատասխան տալ Բաժանորդի դիմումին (բողոք, հարցադրում)՝ հանգամանորներ ներկայացնելով Բաժանորդի դիմումի առնչությամբ գործող իրավական դաշտը, նրա իրավունքներն ու պարտականությունները և այն բոլոր հանգամանքները, որոնք անհրաժեշտ կլինեն Բաժանորդին ամբողջական պատկերացում կազմելու ներկայացված դիմումի վերաբերյալ.
- 6) գագամառման համակտրում վթարների և վթարային իրավիճակների դեպքերում Բաժանորդի կամ այլ անձանց ահազանգով դադարեցնել նրա գագամատակարարումը, վերսկսել այն դադարեցման պատճառների վերացումից հետո՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում տեղեկացնելով Բաժանորդին:
- 7) գագամատակարարման ընդհատման, սահմանափակման կամ դադարեցման դեպքում՝ բացառությամբ վթարների ու վթարային իրավիճակների Բաժանորդին նախապես տեղեկացնել և գագամատակարարումը վերականգնել ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում.
- 8) սույն պայմանագրի լուծման կամ գագամատակարարման ժամանակավոր դադարեցման վերաբերյալ Բաժանորդի դիմումի հիման վրա դադարեցնել Բաժանորդի գագամատակարարումը և հնարավորինս սեղմ ժամկետում, բայց ոչ ուշ, քան երկու աշխատանքային օրվա ընթացքում:

5. Բաժանորդը պարտավոր է.

- 1) վճարել մատակարարված բնական գազի դիմաց՝ սույն պայմանագրով և ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով.
- 2) չօգտագործել բնական գազը կամ գագասպառման համակարգը աեխնիկական պայմաններով, նախազծով և գագասարքավորումների տեխնիկական փաստաթղթերով (անձնագրով) չնախատեսված նպատակներով ու պայմաններով.
- 3) գագասպառման համակարգի վթարի կամ վթարային իրավիճակների, կամ անսարքության, մարդկանց կյանքին, առողջությանը կամ շրջակա միջավայրին վասնգ սպառնացող իրավիճակներում, ինչպես նաև բնական գազի արագահոսք հայտնաբերելու դեպքում անմիջապես ընդհատել բնական գազի սպառումը և այդ մասին անհապաղ նայտնել Մատակարարին.
- 4) իր նախաձեռնությամբ գագասպառման համակարգում փոփոխություններ (այդ թվում՝ սարքավորումների, դրանց հզորության, սպառման ծավալների) կաաարելու համար, ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով դիմել Մատակարարին.
- 5) շնորհնութել Մատակարարի ներկայացուցիչների մուտքը իր գագասպառման համակարգի աեղակայման տարածք, եթե վերջինս ներկայացնում է իր լիազորությունները հավասարող ծառայողական վկայական՝ լրացնելով ն հայտնում է Բաժանորդի բարտի համարը: Մատակարարի ներկայացուցիչ մուտքը գագասպառման համակարգի տեղակայման արածք իրականացվում է՝ **շուրջօրյա**.
- 6) իր սեփականությունը հանդիսացող (իր կողմից օգտագործվող) գագասպառման համակարգի տեղակայման տարածքը օտարելու (օգտագործման իրավունքը դադարելու) դեպքում դիմել Մատակարարին՝ վերջնահաշվարկ կատարելու և պայմանագիրը լուծելու համար:

4. ՄԱՏԱԿԱՐՎԱԾ ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՀԱՇՎԱՌՈՒՄԸ

6. Հաշվարկային ամսում Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակը որոշվում է սույն պայմանագրի N1 հավելվածում նշված սուստրային 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 ամսվա համար ԳՄՕԿ-ով սահմանված

կարգով և ժամկեաներում կազմում են երկկողմ ակա՝ Բաժանորդին մատակարարված բնական զազի քանակի մասին: Այն դեպքում, եթե Բաժանորդը (Բաժանորդի պատասխանատու անձը) ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով չի մասնակցում սույն կեառում նշված ակտի կազմմանը, ապա Մաակարարը կարող է ակազ կազմել միակուլմանի: Մաակարարի կողմից կազմված ակաը հիմք է հանդիսանում Բաժանորդին վճարման փաստաթուղթ ներկայացնելու համար:

8. Առնտրային հաշվառքի սարքի՝ այդ թվում նոր առնտրային հաշվառքի սարքի, ավալները գրանցվում են սույն պայմանագրի N1 հավելվածում:
9. Առնտրային հաշվառքի սարքի խախտման դեպքում բնական զազի քանակը վերահաշվարկվում է՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:
10. Հաշվարկային ամսում, եթե առնտրային հաշվառքի սարքն աշխատել է իր չափման բնդրկույթից (Qmin-Qmax) դուրս, Բաժանորդին մատակարարված բնական զազի քանակությունը հաշվարկվում է՝
 - 1) եթե չափումը կատարվել է ընդգրկույթի ստորին սահմանից (Qmin) ցածր, ապա ծախսն բնդրունվում է **Qmin-ին** հավասար,
 - 2) եթե չափումը կատարվել է ընդգրկույթի վերին սահմանից (Qmax) բարձր, ապա ծախսն ընդունվում է **120** տոկոսին հավասար:
- Ճնշման անկման սկզբունքով աշխատող հաշվառքի սարքերի դեպքում նվազագույն՝ Qmin և առավելագույն՝ Qmax մեծությունները որոշվում են հաշվարկային եղանակով՝ համաձայն ԳՕՍ 8.563-97-ի՝ «Հեղուկների և գազերի քանակության և ծախսի քանակության չափումը ճնշման փոփոխական անկման մեթոդով» և ԳՕՍ-8.586-2005-ի՝ «Հեղուկների և գազերի ծախսի ու քանակության չափումը ստանդարտ նեղացնող սարքերի միջոցով»: Այլ սկզբունքով աշխատող հաշվառքի սարքերի համար նվազագույն՝ Qmin և առավելագույն՝ Qmax մեծությունները որոշվում են հաշվառքի սարքի անձնագրային տվյալների հիման վրա՝ համաձայն համապատասխանության սերտիֆիկատի:

5. ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՍԱԿԱԳԻՆԸ ԵՎ ՎՃԱՐՈՒՄՆԵՐԻ ԿԱՐԳԸ

11. Մատակարարվող բնական զազի սակագինը սահմանում է Հանձնաժողովը:
12. Հանձնաժողովի կողմից բնական զազի սակագնի փոփոխման դեպքում սահմանված նոր սակագինն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովի սուհմանած ժումկետում:
13. Հաշվարկային ամսում մատակարարված բնական զազի 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 ամսում Բաժանորդին մատուկարարված բնական զազի դիմաց վճարման ենթակա գումարը որոշվում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված համապատասխան սակագնի և մատակարարված բնական զազի քանակության արտադրյալով: Բաժանորդը մատակարարված բնական զազի դիմաց վճարումը կատարում է ներկայացված վճարման փաստաթուղթի հիման վրա՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում: Հաշվարկային ամսվա ընթացքում մատակարարվելիք բնական զազի համար կանխավճար կամ վճարման այլ երաշխիքներ պահանջնելու դեպքերն ու կարգը սահմանվում է ԳՄՕԿ-ով:
14. Քոլոր դեպքերում, եթե Բաժանորդը Հաշվարկային ամսում սպառել է մինչև 10 հազար խորանարդ մետր բնական զազ, ապա Հաշվարկային ամսվա ընթացքում մատակարարված բնական զազի դիմաց վճարում է ամսական մինչև 10 հազար խորանարդ մետր սպառում ունեցող Բաժանորդին վաճառվող յուրաքանչյուր հազար խորանարդ մետրի համար Հանձնաժողովի կողմից սահմանված սակագնով, իսկ եթե Բաժանորդը Հաշվարկային ամսում սպառել է 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի բնական զազ, ապա Հաշվարկային ամսվա ընթացքում մատակարարված բնական զազի դիմաց վճարում է ամսական 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդին վաճառվող յուրաքանչյուր հազար խորանարդ մետրի համար Հանձնաժողովի կողմից սահմանված սակագնով:

6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

15. Սույն պայմանագրով սահմանված պարտավորությունները չկատարելու կամ ոչ պատշաճ կատարելու դեպքում Կողմերը պատասխանավորություն են կրում Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով, ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված կարգով:
16. Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակության դիմաց սույն պայմանագրի 13-րդ կեափ 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. ՖՈՐՄ ՄԱԺՈՐԱՅԻՆ ԻՐԱՎԻՃԱԿՆԵՐ

17. Կողմերն ազատվում են պայմանագրային պարտավորությունների չկատարման կամ ոչ պատշաճ կաաարման համար պատասխանավորությունից, եթե դրանք հետևանք են արտակարգ և տնկտնինելի դեպքերի և եանգամտնքների, որոնք ստեղծվել են Կողմերի կամքից անկախ, ներառյալ (ստկայն շտհմանափակվելով դրանցով) բնակտն աղետները, բնության ուժերի արատառվար ուժեղ դրսնորումները, ինչպես, օրինակ, ջրհեղեղները, երկրտշարժերը, փոքրիկները, պտտահողմերը, ինչպես նաև սարոտաժային գործողությունները, տհտքեկությունները, պատերազմները, ապստամբությունները, հասարակական անկարգությունները, գործադուլները, որոնք խոցընդոտում են Կողմերի գործունեությունը կամ հանգեցնում նրանց ստանձնած ցանկացած պարտավորության կատարման ձգձգման կամ դադարեցման հակառակ նրանց կողմից գործադրված ջանքերի խուսափելու, թուլացնելու կամ վերացնելու այլ ուժերի ազդեցությունը:
18. Կողմերը պարտավոր են սույն պայմանագրի 17-րդ կեաում նշված իրտվիճակների մասին հենարավորինս սեղմ ժամկետում, բայց ոչ ուշ, քան 24 ժամվա ընթացքում, տեղեկացնել միմյանց՝ նշելով դրանց վերացման հենարավոր ժամկետները:
19. Ֆորս մաժորի ավարայից հետո Կողմերը պարտավոր են անմիջապես ձեռնարկել միջոցներ իրենց պայմանագրային պարտավորությունները կատարելու համար:

8. ՎԵՃԵՐԻ ՀՈՒՇՈՒՄԸ

20. Սույն պայմանագրի առնշությամբ 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 գազասպառման համակարգը տեղակայված է բազմաթիվ համայնքներում:
23. Մատակարարը պարտավոր է Բաժանորդին ուղարկվող գրությունները, ծանուցումները և այլ փաստաթղթերը Բաժանորդին հանձնել պատշաճ ձեռք: Փաստաթղթերը համարվում են պատշաճ ձեռք հանձնվուծ, եթե դրանք ուղարկվել են պատվիրված նամակով՝ հանձնման մասին ծանուցմամբ՝ Բաժանորդի կողմից սույն պայմանագրով նշված ծանուցման վայրին, կամ եթեկտրոնային փոստով, եթե առկա է այն ստանալու մասին եթեկտրոնային հավաստում կամ հանձնվել են ստացականով, եթե առանձին դեպքերի համար ԳՄՕԿ-ով կամ սույն պայմանագրով նախատեսված չէ պատշաճ հանձնման կոնկրետ ձև:
24. Բաժանորդը պարտավոր է սույն պայմանագրում նշված ծանուցման վայրի վափախության դեպքում 10 աշխատանքային օրվա ընթացքում Մատակարարին գրավոր տեղեկացնել նոր ծանուցման վայրի վերաբերյալ:
25. Այն դեպքում, եթե Բաժանորդը գրավոր չի տեղեկացնել Մատակարարին իր ծանուցման վայրի փոփոխության մասին, և Մատակարարը կիրառել է փաստաթղթերի պատշաճ հանձնման բոլոր

ձևերը, սակայն առկա չէ Բաժանորդի կողմից համապատասխան փաստաթղթերն ստացած լինելու հավասարությունը, ապա Մաաակարարի կողմից սույն պայմանագրում նշված ծանուցման վայրով ուղարկված փաստաթուղթը համարվում է պատշաճ ձևով նաև նաև վաճառք, թեկուզ և Բաժանորդն այլնս այդ զանվելու կամ բնակության վայրում չի զանվում:

26. Մաաակարարը և 10 000 խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդը, ենելով Բաժանորդի զագասապառման նամակարգի առանձնահաակություններից, իրավունք ունեն սույն պայմանագրի N3 հավելվածում սահմանել լրացուցիչ պայմաններ:

26.1. Հանձնաժողովի 2013 թվականի դեկտեմբերի 4-ի N425Ն որոշման համաձայն Կողմերը մեկից ավելի սահմանագատման կետ ունենալու դեպքում իրավունք ունեն կնքել բնական գազի մաաակարարման մեկ պայմանագիր՝ բոլոր սահմանագատման կետերի համար, որի դեպքում սույն պայմանագրի բոլոր դրույթները կիրառվում են յուրաքանչյուր սահմանագատման կետի համար առանձին:

Չի թույլատրվում՝

1) սահմանագաաաման կետերից մեկում սույն պայմանագրի դրույթների խախտման դեպքում պատասխանատվության միջոցներ կիրառել մյուս սահմանագատման կետերի նկատմամբ,

2) Հանձնաժողովի կողմից սահմանված բնական գազի սակագինը կիրառել տարբեր սահմանագատման կետերում սպառված բնական գազի ամսական քանակները գումարելու միջոցով:

26.2. Հանձնաժողովի 2013 թվականի դեկտեմբերի 4-ի N425Ն որոշման համաձայն սույն պայմանագիրը մեկից ավելի սահմանագատման կետերի համար կնքելու դեպքում՝

1) Մատակարարն իրավունք ունի կազմել և ներկայացնել մեկ միասնական վճարման փաստաթուղթ բոլոր սահմանագատման կետերի համար՝ հաշվի առնելով սույն պայմանագրի 26.1 կետի 2-րդ ենթակետով նախատեսված սահմանափակումը, ներկայացնելով առանձին տեղեկտություն յուրաքանչյուր սահմանագատման կետում մատակարարված բնական գազի քանակի և վճարման գումարի մասին.

2) Բաժանորդն իրավունք ունի կատարել վճարում մեկ միասնական փաստաթղթի հիման վրա՝ ներկայացնելով առանձին տեղեկատվություն յուրաքանչյուր սահմանտգատման կետում սպառված բնական գազի քանակի և վճարված գումարի մասին:

10. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅՈՒՆԸ ԵՎ ԼՈՒԾՈՒՄԸ

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

28. Մատակարարի և էներգետիկայի բնագավառում լիցենզավորված տնամանց (որոնք բնական գազը ձեռք են բերում կեկարական կամ ջերմային էներգիա արտադրելու նպատակով) միջն կնքված պայմանագրերն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովում գրանցվելու պահից:

29. Հանձնաժողովի կողմից բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն)) պայմանատգրի նոր օրինակելի ձև հաստատելու կտմ 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.

- Կողմերի փոխհամաձայնությամբ,
- Բաժանորդի կողմից միակողմանի, այդ մասին Մատակարարին տեղեկացնելու և օգտագործած բնական գազի, իսկ բազմարնակարան շենքում գանվող Բաժանորդի դեպքում՝ նաև տեխնիկական սպասարկման մատուցված ծառայության համար ամբողջությամբ վճարելու պայմանով,
- Մատակարարի կողմից միակողմանի՝ Հանձնաժողովում գրանցվելու պահից սահմանված դեպքերում և կտրգով:

31. Բաժանորդի կողմից սույն պայմանագրի 5-րդ կետի 6-րդ ենթակետով՝ նախատեսված պարտավորությունը չկաարելու դեպքում սույն պայմանագիրը լուծված է համարվում այն պահից, եթե Մատակարարը պայմանագրի լուծման մասին ծանուցում է Բաժանորդին:

31.1 Հանձնաժողովի 2013 թվականի դեկտեմբերի 4-ի N425Ն որոշման համաձայն սույն պայմանագրում սահմանագատման նոր կետ ավելացնելը կամ բաժանորդի կողմից գործող սահմանագատման կետերից որևէ մեկից հրաժարվելը հիմք չի կարող հանդիսանալ սույն պայմանագիրը լուծելու համար:

11. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՆԲԱԺԱՆԵԼԻ ՄԱՍ ԿԱԶՄՈՂ ՀԱՎԵԼՎԱԾՆԵՐԻ ՑԱՆԿԸ

32. Հավելված №1 - Համաձայնագիր սահմանագատման և առաքման կետերի մասին

33. Հավելված №2 - Համաձայնագիր սահմանագատման կետում բնական գազի որակի և ճնշման մասին

34. Հավելված №3 - Համաձայնագիր բնական գազի մատակարարման չափաբանակների և լրացուցիչ պայմանների մասին

35. Հավելված №4 - Համաձայնագիր բազմաբնակարան շենքում գտնվող զագասպառման համակարգի աելանիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցման մասին

Մատակարար

"Գազպրոմ Արմենիա" ՓԲԸ

ՀՀ, ք. Երևան, Թբիլիսյան խճուղի, 43

"Առեկամբանկ-Գազպրոմբանկի
խումբ" ՓԲԸ

Հ/Հ 2380003097950300

ՀՎՀՀ 00046317

Վարչության նախագործ
Գլխավոր տնօրեն



Ա.Տ.

Բաժանորդ

ՀՀ Արտակարգ իրավիճակների
նախարարություն

ՀՀ, ք. Երևան, Ա.Միկոյանի 109/8

ՀՀ Ֆինանսների նախարարության
գործառնական վարչություն

Հ/Հ 900011001352

ՀՎՀՀ 00153247

Աշխատակազմի ղեկավար



Գ.Հայրապետյան

Հավելված №1

Բնական զազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ
(Կազմակերպություն))
2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ հաստատված
պայմանագրի

**Համաձայնագիր
Սահմանազատման և առաքման կետերի մասին**

- Բնական զազի առաքման կետ է համարվում՝ ստորաբաժանումների հաշվառքի սարքերը :
- Բնական զազի սահմանազատման կետ է համարվում՝ ներմիացման կետը :

Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայտնի) տվյալները

N	ՀՀ ԱԻՆ ՓԾ ստորաբաժանումների անվանումը	Մակ- նիշը	Գործա- րանային համարը	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ժամանակը
1	2	3	4	5	6
1	Երևանի թիվ 1 ՀՓԶ	G 6	2781633	ք.Երևան, Խակովի 9	2006
2	Երևանի թիվ 2 ՀՓԶ	G 6	7153486	ք.Երևան, Սևանի 124	2006
3	Երևանի թիվ 3 ՀՓԶ	G 6	2871407	ք.Երևան, Գլխնկայի 13	2015
		G 6	2716393		2013
4	Երևանի թիվ 4 ՀՓԶ	G 6	7199588	ք.Երևան, Շարուրի 22	2008
5	Երևանի թիվ 5 ՀՓԶ	G 6	2464365	ք.Երևան, Արոնցի 22	2006
6	Երևանի թիվ 6 ՀՓԶ	G 6	2873792	ք.Երևան, Արցախի 4-րդ նրբ., շ. 5	2015
7	Երևանի թիվ 7 ՀՓԶ	G 6	2464351	ք.Երևան, Լենինականի 9	2005
8	Երևանի թիվ 8 ՀՓԶ	G 16	16162035	ք.Երևան, Մյասնիկյանի 1	2012
9	Երևանի թիվ 9 ՀՓԶ	G 6	2781640	ք.Երևան, Գյուլիքեխավանի 12ա	2013
10	Երևանի թիվ 11 ՀՓԶ	G 6	2835414	ք.Երևան, Աճառյանի 44	2014
11	Երևանի ՀՀԶ	G 6	2781643	ք.Երևան, Դավիթաշեն, 4-րդ բաղ.	2013
12	Գյումրիի թիվ 1 ՀՓԶ	G 6	2722311	ք.Գյումրի, Ջիվանու 64	2013
13	Ախուրյանի ՀՓԶ	G 6	2655888	գ.Ախուրյան	2007
14	Արքիլի ՀՓԶ	G 6	2702662	ք.Արքիլ, Շահումյանի 5	2013
15	Անիի ՀՓԶ	G 4	2489200	ք.Սարալիկ, Հ.Շահինյանի 3	2011
16	Ամասիայի ՀՓԶ	G 6	6448446	գ.Ամասիա	2011
17	Աշոցքի ՀՓԶ	G 6	6449437	գ.Աշոցք	2011
18	Վանաձորի թիվ 1 ՀՓԶ	G 6	2704848	ք.Վանաձոր, Վարդանաց 6գ	2006
19	Վանաձորի թիվ 2 ՀՓԶ	G 6	2704855	ք.Վանաձոր, Երևանյան խճ. 62	2006
20	Թումանյանի ՀՓԶ	G 6	2704229	ք.Ալավերդի, Փիրուզյան փ.	2007
21	Օձունի ՀՓԶ	G 4	3802792	գ.Օձուն	2014
22	Գուգարքի ՀՓԶ	G 6	2827966	գ.Գուգարք	2014
23	Ստեփանավանի ՀՓԶ	G 4	2481243	ք.Ստեփանավան, Սուրբ Նշանի 8	2014
24	Տաշիրի ՀՓԶ	G 4	7717955	ք.Տաշիր, Գորկու 18	2013
25	Սպիտակի ՀՓԶ	G 6	2704328	ք.Սպիտակ, Մուրացանի 2	2006
26	Հրազդանի ՀՓԶ	G 6	2832047	ք.Հրազդան, Ղուկասյանի 13	2014
27	Չարենցավանի ՀՓԶ	G 6	2900681	ք.Չարենցավան, Սելտոնյանի 3	2015
28	Արովանի ՀՓԶ	G 6	2783802	ք.Արօվան, Հատիսի 4	2013
29	Եղվարդի ՀՓԶ	G 6	2532877	ք.Եղվարդ, Սաֆարյանի 1-ին նրբ.	2005
30	Վեդիի ՀՓԶ	G 6	2775527	ք.Վեդի, Արցախի 6	2007
31	Արտաշատի ՀՓԶ	G 6	2661910	ք.Արտաշատ, Օգոստոսի 23 փ., շ. 48	2007
32	Մասիսի ՀՓԶ	G 6	2573322	ք.Մասիս, Բաղրամյանի 26	2013
33	Արմավիրի ՀՓԶ	G 6	2872204	ք.Արմավիր, Արովյանի 151	2015
34	Բաղրամյանի ՀՓԶ	G 6	2689818	գ.Այսանիկյան	2006
35	Վաղարշապատի ՀՓԶ	G 6	2423056	ք.Էջմիածին, Աքարեկյանի 11	2015

36	Դիլիջանի ՀՓԶ	G 4	2384536	ք. Դիլիջան, Շամախյանի 4	2006
37	Նոյեմբերյանի ՀՓԶ	G 4	2390768	ք. Նոյեմբերյան, Կամոյի 1	2006
38	Տավուշի ՀՓԶ	G 6	06833624	ք. Քերդ, Թումանյանի 1	2013
39	Գավառի ՀՓԶ	G 6	06003288	ք. Գավառ, Ազատամարտիկի 3	2011
40	Գեղարքունիքի ՄՓՎ	G 6	7153007	ք. Գավառ, Նալբանդյանի 116	2014
41	Մարտունու ՀՓԶ	G 6	2680696	ք. Մարտունի, Սայաթ-Նովայի 40	2006
42	Վարդենիսի ՀՓԶ	G 6	2754213	ք. Վարդենիս, Չարենցի 64	2011
43	Սևանի ՀՓԶ	G 4	2792618	ք. Սևան, Նաիրյան 142	2013
44	Շամբարակի ՀՓԶ	G 4	1579380	ք. Շամբարակ, Տ. Մեծի 7	2014
45	Աշտարակի ՀՓԶ	G 6	2699020	ք. Աշտարակ, Փարպեցու 2	2006
46	Թալինի ՀՓԶ	G 6	2664204	ք. Թալին, Երևանյան խճ. 10	2006
47	Ապարանի ՀՓԶ	G 6	2703016	ք. Ապարան, Գայի 17	2006
48	Արագածի ՀՓԶ	G 6	2702720	գ. Ծաղկահովիտ	2006
49	Կապանի ՀՓԶ	G 6	2680661	ք. Կապան, Ա. Մանուկյան փ.	2006
50	Գորիսի ՀՓԶ	G 6	2754411	ք. Գորիս, Բակունցի 2	2011
51	Սիսիանի ՀՓԶ	G 6	7153641	ք. Սիսիան, Խորակյանի	2014
52	Եղեգնաձորի ՀՓԶ	G 4	2817028	ք. Եղեգնաձոր, Ծահումյանի 22	2014
53	Վայրի ՀՓԶ	G 4	05724809	ք. Վայր, Մյասնիկյանի 15	2013
54	Ջերմուկի ՀՓԶ	G 6	2421682	ք. Ջերմուկ, Զախարինյա 1	2011

3. Առևտրային հաշվառքի սարքը (կայանը) հանդիսանում է _____ սեփականությունը:
4. Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) տեղակայման, փոխարինման և շահագործման (ներառյալ՝ պատասխանակատարությունը, կրում է Մատակարարը: Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) արտահերթ ստուգաշափման և նորոգման ծախսերն իրականացվում են ԳՍՕԿ-ով սահմանված կարգով:

Հսկիչ հաշվառքի սարքի (կայանի) տվյալները

№	Անվանումը	Մակնիշը	Գործարանային №	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ժամանակը
1.					
2.					
3.					
4.					

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



«11» /ինչ/ 2016 թվական

Կ.Տ.

Բաժանորդ՝

Գ. Հայրապետյան

(անունը, ազգանունը, պատուհանը)

(ստորագրություն)



«11» /ինչ/ 2016 թվական

Կ.Տ.