Հաստատված է
Հայաստանի Հանրապետության հանրային
ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի
2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ

Բնական գազի մատակարարման
(Մատակարար - Բաժանորդ (կազմակերպություն))

ՊԱՅՄԱՆԱԳԻՐ N ARG 19 0 01 14 0014

ք.Երևան «10» 02 2014 թվական

Մատակարար՝ "ՀայՌուսգազարդ" ՓԲԸ (ՀՀ, ք.Երևան, Թբիլիսյան խճուղի, 43), ի դեմս Վարչության նախագահ-Գլխավոր տնօրեն 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 ԿԱ Պետական եկամուտների կոմիտե (ՀՀ, ք.Երևան, Մ.Խորենացու 3,7), ի դեմս Աշխատակազմի ղեկավար Ա.Գևորգյանի, որը գործում է համաձայն Կանոնադրության, մյուս կողմից, համատեղ կոչվելով Կողմեր, կնքեցին սույն պայմանագիրը հետևյալի մասին.

1. ՀԱՍԿԱՑՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ

1. Սույն պայմանագրում օգտագործվող հասկացություններն են.
   1) ***Հանձնաժողով***՝ Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողով.
   2) ***ԳՄՕԿ***՝ Հայաստանի Հանրապետության հանրային ծառայությունները կարգավորող հանձնաժողովի 2005 թվականի հուլիսի 8-ի «Բնական գազի մատակարարման և օգտագործման կանոնները հաստատելու մասին» N95Ն որոշման 1-ին կետով հաստատված բնական գազի մատակարարման և օգտագործման կանոններ.
   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 նախորդ օրացույցային տարում ավելի քան երկու հաշվարկային ամսում գերազանցել է 10 հազար խորանարդ մետրը (Ցելսիուսի 20 աստիճանի և 101.325կՊա կամ 1.033227կգ/սմ² ճնշման պայմաններում):

2. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

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

3. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՐՏԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

3. Մատակարարի և Բաժանորդի փոխհարաբերությունները կարգավորվում են սույն պայմանագրով, ԳՄՕԿ-ով, Հայաստանի Հանրապետության օրենքներով և այլ իրավական ակտերով:

4. Մատակարարը պարտավոր է
   1) ամիսանագատման կեսում ապահովել Բաժանորդի զազամատակարարումը՝ «Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության և կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար» GOUS 5542-87-ով սահմանված պայմաններին համապատասխանող հոտավետացված բնական գազով.
   (հոտավետացված կամ չհոտավետացված)
   2) 10 հազար խորանարդ մետր և ավելի սպառում ունեցող Բաժանորդին բնական գազ մատակարարել սույն պայմանագրով ամրագրված ծավանակացույցով և չափաքանակներով (Հավելված №3).

3) կազմել և Բաժանորդին ներկայացնել մատակարարված բնական գազի համար վճարման փաստաթղթերը՝ ԳՄՕԿ-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 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)՝ հանգամանորեն 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) գազասպառման համակարգում վթարների և վթարային իրավիճակների դեպքերում Բաժանորդի կամ այլ անձանց ահազանգով դադարեցնել նրա գազամատակարարումը, վերսկսել այն դադարեցման պատճառների վերացումից հետո՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում տեղեկացնելով Բաժանորդին.
7) գազամատակարարման ընդհատման, սահմանափակման կամ դադարեցման դեպքում՝ բացառությամբ վթարների ու վթարային իրավիճակների Բաժանորդին նախապես տեղեկացնել և գազամատակարարումը վերականգնել ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում.
8) սույն պայմանագրի լուծման կամ գազամատակարարմուն 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 ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով.
2) չօգտագործել բնական գազը կամ գազասպառման համակարգը տեխնիկական պայմաններով, նախագծով և գազասարքավորումների տեխնիկական փաստաթղթերով (անձնագրով) չնախատեսված նպատակներով ու պայմաններով.
3) գազասպառման համակարգի վթարի կամ վթարային իրավիճակների, կամ անվտանգության, մարդկանց կյանքին, 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, ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով դիմել Մատակարարին.
5) չխոչընդոտել Մատակարարի ներկայացուցիչների մուտքը իր գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածք, եթե վերջինս ներկայացնում է իր լիազորությունները հավաստող ծառայողական վկայական՝ լուսանկարով և հայտնում է Բաժանորդի քարտի համարը:
Մատակարարի ներկայացուցչի մուտքը գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածք իրականացվում է՝ շուրջօրյա.
6) իր սեփականությունը հանդիսացող (իր կողմից օգտագործվող) գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածքը օտարելու (օգտագործման իրավունքը դադարելու) դեպքում դիմել Մատակարարին՝ վերջնահաշվարկ կատարելու և պայմանագիրը լուծելու համար:

4. ՄԱՏԱԿԱՐԱՐՎԱԾ ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՀԱՇՎԱՌՈՒՄԸ

6. Հաշվետվային ամսում Բաժանորդին մատակարարված բնական գազի քանակը որոշվում է սույն պայմանագրի N1 հավելվածում նշված առևտրային հաշվառքի սարքի միջոցով՝ ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետներում: Բաժանորդն 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 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. Առնտրային հաշվառքի սարքի՝ այդ թվում նոր առնտրային հաշվառքի սարքի, տվյալները գրանցվում են սույն պայմանագրի N1 հավելվածում:

9. Առնտրային հաշվառքի սարքի խախտման դեպքում բնական գազի քանակը վերահաշվարկվում է ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով:

10. Հաշվարկային ամսում, երբ առնտրային 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) ցածր, ապա ծախսն ընդունվում 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 ԳՕՍՏ 8.563-97-ի՝ «Հեղուկների և գազերի քանակության և ծախսի քանակության չափումը ճնշման փոփոխական անկման մեթոդով» և ԳՕՍՏ-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 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 ամսում 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 ամսում 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 ամսվա ընթացքում մատակարարվելիք բնական գազի համար կանխավճար կամ վճարման այլ եղանակներ պահանջելու դեպքերն ու կարգը սահմանվում է ԳՄՕԿ-ով:

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

6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

15. Սույն պայմանագրով սահմանված պարտավորությունները 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. ՖՈՐՍ ՄԱԺՈՐԱՅԻՆ 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 կամքից անկախ, ներառյալ (սակայն չսահմանափակվելով դրանցով) բնական աղետները, բնության ուժերի արտասովոր ուժեղ դրսևորումները, ինչպես, օրինակ, ջրհեղեղները, երկրաշարժերը, փոթորիկները, պտտահողմերը, ինչպես նաև սաբոտաժային գործողությունները, ահաբեկչությունները, պատերազմները, ապստամբությունները, հասարակական անկարգությունները, գործադուլները, որոնք խոչընդոտում են Կողմերի գործունեությունը կամ հանգեցնում նրանց ստանձնած ցանկացած պարտավորության կատարման ձգձգման կամ դադարեցման՝ հակառակ նրանց կողմից գործադրված ջանքերի՝ խուսափելու, թուլացնելու կամ վերացնելու այդ ուժերի ազդեցությունը:

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

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

8. ՎԵՃԵՐԻ ԼՈՒԾՈՒՄԸ

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 գազասպառման 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 պատվիրված նամակով՝ հանձնման մասին ծանուցմամբ՝ Բաժանորդի կողմից սույն պայմանագրով նշված ծանուցման վայրին, կամ էլեկտրոնային փոստով, եթե առկա է այն ստանալու մասին էլեկտրոնային հասցեատեր 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 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

ձները. 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, թեկուզ և Բաժանորդն այլևս այդ գտնվելու կամ բնակության վայրում չի գտնվում:

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

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

Չի թույլատրվում՝

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

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

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

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

2) Բաժանորդն իրավունք ունի կատարել վճարում մեկ միասնական փաստաթղթի հիման վրա՝ ներկայացնելով առանձին տեղեկատվություն յուրաքանչյուր սահմանազատման 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 անձանց (որոնք բնական գազը ձեռք են բերում էլեկտրական կամ ջերմային 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 ամբողջությամբ 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:

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

11. ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԱՆԲԱԺԱՆԵԼԻ ՄԱՍ ԿԱԶՄՈՂ ՀԱՎԵԼՎԱԾՆԵՐԻ ՑԱՆԿԸ

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

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

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

35. Հավելված №4 - Համաձայնագիր բազմաբնակարան շենքում գտնվող գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցման մասին

Մատակարար	Բաժանորդ
"ՀայՌուսգազարդ" ՓԲԸ	ՀՀ ԿԱ Պետական եկամուտների կոմիտե
ՀՀ, ք.Երևան, Թբիլիսյան խճուղի, 43	ՀՀ, ք.Երևան, Մ.Խորենացու 3, 7
"Առէկսիմբանկ-Գազպրոմբանկի խումբ" ՓԲԸ	ՀՀ Ֆինանսների նախարարության գործառնական վարչություն
Հ/Հ 2380003097950300	Հ/Հ 900013202016, 900011054013, 900013574018
ՀՎՀՀ 00046317	ՀՎՀՀ 02591206
Վարչության նախագահ-Գլխավոր տնօրեն	Աշխատակազմի ղեկավար
_____ Կ.Հարությունյան	_____ Ա.Գևորգյան
Կ.Տ.	Կ.Տ.

Հավելված №1
Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն))
2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ հաստատված պայմանագրի

Համաձայնագիր
Սահմանազատման և առաքման կետերի մասին

1. Բնական գազի առաքման կետ է համարվում ստորաբաժանումների հաշվառքի սարքերը :
2. Բնական գազի սահմանազատման կետ է համարվում ներմիացման կետը :

Առնտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) տվյալները

N	ՀՀ ԿԱ ՊԵԿ ստորաբաժանումների անվանումը	Մակնիշը	Գործառնային համարը	Տեղադրման վայրը	Տեղադրման ժամանակը
1	2	3	4	5	6
1	Կենտրոնական ապարատ	G 65	65000186	ք.Երևան, Խորենացու 7	2012թ.
		G 40	40000161		2012թ.
2	Կենտրոնական ապարատ	G 25	25000703	ք.Երևան, Աճառյանի 12/3	2012թ.
3	ԽՀՎ ՀՏ	G 40	40000023	ք.Երևան, Կոմիտասի 35	2009թ.
4	Մաշտոցի ՀՏ	G 16	16001808	ք.Երևան, Շինարարների 3ա	2013թ.
5	Նոր Նորքի ՀՏ	G 6	2629904	ք.Երևան, Մոլդովականի 41	2011թ.
		G 6	2630119		2011թ.
6	Շենգավիթի ՀՏ	G 10	10001916	ք.Երևան, Մանթաշյանի 27ա	2011թ.
7	Գյումրու ՏՀՏ	G-16	16001841	ք.Գյումրի, Հովսեփյանի 1	2013թ.
8	Գյումրու ՏՀՏ	G 6	2755499	ք.Արթիկ, Բաղրամյանի 4	2011թ.
9	Վանաձորի ՏՀՏ	G 6	06301187	ք. Վանաձոր, Վարդանանց 11	2009թ.
		G 6	06001609		2009թ.
10	Վանաձորի ՏՀՏ ՀՎՍԿ	G 6	06002883	ք. Վանաձոր, Տ.Մեծի 35/1	2011թ.
11	Վանաձորի ՏՀՏ	G 6	6447680	ք.Տաշիր, Կալինինի թաղ. 6	2009թ.
12	Հրազդանի ՏՀՏ	G 16	16210020	ք.Հրազդան, Սպանդարյանի 24	2013թ.
13	Հրազդանի ՏՀՏ	G 6	06002630	ք.Չարենցավան, Աբովյանի 8	2010թ.
14	Կոտայքի ՏՀՏ	G 16	16000409	ք.Աբովյան, Բարեկամության հր.1	2009թ.
15	Նաիրիի ՏՀՏ	G 6	06001929	ք.Եղվարդ, Երևանյան 10	2009թ.
16	Արտաշատի ՏՀՏ	G 6	06001598	ք.Վեդի, Թումանյանի 6	2009թ.
17	Արտաշատի ՏՀՏ	G 10	10424129	ք.Արտաշատ, Օգոստոսի 23, 83	2013թ.
18	Էջմիածնի ՏՀՏ	G 6	06301189	ք.Էջմիածին, Մաշտոցի 81	2009թ.
19	Իջևանի ՏՀՏ	G 6	6446009	ք.Իջևան, Մելիքբեկյանի 3	2010թ.
20	Գավառի ՏՀՏ	G 6	2555730	ք.Գավառ, Նովոռոսիյսկի 4	2011թ.
21	Սևանի ՏՀՏ	G 10	10001923	ք.Սևան, Սայաթ-Նովայի 1/1	2011թ.
22	Աշտարակի ՏՀՏ	G 16	16210501	ք.Աշտարակ, Պ.Պռոշյանի 29	2013թ.
23	Կապանի ՏՀՏ	G 6	6448254	ք.Կապան, Մելիք-Ստեփանյանի 3/1	2009թ.
24	Գորիսի ՏՀՏ	G 6	6448263	ք.Գորիս, Գր. Տաթևացու 9	2010թ.
25	Գորիսի ՏՀՏ	G 4	3612522	ք.Սիսիան, Սիսակյան 41	2009թ.
26	Եղեգնաձորի ՏՀՏ	G 6	2629925	ք.Եղեգնաձոր, Նարեկացու 8/3	2011թ.
27	ԱՀՀԱ մասնագիտացված մաքսատուն	G 10	10000785	ք.Երևան, Ծով. Իսակովի 10	2010թ.
28	Արաբկիրյան մաքսատուն	G 40	40000204	ք.Երևան, Ծով. Իսակովի 10	2010թ.
29	ԱՄՄՀՄ ՄՏ	G 6	2704334	ք.Երևան, Արշակունյաց 127/21	2007թ.
30	Շիրակի ՏՄ	G 6	06833687	ք.Գյումրի, Մ.Խորենացու 21	2011թ.
31	Գուգարքի ՏՄ	G 6	06301187	ք. Վանաձոր, Մոսկովյանի 44	2009թ.
		G 6	06001609		2009թ.

32	Գուգարքի ՏՄ	G 6	06002562	Տավուշի մարզ, գ.Այրում, Երկաթուղայինների 4	2011թ.
33	ՍՄՄ Մեղրու մաքսային կետ	G 65	65000276	Սյունիքի մարզ, Կարճևանի ա/մ 4	2011թ.

3. Առևտրային հաշվառքի սարքը (կայանը) հանդիսանում է _____ սեփականությունը:

4. Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) տեղակայման, փոխարինման և շահագործման (ներառյալ՝ սպասարկման, հերթական ստուգաչափման և նորոգման) ծախսերը՝ անկախ դրա պատկանելիությունից, կրում է Մատակարարը: Առևտրային հաշվառքի սարքի (կայանի) արտահերթ ստուգաչափման և նորոգման ծախսերն իրականացվում են ԳՄՕԿ-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:

Մատակարար՝

Վ.Հարությունյան

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրություն)

«10» 02 2014 թվական

Կ.Տ.

Բաժանորդ՝

Ա.Գևորգյան

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրություն)

«10» 02 2014 թվական

Կ.Տ.

Հավելված №2
Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն))
2013 թվականի հունիսի 5-ի N176Ն որոշմամբ 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՝ 2.5-5 կՊԱ՝
   պայմանով, որ Բաժանորդը պահպանում է սույն պայմանագրի N3 հավելվածում սահմանված չափաքանակները:
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 8 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 2 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 Բաժանորդն ամբողջությամբ կամ մասնակի ընդունում է անպատշաճ որակի գազը, ապա սպառված բնական գազի դիմաց վճարման ենթակա գումարը որոշվում է Կողմերի միջև փոխհամաձայնեցված կարգով:

Մատակարար՝	Բաժանորդ՝
Վ.Հարությունյան	Ա.Գևորգյան
(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)	(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)
(ստորագրություն)	(ստորագրություն)
«10» 02 2014 թվական	«10» 02 2014 թվական
Կ.Տ.	Կ.Տ.

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

ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ
Բնական գազի մատակարարման չափաքանակների և լրացուցիչ 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 չափաքանակները.

(հազար խոր.մ)

	ՀՀ ԿԱ ՊԵԿ ստորաբաժանումների անվանումը / Ամիսներ	Հունվար	Փետրվար	Մարտ	Ապրիլ	Մայիս	Հունիս	Հուլիս	Օգոստոս	Սեպտեմբեր	Հոկտեմբեր	Նոյեմբեր	Դեկտեմբեր	ԸՆԴԱՄԵՆԸ 2014 թվական
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Կենտրոնական ապարատ	11,24	11,24	11,24	11,28							11,22	11,22	67,44
2	Կենտրոնական ապարատ	2,33	2,33	2,33	2,31							2,34	2,34	13,97
3	ԽՀՎ ՀՏ	4,59	4,59	4,59	4,62							4,58	4,58	27,56
4	Մաշտոցի ՀՏ	2,14	2,14	2,14	2,12							2,15	2,15	12,82
5	Նոր Նորքի ՀՏ	2,99	2,99	2,99	3,01							2,98	2,98	17,95
6	Շենգավիթի ՀՏ	2,78	2,78	2,78	2,76							2,79	2,79	16,67
7	Գյումրու ՏՀՏ	4,59	4,59	4,59	4,62							4,58	4,58	27,56
8	Գյումրու ՏՀՏ	0,64	0,64	0,64	0,64							0,64	0,64	3,85
9	Վանաձորի ՏՀՏ	2,50	2,50	2,50	2,50							2,50	2,50	15,00
10	Վանաձորի ՏՀՏ ՀՎՄԿ	1,25	1,25	1,25	1,25							1,25	1,25	7,50
11	Վանաձորի ՏՀՏ	1,16	1,16	1,16	1,19							1,15	1,15	6,99
12	Հրազդանի ՏՀՏ	2,24	2,24	2,24	2,24							2,24	2,24	13,46
13	Հրազդանի ՏՀՏ	1,07	1,07	1,07	1,09							1,06	1,06	6,41
14	Կոտայքի ՏՀՏ	1,07	1,07	1,07	1,09							1,06	1,06	6,41
15	Նաիրիի ՏՀՏ	0,64	0,64	0,64	0,64							0,64	0,64	3,85
16	Արտաշատի ՏՀՏ	0,34	0,34	0,34	0,32							0,32	0,32	1,99
17	Արտաշատի ՏՀՏ	0,94	0,94	0,94	0,96							0,96	0,96	5,71
18	Էջմիածնի ՏՀՏ	1,07	1,07	1,07	1,09							1,06	1,06	6,41
19	Իջևանի ՏՀՏ	0,43	0,43	0,43	0,45							0,42	0,42	2,56
20	Գավառի ՏՀՏ	2,35	2,35	2,35	2,37							2,34	2,34	14,10
21	Սևանի ՏՀՏ	2,46	2,46	2,46	2,44							2,47	2,47	14,74
22	Աշտարակի ՏՀՏ	2,35	2,35	2,35	2,37							2,34	2,34	14,10
23	Կապանի ՏՀՏ	0,96	0,96	0,96	0,96							0,96	0,96	5,77
24	Գորիսի ՏՀՏ	0,73	0,73	0,73	0,74							0,72	0,72	4,36
25	Գորիսի ՏՀՏ	0,34	0,34	0,34	0,35							0,34	0,34	2,05
26	Եղեգնաձորի ՏՀՏ	1,18	1,18	1,18	1,15							1,19	1,19	7,05
27	ԱՀՀԱ մասնագիտացված մաքսատուն	0,85	0,85	0,85	0,83							0,87	0,87	5,13
28	Արարատյան մաքսատուն	5,34	5,34	5,34	5,32							5,35	5,35	32,05

29	ԱՄՄՉՄ ՄՏ	1,50	1,50	1,50	1,47							1,51	1,51	8,97
30	Շիրակի ՏՄ	5,98	5,98	5,98	5,96							5,99	5,99	35,90
31	Գուգարքի ՏՄ	2,01	2,01	2,01	1,99							1,99	1,99	11,99
32	Գուգարքի ՏՄ	1,20	1,20	1,20	1,22							1,22	1,22	7,24
33	ՍՏՄ Մեղրու մաքսային կետ	6,73	6,73	6,73	6,73							6,73	6,73	40,38

3. Հաջորդ օրացուցային տարվա համար բնական գազի անհրաժեշտ չափաքանակների 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 չափաքանակներ են ընդունվում տվյալ ընթացիկ օրացուցային տարվա չափաքանակները:
4. Մատակարարվող բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված չափաքանակների փոփոխությունը կատարվում է Կողմերի փոխհամաձայնությամբ: Բաժանորդը մատակարարվող բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված ամսական չափաքանակի փոփոխման վերաբերյալ առաջարկությունը պարտավոր է Մատակարարին ներկայացնել Հաշվարկային ամսվանից ոչ ուշ, քան 15 օր առաջ:
5. Եթե Մատակարարը չի մատակարարում բնական գազի՝ սույն հավելվածով սահմանված չափաքանակները, ապա Բաժանորդն իրավունք ունի Մատակարարից պահանջել վճարելու տույժ՝ չմատակարարված բնական գազի արժեքի 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 գազասպառման համակարգի առանձնահատկություններով պայմանավորված լրացուցիչ պայմանները, չեն կարող հակասել ԳՄՕԿ-ով և սույն պայմանագրով սահմանված պայմաններին:

Մատակարար՝

Վ.Հարությունյան

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրություն)

«10» 02 2016 թվական

Կ.Տ.

Բաժանորդ՝

Ա.Գևորգյան

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրություն)

«10» 02 2016 թվական

Կ.Տ.

Հավելված №4
Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն))
2013 թվականի հունիսի 5-ի N176 որոշմամբ հաստատված պայմանագրի

ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳԻՐ

Բազմաբնակարան շենքում գտնվող գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցման մասին

1. ՀԱՄԱՁԱՅՆԱԳՐԻ ԱՌԱՐԿԱՆ

1. Մատակարարը պարտավորվում է Բաժանորդին մատուցել գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայություն, իսկ Բաժանորդը՝ վճարել մատուցված ծառայության դիմաց:
2. Գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցումը ներառում է՝
   1) գազատար խողովակների և գազօգտագործող սարքավորումների արտաքին զննումը, զոդակարերի, պարուրակային միացումների կիպության ստուգումը, իսկ գազի արտահոսքի առկայության դեպքում՝ դրա վերացումը.
   2) գազօգտագործող սարքավորումների ծխատար խողովակների հավաքակցման, ծխատար ուղուն միացման, օդափոխության և այրման համար անհրաժեշտ օդաքանակի ներհոսքի համար նախատեսված բացվածքների զննումը, ծխաօդատար ուղիներում քարշի ստուգումը, որի բացակայության (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 մեխանիկական եղանակով (ձանրոցի օգնությամբ), ինչպես նաև ցանկացած արգելքի վերացումը, բացառությամբ այն դեպքերի, որոնք կապված են ծխաօդատարի կառուցվածքային ամբողջական խաթարման հետ).
   3) գազօգտագործող սարքավորումների աշխատանքի ստուգումը՝ գործարկված վիճակում: Անհրաժեշտության դեպքում բաց այրման խցով գազօգտագործող սարքավորումների այրման պրոցեսի կարգավորումը.
   4) գազասպառման համակարգի անվտանգ օգտագործման վերաբերյալ սպասարկման պահին տարածքում ներկա գտնվող Բաժանորդի կամ նրա ներկայացուցիչների հրահանգավորումը.
   5) այրվող գազերի ազդանշանային սարքերի և ինքնաշխատ վթարային կափույրի աշխատունակության ստուգումը:

2. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՐՏԱԿԱՆՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

3. Բաժանորդը պարտավոր է՝
   1) օգտագործել բացառապես գործարանային արտադրության գազօգտագործող սարքավորումներ, օդափոխության նպատակով նախատեսված ուղիները չօգտագործել որպես ծխատար, ծխաօդատար ուղիներում քարշի բացակայության (խաթարված լինելու) դեպքում չօգտվել գազօգտագործող սարքավորումներից, պահպանել կենցաղում բնական գազից օգտվելու անվտանգության պահանջները.
   2) սույն համաձայնագրով սահմանված ժամկետներում ու կարգով վճարել Մատակարարի կողմից մատուցած ծառայության համար.
   3) գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման նպատակով չխոչընդոտել Մատակարարի ներկայացուցիչների մուտքը իր գազասպառման համակարգի տեղակայման տարածք, եթե վերջինս ներկայացնում է իր լիազորությունները հավաստող ծառայողական վկայական՝ լուսանկարով և հայտնում է Բաժանորդի քարտի համարը:

   Մատակարարի ներկայացուցչի մուտքը Բաժանորդի տարածք իրականացվում է՝ _____.
   (օրեր, ժամեր)

4) ապահովել իր կամ իր ներկայացուցչի ներկայությունը գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման աշխատանքների կատարմանը:

4. Մատակարարը պարտավոր է՝

1) անձամբ կամ այլ կազմակերպության միջոցով տարեկան առնվազն 2 անգամ Բաժանորդին մատուցել գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայություն.

2) սույն համաձայնագրի 2-րդ կետում նշված գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցումն իրականացնել առնվազն մեկ անգամ՝ հոկտեմբերի 1-ից մինչև ապրիլի 1-ն ընկած ժամանակահատվածում (1-ին հաշվարկային կիսամյակ) և առնվազն մեկ անգամ ապրիլի 1-ից մինչև հոկտեմբերի 1-ն ընկած ժամանակահատվածում (2-րդ հաշվարկային կիսամյակ), սակայն ոչ շուտ, քան 4 ամիսը մեկ անգամ պարբերականությամբ: Սույն կետը չի սահմանափակում Կողմերի իրավունքը գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցումը իրականացնել փոխադարձ համաձայնեցված մեկ հաշվարկային կիսամյակում, որի մասին Կողմերը նշում են կատարում սույն Համաձայնագրի 11-րդ կետում.

3) ստուգել գազասպառման համակարգի գազօգտագործող սարքավորումների միացման համապատասխանությունը տեխնիկական կանոնակարգերի պահանջներին: Խախտումներ հայտնաբերելու դեպքում գործել ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով.

4) առնվազն 3 աշխատանքային օր առաջ Բաժանորդին կամ նրա ներկայացուցչին տեղեկացնել գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման ժամկետների մասին:

3. ՄԱՏՈՒՑՎԱԾ ԾԱՌԱՅՈՒԹՅԱՆ ՀԱՎԱՍՏՈՒՄԸ

5. Սույն համաձայնագրի 2-րդ կետում նշված գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման իրականացումը հավաստվում է գազասպառման 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. ՎՃԱՐՄԱՆ ԿԱՐԳԸ

6. Սույն համաձայնագրի 1-ին կետով նախատեսված ծառայությունը մատուցելու համար Բաժանորդը Մատակարարին վճարում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված տարեկան վճար:

7. Գազասպառման համակարգի տեխնիկական յուրաքանչյուր սպասարկման համար Բաժանորդը վճարում է Հանձնաժողովի կողմից սահմանված տարեկան վճարի 50 տոկոսը՝ գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության յուրաքանչյուր մատուցման ամսվանը հաջորդող Հաշվարկային ամսում:

8. Տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման դիմաց Բաժանորդը վճարում է ներկայացված վճարման փաստաթղթի հիման վրա՝ սույն պայմանագրով և ԳՄՕԿ-ով սահմանված կարգով և ժամկետում:

9. Հանձնաժողովի կողմից գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության մատուցման տարեկան վճարի փոփոխման դեպքում նոր վճարն ուժի մեջ է մտնում Հանձնաժողովի սահմանած ժամկետում:

5. ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

10. Ծխատարների, ծխատար ուղիների նորոգման, վերականգնման կամ վերակառուցման, ինչպես նաև տեխնիկական կանոնակարգերով նախատեսված աշխատանքները՝ բացառությամբ սույն համաձայնագրի 2-րդ կետի 2-րդ ենթակետով սահմանվածի, իրականացվում են ծխատարների սեփականատիրոջ միջոցների հաշվին:

11. Գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայությունների մատուցումն իրականացվում է _____:

(1-ին կամ 2-րդ հաշվարկային կիսամյակ)

6. ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

12. Մատակարարը պատասխանատվություն է կրում Բաժանորդի գազասպառման համակարգի անվտանգության ապահովման համար՝ սույն պայմանագրով և ԳՄՕԿ-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, գազասպառման 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 գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկում չիրականացնելը կամ ոչ պատշաճ իրականացնելը (սույն համաձայնագրի 2-րդ կետով նախատեսված ծառայությունը մասամբ իրականացնելը), եթե տեխնիկական սպասարկում չիրականացնելը պայմանավորված չէ Բաժանորդի գործողություններով:

15. Բաժանորդը կամ նրա ներկայացուցիչը չի ստորագրում տվյալ հաշվարկային կիսամյակի համար կազմվող ակտը, եթե Մատակարարի (լիազորված անձի) ներկայացուցիչը սույն համաձայնագրի 2-րդ կետով նախատեսված ծառայությունները չի մատուցել կամ մատուցել է մասնակի:

16. Բաժանորդի կողմից գազասպառման համակարգի տեխնիկական սպասարկման ծառայության դիմաց սույն համաձայնագրի 7-րդ կետով սահմանված կարգով և ժամկետում չվճարելու դեպքում Մատակարարն իրավունք ունի Բաժանորդից պահանջել վճարելու տույժ՝ ժամկետանց յուրաքանչյուր օրվա համար չվճարված գումարի 0.1 տոկոսի չափով, բայց ոչ ավելի, քան չվճարված գումարի 10 տոկոսը:

Մատակարար՝

Վ.Հարությունյան

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրություն)

«10» 02 2014 թվական

Կ.Տ.

Բաժանորդ՝

Ա.Գևորգյան

(անունը, ազգանունը, պաշտոնը)

(ստորագրություն)

«10» 02 2014 թվական

Կ.Տ.

Լրացուցիչ համաձայնագիր

« 10 » 02 2014թ. կնքված Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն) N ARG 19001140014 պայմանագրի

ք. Երևան « 11 » 02 2014թ.

Մատակարարը՝ «ՀայՌուսգազարդ» ՓԲԸ-ն, ի դեմս Վարչության նախագահ-Գլխավոր տնօրեն Վ. Հարությունյանի, որը գործում է կանոնադրության հիման վրա, մի կողմից, և Բաժանորդ ՀՀ ԿԱ Պետական եկամուտների կոմիտեն, ի դեմս Աշխատակազմի ղեկավար Ա. Գևորգյանի, որը գործում է կանոնադրության հիման վրա, մյուս կողմից, կնքեցին Կողմերի միջև «10» 02 2014թ. կնքված Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն) ARG 19001140014 պայմանագրի սույն Լրացուցիչ համաձայնագիրը հետևյալի մասին.

1. Կողմերը, փոխադարձ համաձայնությամբ, սահմանում են, որ իրենց միջև « 10 » 02 2014թ. կնքված Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն) ARG 19001140014 պայմանագրի պայմանները կիրառվում են 2014թ–ի հունվարի մեկից իրենց միջև ծագած հարաբերությունների նկատմամբ (հիմք ՀՀ քաղաքացիական օրենսգրքի 441-րդ հոդվածի 2-րդ մաս):
2. Սույն Լրացուցիչ համաձայնագիրն ուժի մեջ է մտնում կնքման պահից:
3. Սույն Լրացուցիչ համաձայնագիրը հանդիսանում է Կողմերի միջև «10» 02 2014թ. կնքված Բնական գազի մատակարարման (Մատակարար-Բաժանորդ (կազմակերպություն) ARG 19001140014 պայմանագրի անբաժանելի մասը, կազմված է հայերեն լեզվով 3 (երեք) օրինակից, որոնք ունեն հավասարազոր իրավաբանական ուժ երկու օրինակ Մատակարարի, մեկ օրինակ Բաժանորդի համար:

Մատակարար՝ «ՀայՌուսգազարդ» ՓԲԸ Վարչության նախագահ- Գլխավոր տնօրեն Վ. Հարությունյան	Բաժանորդ՝ ՀՀ ԿԱ Պետական եկամուտների կոմիտե Աշխատակազմի ղեկավար Ա.Գևորգյան
(ստորագրությունը) գտնվելու վայրը ք. Երևան, Թբիլիսյան խճուղի 43 «ԱՌԷԿԱԻՄԲԱՆԿ-ԳԱԶՊՐՈՄԲԱՆԿԻԽՈՒՄԲ» ՓԲԸ ՀՀ 2380003097950300	(ստորագրությունը) գտնվելու վայրը ք. Երևան, Մ. Խորենացու 3,7
(բանկի անվանումը և հաշվեհամարը)	ՀՀ 900013202016, 900011054013, 900013574018