



,,Բնական գազից օգտվելու կանոններով,, եւ ՀՀ օրենսդրության այլ նորմատիվ իրավական ակտերով:

Հ ո ղ Վ ա ծ 2

Սահմանումներ

Բացառությամբ այն դեպքերի, երբ բովանդակությունը այլ իմաստ է պարունակում, սույն պայմանագրում օգտագործված տերմինները նշանակում են.

2.1. ,,Բնական գազ,, , կամ ,,Գազ,, - բնական գազ, որի որակական ցուցանիշները համապատասխանում են ԳՈՍՏ 5542 - 87 ,,Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության եւ կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար,,:

2.2. ,,Նորմալ խորանարդ մետր,, , կամ ,,ՆՄ,, - չոր գազի քանակությունը, որը գրավում է Ցելսիուսի 20 աստիճան ջերմաստիճանի եւ 101.325 կՊա կամ 1.033227 կգ/սմ քառ. ճնշման պայմաններում մեկ խորանարդ մետր ծավալ:

2.3. ,,Կիլոկալորիա,, կամ ,,կկալ,, - արտահամակարգային չափման միավոր, որը հավասար է 4186.8 Ջոուլի:

2.4. ,,Ստորին տեսակարար ջերմարարություն,, կամ ,,ՍՏՁ,, - ջերմության քանակ, արտահայտված կիլոկալորիայով, որը ստացվում է 101.325 կՊա ճնշման տակ գտնվող հավելյալ օդով մեկ նորմալ խորանարդ մետր չոր գազի այրումից, պայմանով, որ այրման արգասիքները գտնվում են գազային վիճակում:

2.5. ,,Կոնդենսացման աստիճան,, կամ ,,Ցողի կետ,, - Ցելսիուսի սանդղակով արտահայտված ջերմաստիճան, որի ժամանակ սկսվում է գազում պարունակվող հեղուկացվող բաղադրիչների կոնդենսացումը:

2.6. ,,Գազի ճնշում,, - գազատարի մեջ գազի բացարձակ ճնշման եւ մթնոլորտային ճնշման տարբերությունը, արտահայտված կգ/սմ քառ.:

2.7. ,,Օր,, - 24 ժամանոց ժամանակահատված, սկսած նախորդ օրվա առավոտյան ժամը 10-ից եւ վերջացած տվյալ օրվա առավոտյան ժամը 10-ին:

2.8. ,,Ամիս,, - ժամանակահատված, որը սկսվում է նախորդ ամսվա վերջին օրվա առավոտյան ժամը 10-ին եւ վերջանում տվյալ ամսվա վերջին օրվա առավոտյան ժամը 10-ին:

2.9. ,,Տարի,, - ժամանակաշրջան, որը սկսվում է նախորդ տարվա դեկտեմբերի 31-ի առավոտյան ժամը 10-ին եւ վերջանում տվյալ տարվա դեկտեմբերի 31-ի առավոտյան ժամը 10-ին:

2.10. ,,Հաշվառքի կայան,, - կայան, որտեղ չափվում է առաքվող գազի քանակը:

Հ ո ղ Վ ա ծ 3

Առաքման կետը

3.1. Որպես առաքման կետեր են հանդիսանում Վաճառողի կողմից լիազորված ձեռնարկության (Տեղափոխողի) հետեւյալ Հաշվառքի կայանների

-----  
(հաշվառքի կայանների անվանումները եվ գտնվելու վայրը)

Ելքային փականների եւ Գնորդի գազատարների միացման կետերը:

Որպես առաքման ճնշումը ընդունվում է Հաշվառքի կայանների ելքային փականի ելքում գազի ճնշումը:

3.2. Բնական գազի առաքումը մինչեւ առաքման կետեր եւ վաճառքը Գնորդին իրականացնում է Վաճառողի կողմից լիազորված կազմակերպությունը՝ Տեղափոխողը, որի փոխհարաբերությունները Գնորդի հետ կարգավորվում են առանձին տեխնիկական պայմանագրով: Տեխնիկական պայմանագիրը ուժի մեջ է մտնում Վաճառողի կողմից այն

վավերացնելուց հետո:

Հ ո ղ Վ ա ծ 4

ԳԱԶԻ ՈՐԱԿԸ ԵՎ ԱՌԱՔՄԱՆ ԾՆՆՈՒՄԸ

4.1. Գազի որակական ցուցանիշները պետք է համապատասխանեն ԳՈՍՏ 5542 - 87 ,,Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության եւ կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար,,:

4.2. Գազի ցողի կետը, ըստ ջրի, պետք է լինի`

\* ձմռան շրջանում ----- -ից մինչեւ ----- -ը ----- օՇ

\* ամռան շրջանում ----- -ից մինչեւ ----- -ը ----- օՇ

առաքման փաստացի ճնշումների պայմաններում (կետ 4.6):

4.3. Գազի ստորին տեսակարար ջերմարարությունը (ՄՏՁ) պետք է լինի ոչ պակաս, քան ----- կկալ/Ճխմ եւ ոչ ավելի քան ----- կկալ/Ճխմ:

4.4. Գազի բազային ստորին տեսակարար ջերմարարությունը (ՄՏԳբ) հավասար է ----- + ----- կկալ/Ճխմ:

-

4.5. Եթե առաքվելիք գազի ՄՏՁ-ն վեց ամիս շարունակ չի համապատասխանում վերը նշված տիրույթին, ապա Կողմերից մեկի նախաձեռնությամբ կատարվում է պայմանագրի պայմանների վերանայում, որը կարող է ձեւակերպվել երկկողմանի լրացուցիչ համաձայնագրի կամ արձանագրության ձեւով եւ որը կհանդիսանա սույն պայմանագրի անբաժանելի մասը:

4.6. Առաքման կետերում գազի ճնշումը պետք է լինի`

----- կգ/սմ քառ.  
(հաշվարկի կայանի (ԳԲԿ-ի) անվանումը (նվազագույն ճնշումը) (առավելագույն ճնշումը)

----- կգ/սմ քառ.  
(հաշվարկի կայանի (ԳԲԿ-ի) անվանումը (նվազագույն ճնշումը) (առավելագույն ճնշումը)

----- կգ/սմ քառ.  
(հաշվարկի կայանի (ԳԲԿ-ի) անվանումը (նվազագույն ճնշումը) (առավելագույն ճնշումը):

4.7. Գազի առաքումների կամ ընդունման դադարեցումից հետո առաքումները վերսկսելիս, Վաճառողը պարտավոր է սույն պայմանագրով որոշված գազի օրական քանակությունները եւ առաքման ճնշումները ապահովել առաքումները սկսելուց հետո առնվազն ----- ժամվա ընթացքում:

4.8. Եթե առաքվելիք գազի որակը եւ (կամ) ճնշումը չի համապատասխանում 4.1, 4.2, 4.3 եւ 4.6 հոդվածներում նշված ցուցանիշներին, ապա այդպիսի գազը համարվում է անորակ: Նման դեպքում Վաճառողը անմիջապես, բայց ոչ ուշ քան 24 ժամվա ընթացքում պարտավոր է տեղեկացնել Գնորդին առաքվելիք գազի որակի եւ ճնշման մասին եւ Գնորդը իրավասու է հրաժարվել այդ գազից, կամ ընդունել այն ամբողջությամբ կամ մասնակի: Եթե Գնորդը որոշում է ընդունել այդպիսի գազն ամբողջությամբ կամ մասնակի, ապա նա վճարում է այդ գազի համար համաձայն 4.9 հոդվածի:

4.9. Այն դեպքում, երբ Գնորդը գազ է զնում, որը չի համապատասխանում հոդված 4-ով նախատեսված պահանջներին`

\* Ծծումը պարունակող բաղադրիչների պարունակությունը չի համապատասխանում ԳՈՍՏ 5542-87-ի պահանջներին

\* գազի ցողի կետը ըստ ջրի չի համապատասխանում 4.2 հոդվածի պահանջներին

\* գազի USԳ չի համապատասխանում 4.3 հոդվածի պահանջներին

\* գազի ճնշումը չի համապատասխանում 4.6 հոդվածի պահանջներին, ապա Վաճառողը Գնորդին պետք է վճարի տուգանք, որը հավասար է`

$$\frac{V1 \times C}{1000} \times \frac{a}{100}$$

որտեղ`

V1 - անորակ գազի քանակությունն է, մլսմ

C - սույն պայմանագրի 8.1 հոդվածով սահմանված բնական գազի վաճառքի սակագինն է` ներառյալ ԱԱՀ-ը,

a - գազի որակի ցուցանիշների անհամապատասխանելիությունը հաշվի առնող զործակից է, մեկ ցուցանիշի անհամապատասխանելիության դեպքում`  
a = -----o/o, մեկից ավելի ցուցանիշների անհամապատասխանելիության դեպքում` a = ----- o/o:

Հ ո դ վ ա ծ 5

ԱՌԱՔՄԱՆ ՔԱՆԱԿԸ

5.1. Վաճառողը պարտավորվում է բնական գազը առաքել եւ Գնորդին վաճառել, իսկ Գնորդը պարտավորվում է այն գնել եւ իրացնել համաձայն սույն պայմանագրի պայմանների: Առք ու վաճառքի տարեկան քանակությունը կազմում է (V) ----- մլն մլսմ: Նշված քանակության բաշխումը ըստ եռամսյակների, ամիսների եւ օրերի կատարվում է համաձայն Կողմերի կողմից հաստատված ժամանակացույցի, որը հանդիսանում է սույն պայմանագրի անբաժանելի մասը:

Հ ո դ վ ա ծ 6

ԶԱՓՈՒՄՆԵՐ ԵՎ ՍՏՈՒԳՈՒՄՆԵՐ

6.1. Կոմերցիոն հաշվարկները Վաճառողի եւ Գնորդի միջեւ կատարվում են համաձայն ԳԲԿ-ների հաշվառքի կայանների չափող սարքավորումների ցուցմունքների:

6.2. Հաշվառքի կայանները պետք է հանդերձված լինեն գազի ծախսը եւ քանակությունը չափող սարքերով, որոնց տեխնիկական եւ չափագիտական բնութագրերը պետք է համապատասխանեն կիրառվող ստանդարտների պահանջներին, եւ որոնք ստուգաչափված եւ վկայագրված պետք է լինեն ստանդարտացման իրավասու մարմինների կողմից:

6.3. Հաշվառքի կայանը պետք է պարունակի`

ա) գազի ծախսը եւ քանակությունը չափող սարքեր` մեկ կամ մեկից ավելի չափող խողովակներ, հանդերձված չափող տափօղակներով (մեկ տափօղակ` մեկ չափող խողովակի համար), չափող տափօղակի վրա առաջացած ճնշման անկումը գրանցող մեխանիկական կամ էլեկտրոնային սարքեր (ծախսաչափեր) .

բ) գազի ճնշումը գրանցող սարքեր` գազի ավելցուկային կամ բացարձակ ճնշումն անընդհատ գրանցող մեխանիկական կամ էլեկտրոնային սարքեր (տեղադրվում է տափօղակից առաջ) .

գ) գազի ջերմաստիճանը գրանցող սարքեր` գազի ջերմաստիճանը անընդհատ գրանցող մեխանիկական կամ էլեկտրոնային սարքեր .

դ) էլեկտրոնային (համակարգչային) հաշվիչ, եթե օգտագործվում են էլեկտրոնային չափող սարքեր:

Այլ սարքավորումների կիրառում պետք է նախապես համաձայնեցվի Գնորդի հետ:

6.4. Առաքվող գազի քանակի եւ որակական հատկանիշների չափումներին ներկայացվող պահանջները պետք է համապատասխանեն սույն պայմանագրին կից թիվ 1 աղյուսակում (հավելված թիվ 1) բերված ցուցանիշներին:

6.5. Գնորդը իրավունք ունի՝

ա) ունենալ մշտական ներկայացուցիչներ Տեղափոխողի հաշվառքի կայաններում.

բ) մասնակցել քարտազրերի մշակման գործընթացին եւ ստորագրել առաքված գազի մասին կազմած ամսական (կամ օրական) փաստաթղթերը.

գ) իր ծախսերով տեղադրել Տեղափոխողի հաշվառքի կայանում գույքահեռ չափող սարքեր (բացառությամբ չափող տափօղակի).

դ) մասնակցել բնական գազի մոնիթինգին եւ նրա որակական հատկանիշների չափումների գործընթացին.

ե) ցանկացած ժամանակ ուղարկել իր ներկայացուցչին Տեղափոխողի հաշվառքի կայան օպերատիվ տեղեկություններ ստանալու համար.

զ) անհրաժեշտության դեպքում պահանջել արտապահանջի ստուգումների անցկացում.

է) կապարակնքել Տեղափոխողի չափող սարքերի ինպուլսային զծերը եւ փականները:

6.6. Չափման այս կամ այն եղանակը ընտրելիս Կողմերը պետք է նախապատվությունը տան այն եղանակին, որն ապահովում է չափման ավելի բարձր դասը, եւ որի օգտագործումը բացառում է Կողմերի ազդեցությունը նրանց աշխատանքի վրա:

6.7. Յուրաքանչյուր պահանջին կամ արտապահանջին ստուգումների ժամանակ չափող սարքերը պետք է կարգաբերվեն այնպես, որպեսզի նվազագույնի հասցվի նրանց սխալանքը:

6.8. Արտապահանջին ստուգումների մասին Կողմերը տեղյակ են պահում միմյանց այդ ստուգումները անցկացնելու օրվանից առնվազն երկու օր առաջ, որպեսզի ապահովվի Կողմերի եւ, անհրաժեշտության դեպքում, չեզոք իրավասու փորձագետների մասնակցությունը:

6.9. Եթե Կողմերը կամ չեզոք կազմակերպության ներկայացուցիչները հայտնաբերում են չափումների այնպիսի սխալներ, որոնք վնաս են հասցրել Կողմերից մեկին եւ այդ սխալ չափումների սկիզբը հնարավոր չէ որոշել, ապա ընդունվում է, որ այդ սխալ չափումները սկսվել են վերջին չվիճարկվող ստուգաչափման եւ սխալ չափման հայտնաբերման օրվա միջեւ ընկած ժամանակահատվածի կետում: Ամեն դեպքում ուղղումները պետք է կատարվեն մի ժամանակահատվածի համար, որը չի գերազանցում երկու ամիսը:

6.10. Արտապահանջին ստուգումների ծախսերը կատարում է ,,մեղավոր,, կողմը:

6.11. Համաձայն Գնորդի կողմից ներկայացված հայտի Վաճառողը (Տեղափոխողը) պարտավոր է չափող սարքերի այնպիսի ընտրություն անել, որպեսզի չափումը ապահովվի գրանցող սարքերի սանդղակի 30-100 օ/օ տիրույթում: Սպառման ծավալների հնարավոր փոփոխության դեպքում Գնորդը այդ մասին պաշտոնապես պետք է տեղեկացնի Վաճառողին (Տեղափոխողին), եւ եթե պահանջվի չափող սարքերի փոխարինում կամ հաշվառքի կայանի վերափոխում, ապա պետք է նաեւ փոխհատուցի այդ փոխարինման կամ վերափոխման հետ կապված Վաճառողի (Տեղափոխողի) ծախսերը: Եշված աշխատանքը կատարվում է Կողմերի համաձայնեցված ժամանակացույցի համաձայն:

6.12. Եթե սպառման համաձայնեցված քանակությունների փոփոխության պատճառով Վաճառողի (Տեղափոխողի) ծախսաչափի գրանցումը կատարվում է սանդղակի 30 օ/օ-ից ցածր տիրույթում, ապա ծախսը ընդունվում է հավասար ---- օ/օ-ի, իսկ եթե նշված պատճառով գրանցումը կատարվում է սանդղակի 100 օ/օ-ից բարձր տիրույթում, ապա ծախսը ընդունվում է հավասար ---- օ/օ-ի:

6.13. Եթե Վաճառողի (Տեղափոխողի) մեղքով (չափող սարքի եւ տափօղակի ոչ ճիշտ ընտրություն կամ փոխարինում եւ այլն) գրանցումը կատարվում է սանդղակի 30 օ/օ-ից ցածր տիրույթում, ապա ծախսը ընդունվում է հաշվարկված ծախսի ---- օ/օ-ի չափին հավասար: Եթե նույն պատճառով ծախսաչափի գրանցումը գերազանցում է սանդղակի 100 օ/օ-ը, ապա ծախսը ընդունվում է հավասար

ԾԱՆՈԹՈՒԹՅՈՒՆ - 6.11, 6.12 եւ 6.13 հոդվածներում նշված չափման տիրույթի ստորին սահմանը (30 օ/օ) բարձր ճշտության հաշվառքի սարքերի կիրառման դեպքում կարող է փոխվել: Չափման տիրույթի նոր ստորին սահման է հանդիսանում այն կետը, որից ցածր չափման սխալանքը գերազանցում է 5.0 տոկոսը:

6.14. Օպերատիվ տեղեկությունները զագաբաշխիչ կայաններից առաքված զագի քանակի, ճնշման եւ ջերմաստիճանի վերաբերյալ Վաճառողը (Տեղափոխողը) Գնորդին է հաղորդում երկու ժամը մեկ անգամ: Տեղեկությունները յուրաքանչյուր օրվա առաքված զագի քանակության մասին հաղորդվում են քարտագրերը հաշվարկելուց հետո, բայց ոչ ուշ, քան յուրաքանչյուր օրվա ժամը 12-ը:

6.15. Յուրաքանչյուր օրվա առավոտյան ժամը 10-ից մինչեւ 12-ը ընկած ժամանակահատվածում Գնորդը Վաճառողին օպերատիվ տեղեկություններ է հաղորդում նախորդ օրվա օրական սպառումների մասին ըստ առանձին զագաբաշխիչ կայանների:

6.16. Տեղեկությունները առաքված զագի որակական ցուցանիշների վերաբերյալ հաղորդվում են Գնորդին համաձայն սուլյն պայմանագրին կից թիվ 1 աղյուսակում (հավելված թիվ 1) նշված պարբերությամբ, իսկ յուրաքանչյուր ամսվա վերջին օրը կազմվում է Գնորդին է տրամադրվում զագի որակը բնութագրող փաստաթուղթ (կամ զագի որակի սերտիֆիկատ, եթե Վաճառողի չափումները վավերացվում են ստանդարտացման մարմինների կողմից):

6.17. Յուրաքանչյուր ամսվա ավարտից հետո, երեք օրվա ընթացքում, Վաճառողը (Տեղափոխողը) եւ Գնորդը կազմում են զագի առջ ու վաճառքի ակտ, որը երկկողմ ստորագրվելուց հետո հանդիսանում է վճարման հիմնական փաստաթուղթ: Ակտում նշվում է նաեւ հաշվարկային ամսում զագի միջին ստորին տեսակարար ջերմարարության արժեքը:

6.18. Վաճառողի (Տեղափոխողի) եւ Գնորդի միջեւ առաքված զագի քանակի եւ կամ որակի որոշման վերաբերյալ որեւէ տարածայնության առկայության դեպքում նույն ամսաթվով կազմվում է առջ ու վաճառքի ամսական պայմանական ակտ, որում վաճառված-գնված զագի քանակը եւ կամ որակական ցուցանիշները հաշվվում են Վաճառողի (Տեղափոխողի) տվյալների հիման վրա: Վճարման առումով այս ակտը հավասարազոր է առջ ու վաճառքի ամսական ակտին: Տարածայնությունը սուլյն պայմանագրի 6.19 հոդվածով նախատեսված կարգով լուծելուց հետո, ճշտվում է տարբերությունը, որը հաշվի է առնվում հաջորդ ամսվա առաքման-ընդունման ակտում:

6.19. Եթե Կողմերը համաձայնության չեն գալիս զագի քանակի եւ կամ որակի որոշման հարցում ծագած տարածայնությունների վերաբերյալ, ապա վեճը լուծվում է երկկողմանի ընտրված չեզոք կազմակերպության կողմից: Այն դեպքում, երբ Կողմերը համաձայնության չեն գալիս չեզոք կազմակերպության ընտրության հարցում, ապա այդ տարածայնությունները լուծվում են սուլյն պայմանագրի 11 հոդվածի համաձայն:

Հ ո ղ վ ա ծ 7

ԳԱԶԻ ՄՍՏԱԿԱՐԱՐՄԱՆ ԿԱՐԳԸ

7.1. Զագի պայմանագրային քանակի բաշխումը ըստ ամիսների կատարվում է, որպես կանոն, հավասարաչափ, ելնելով ամսվա միջին օրական ծավալներից: Կողմերի համաձայնությամբ հնարավոր է ամսական ծավալների փոփոխում: Բնական զագի ամսական առաքման ծավալների իր առաջարկները Գնորդը ներկայացնում է Վաճառողին առաքման ամսվանից 10 օր առաջ:

7.2. Գնորդը պարտավորվում է հաշվետու ամսվանից 10 օր առաջ Վաճառողին գրավոր հայտնել իր պատրաստությունը ընդունելու առաքվող զագը:

7.3. Գնորդի խնդրանքով հնարավոր է զագի ոչ հավասարաչափ առաքում ըստ Կողմերի համաձայնեցված գրաֆիկի:

7.4. Չնախատեսված հանգամանքների պատճառով (ֆորս-մաժոր, պլանային եւ

համաձայնեցված վերանորոգում) գազի առաքման կամ ընդունման ծավալների փոփոխման դեպքում Կողմերը պարտավորվում են օպերատիվ կարգով դիտարկել գազամատակարարման աշխատանքներին վերաբերվող հարցերը:

Հ ո ղ վ ա ծ 8

ԳԱԶԻ ԳԻՆԸ ԵՎ ՎՃԱՐՄԱՆ ՁԵՎԸ

8.1. Գնորդին վաճառվող գազի սակագինը (C) յուրաքանչյուր 1000 մխմ բնական գազի դիմաց հավասար է ----- ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ հաշվված հաշվետու ամսվան նախորդող ամսի 25-ին ՀՀ Կենտրոնական բանկի կողմից սահմանված դոլարի եւ դրամի հաշվարկային կուրսով:

8.2. Եթե հաշվարկային ամսում գազի փաստացի ՄՏՁ-ը տարբերվում է 4.4 հոդվածով նշված ՄՏՁ-յան արժեքից, ապա գազի վաճառքի սակագինը վերահաշվարկվում է համաձայն հետեւյալ բանաձեւի`

$$C1 = \frac{գք}{գբ} \times C$$

որտեղ`

C - սույն պայմանագրի 8.1 հոդվածով սահմանված բնական գազի վաճառքի սակագինն է` ներառյալ ԱԱՀ-Ը,

գք - տվյալ ամսում գազի միջին փաստացի ՄՏՁ-ն է, կկալ/մխմ

գբ - գազի բազային ՄՏՁ-ն է համաձայն 4.4 հոդվածի, կկալ/մխմ

8.3. Գազի իրացումը, վճարումները եւ ֆինանսական հոսքերի կարգավորումը իրականացվում են համաձայն ՀՀ էներգետիկայի նախարարության կողմից սահմանված կարգի:

Հ ո ղ վ ա ծ 9

ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՍԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

9.1. Գնորդը իր պարտականությունները կատարելիս պարտավոր է դեկավարվել զործող ստանդարտների, կանոնների եւ այլ նորմատիվ-տեխնիկական փաստաթղթերի պահանջներով: Վթարի վտանգի, կամ նրա առաջացման դեպքում Գնորդը պարտավոր է անմիջապես այդ մասին տեղյակ պահել Վաճառողին եւ Վաճառողը պարտավոր է դադարեցնել կամ սահմանափակել գազամատակարարումը:

9.2. ----- սույն պայմանագրի 4.2 հոդվածի պահանջներին, ապա Գնորդը պատասխանատվություն չի կրում դրա հետեւանքով գազատարներում առաջացած խցանումների եւ հիդրավլիկ ռեժիմի խախտման համար: Այսպիսի դեպքերում խցանումների չեզոքացման եւ հիդրավլիկ ռեժիմի կարգավորման հետ կախված լրացուցիչ ծախսերը կատարում է Վաճառողը:

9.3. Եթե Վաճառողը չի բավարարում պայմանագրում նշված Գնորդի ամսական պահանջարկը, ապա նա տուգանք է վճարում Գնորդին չառաքված գազի ծավալի գնի ----- օ/օ-ի չափով, եթե չառաքելու պատճառը պայմանավորված չէ ֆորս-մաժորային հանգամանքներով, պլանային կամ փոխհամաձայնեցված վերանորոգումներով: Չառաքված գազը Վաճառողի կողմից չի փոխհատուցվում:

9.4. Եթե Գնորդը չի ընդունում պայմանագրում նշված ամսական ծավալը,

ապա նա տուգանք է վճարում Վաճառողին չընդունված զազի ծավալի գնի ----- օ/օ-ի չափով, եթե չընդունելու պատճառը պայմանավորված չէ ֆորս-մաժորային հանգամանքներով, պլանային կամ փոխհամաձայնեցված վերանորոգումներով: Գնորդը պարտավորվում է հաջորդ ամիսների ընթացքում ընդունել չընդունված զազի քանակը:

9.5. Գնորդը սույն պայմանագրի 8.1 հոդվածը խախտելու դեպքում Վաճառողին վճարում է տուգանք յուրաքանչյուր ժամկետանց օրվա համար չկատարված վճարումների ----- օ/օ-ի չափով, բայց ոչ ավելի քան չվճարված գումարի ----- օ/օ-ը:

9.6. Սույն պայմանագրի 4.9 հոդվածով որոշված տուգանքները կիրառվում են միայն այն դեպքում, երբ Գնորդը անորակ զազի պատճառով տուգանք է կրել սպառողից (սպառողներից):

Հ ո ղ վ ա ծ 10

ՖՈՐՍ - ՄԱՅՈՐ

10.1. Պայմանագրային պարտավորությունները չկատարելու դեպքում Կողմերը ազատվում են պատասխանատվությունից, եթե դա կապված է եղել անհաղթահարելի ուժի պայմանների (տարերային աղետներ, զազամուղի եւ ստորգետնյա պահեստ-կայանի վթարներ, իրավասու պետական մարմինների որոշումներ) հետ եւ, եթե դրանք անմիջականորեն ազդել են պայմանագրային պարտավորությունների կատարման վրա:

10.2. Ֆորս-մաժորային պայմանների առաջացման եւ ավարտի մասին Կողմերը պարտավոր են տեղյակ պահել միմյանց անմիջապես, սակայն ոչ ուշ քան 24 ժամվա ընթացքում:

10.3. Ֆորս-մաժորային պայմանների սկիզբը եւ ավարտը պետք է հաստատվի այդպիսի պայմանները հաստատող ՀՀ իրավասու մարմնի կողմից:

Հ ո ղ վ ա ծ 11

ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

11.1. Սույն պայմանագրով չկարգավորվող հարցերը լուծվում են համաձայն ՀՀ գործող օրենսդրության:

11.2. Պայմանագրի գործողության ընթացքում ծագող վեճերը լուծվում են բանակցությունների միջոցով: Համաձայնության չգալու դեպքում վեճը լուծվում է Պետական արբիտրաժի միջոցով:

Հ ո ղ վ ա ծ 12

ՀԱՏՈՒԿ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

-----  
-----  
-----

(Սույն հոդվածով ամրագրված պայմանները չպետք է հակասեն սույն պայմանագրի մնացած հոդվածների դրույթներին եւ ՀՀ գործող օրենսդրությանը):

Հ ո ղ վ ա ծ 13

ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅԱՆ ԺԱՄԿԵՏԸ



13.1. Սույն պայմանագիրը ուժի մեջ է մտնում Կողմերի ստորագրելուց եւ  
ՀՀ Էներգետիկայի հանձնաժողովում գրանցվելուց հետո՝ սկսած ,,-----,,

----- 19 ---- թ. եւ գործում է մինչեւ ,,-----,,----- 199 թ.:  
(ամսաթիվ) (ամսաթիվ)

13.2. Առաքումները սկսելու մասին Վաճառողը Գնորդին պետք է տեղյակ պահի  
առաքումները սկսելու ամսաթվից ոչ պակաս քան ----- օր առաջ:

Հ ո ղ Վ ա ծ 14

ԿՈՂՄԵՐԻ ԻՐԱՎԱԲԱՆԱԿԱՆ ՀԱՍՑԵՆԵՐԸ

Վաճառող	Գնորդ
Հասցեն ----- -----	Հասցեն ----- -----
Հաշվարկային հաշիվ թիվ ----- -----	Հաշվարկային հաշիվ թիվ ----- -----
Հեռ. -----	Հեռ. -----
Հեռատիպ -----	Հեռատիպ -----
Հեռագիր -----	Հեռագիր -----
Վաճառող	Գնորդ
-----	-----
,,-----,,----- 199 թ.	,,-----,,----- 199 թ.

ՀՀ Էներգետիկայի հանձնաժողով

Գրանցված է ,,-----,,----- 199 թ.

Գրանցման թիվ -----

Պատասխանատու -----  
(ստորագրություն)

(հավելված թիվ 1)

,,-----,,----- 199 --- թ.

թիվ ----- պայմանագրի

Հ. Չափումներ	Կիրառվող ստանդարտը	Չափման պահանջվող պարբերությունը	Թույլատրելի ճշտության չափը	Չափաբերման պարբերությունը	Ծանոթություն
1. Գազի ծախսը եւ քանակությունը	ՌԴ50-213-80				
ա) տափօղակի վրա ճնշման անկումը					Թափող տափօղակ-առնվազն տարին մեկ անգամ
մեխանիկական գրանցող սարքեր	անընդհատ		1,5		առնվազն ամիսը մեկ անգամ
Էլեկտրոնային փոխակերպիչներ	անընդհատ		0,1	0,5	
բ) ճնշումը տափօղակից առաջ`					
մեխանիկական գրանցող սարքեր	անընդհատ		1,0		առնվազն ամիսը - մեկ անգամ
Էլեկտրոնային փոխակերպիչներ	անընդհատ		0,1	0,5	
գ) գազի ջերմաստիճանը`					
մեխանիկական կամ Էլեկտրական գրանցող սարքեր	անընդհատ		1,5		առնվազն ամիսը - մեկ անգամ
Էլեկտրոնային փոխակերպիչներ	անընդհատ		0,1	0,3	
դ) Ծախսի եւ քանակության հաշվարկում`					

	քարտագրերի հիման վրա	օրական 1 անգամ	ոչ ավելի 0,3 օ/օ	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
	փոխակերպիչներից՝ համակարգչային հաշվարկում	անընդհատ	ոչ ավելի 0,1 օ/օ	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
2. Գազի խտուժը	Գոստ 17310-86 Գոստ 23781-87 Գոստ 22667-82 ISO-ի համապատասխան ստանդարտներ, նախապես համաձայնեցված ստանդարտացման մարմինների հետ	առնվազն օրական մեկ անգամ, (բացառությամբ ազատ եւ տոնակյան օրերի)	0,2 --- 0,5 օ/օ	օրական մեկ անգամից մինչեւ տարին մեկ անգամ, կապված չափման եղանակից եւ օգտագործվող սարքերի տեսակից	առավել ութ թյունը տրվում է ինքնաշխատ սարքերին, որոնք ունեն հնարավորություն պարբերական (առնվազն օրական մեկ անգամ) չափաբերման
3. Գազի ստորին տեսակարար ջերմարժեքը	ԳՈՍՏ 23781-87 ԳՈՍՏ 22667-82 ԳՈՍՏ 27193-86 ԳՈՍՏ 10062-75 ISO-ի համապատասխան ստանդարտներ, նախապես համաձայնեցված ստանդարտացման մարմինների հետ	առնվազն շաբաթը մեկ անգամ	0,2 --- 0,5 օ/օ	-,-,-	-,-,-
4. Գազի բաղադրությունը (բացառությամբ	ԳՈՍՏ 23781-87 ISO-ի համապատասխան ստանդարտներ	-,-,-	կապված առանձին բաղադրիչների պակասուլթյունի	-,-,-	-,-,-

Ծծմբային մշակման և խոնա- վառման գործըն- թացի հետ	զարգացման, մշակման և խոնա- վառման գործըն- թացի հետ	0,2 --- 50/0 .			
5. Գազի ցողի կետը ըստ ջրի	ԳՈՍՏ 20060 ISO-Ի համապա- տասխան ստան- դարտման, մշակման և խոնա- վառման գործըն- թացի հետ	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	0 1 C	առնվազն տարին մեկ անգամ	առավել ու- թյունը տրվում է ինքնաշխատ` կոնդենսա- ցիոն բնույթի սարքերին, որոնք ունեն հնարավո- ռություն պարբերա- կան (առնվազն ամիսը մեկ անգամ) չա- փաբերման
6. Ծծում- բային մշակ- ման և խոն- վառման գործըն- թացի	ԳՈՍՏ 22387. 2-83 ISO-ի համապա- տասխան ստան- դարտման, մշակման և խոնա- վառման գործըն- թացի հետ	-,-,-	կապված առանձին բաղադ- րիչների պակասու- թյունի . 5 --- 200/0 .	-,-,-	
7. Գազի մեջ մեխանի- կական խառնուրդ- անի պա- ռունակու- թյունը					չի պահանջ- վում
8. Բնական գազի մոնիթին- ցիան	ԳՈՍՏ 18917-82 ԳՈՍՏ				



1.1. Սույն պայմանագրի առարկա է հանդիսանում բնական գազի հանձնումը եւ ընդունումը:

1.2. Տեղափոխողը պարտավորվում է բնական գազը առաքման կետերում Բաշխողին հանձնել, իսկ Բաշխողը պարտավորվում է ընդունել այն սույն պայմանագրի պայմաններին համաձայն:

## Հ ո ղ վ ա ծ 2

### ՄԱՀՄԱՆՈՒՄՆԵՐ

Բացառությամբ այն դեպքերի, երբ բովանդակությունը այլ իմաստ է պարունակում, սույն պայմանագրում օգտագործված տերմինները նշանակում են.

2.1. ,,Բնական գազ,, կամ ,,Գազ,, - բնական գազ, որի որակական ցուցանիշները համապատասխանում են ԳՈՍՏ 5542-87 ,,Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության եւ կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար,,:

2.2. ,,Նորմալ խորանարդ մետր,, կամ ,,ՆԽՄ,, - չոր գազի քանակություն, որը գրավում է Ցելսիուսի 20 աստիճան ջերմաստիճանի եւ 101.325 կՊա կամ 1.033227 կգ/սմ քառ. ճնշման պայմաններում մեկ խորանարդ մետր ծավալ:

2.3. ,,Գազի ճնշում,, - գազատարի մեջ գազի բացարձակ ճնշման եւ մթնոլորտային ճնշման տարբերություն, արտահայտված կգ/սմ քառ.:

2.4. ,,Օր,, - 24 ժամանոց ժամանակահատված, սկսած նախորդ օրվա առավոտյան ժամը 10-ից եւ վերջացած տվյալ օրվա առավոտյան ժամը 10-ին:

2.5. ,,Ամիս,, - ժամանակահատված, որը սկսվում է նախորդ ամսվա վերջին օրվա առավոտյան ժամը 10-ին եւ վերջանում տվյալ ամսվա վերջին օրվա առավոտյան ժամը 10-ին:

2.6. ,,Տարի,, - ժամանակաշրջան, որը սկսվում է նախորդ տարվա դեկտեմբերի 31-ի առավոտյան ժամը 10-ին եւ վերջանում տվյալ տարվա դեկտեմբերի 31-ի առավոտյան ժամը 10-ին:

2.7. ,,Հաշվառքի կայան,, - կայան, որտեղ չափվում է առաքվող գազի քանակը:

## Հ ո ղ վ ա ծ 3

### ԱՌԱՔՄԱՆ ԿԵՏԸ

3.1. Որպես առաքման կետեր հանդիսանում են Տեղափոխողի գազաբաշխիչ կայանների հետեւյալ Հաշվառքի կայանների

---

(հաշվառքի կայանների (ԳԲԿ-ների անվանումները եւ գտնվելու վայրը)

Ելքային փականների եւ Բաշխողի գազատարների միացման կետերը:

Որպես առաքման ճնշում ընդունվում է գազի ճնշումը Հաշվառքի կայանների ելքային փականի ելքում:

## Հ ո ղ վ ա ծ 4

### ԳԱԶԻ ՈՐԱԿԸ ԵՎ ԱՌԱՔՄԱՆ ՃՆՇՈՒՄԸ

4.1. Բաշխողին առաքման կետերում հանձնվող գազի որակական ցուցանիշները

պետք է համապատասխանեն ԳՈՍՏ 5542-87 , , Բնական վառելանյութային զազեր արդյունաբերության եւ կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար, , :

4.2. Առաքման կետերում զազը հանձնելիս, Տեղափոխողը պետք է ապահովի զազի հետեւյալ ճնշումները`

----- , կգ/սմ քառ.  
(հաշվառքի կայանի (ԳԲԿ-ի) անվանումը) (նվազագույն ճնշումը) (առավելագույն ճնշումը)

4.3. Տեղափոխողը զազը հանձնելիս պարտավոր է ապահովել նրա մաքրումը մեխանիկական խառնուրդներից համաձայն զազաբաշխիչ կայանների համապատասխան սարքավորումների շահագործման կանոնների:

4.4. Տեղափոխողը պարտավոր է Բաշխողի հիմնավորված պահանջով կատարել զազի օդորիգացումը:

Հ ո ղ վ ա ծ 5

ԱՌԱՔՄԱՆ ՔԱՆԱԿԸ

5.1. Տեղափոխողը պարտավոր է զազի հանձնումը առաքման կետերում ապահովել համաձայն Առաքողի եւ Բաշխողի փոխհամաձայնեցված բաշխման ժամանակացույցի:

Հանձնվող զազի բաշխումը ըստ ամսվա օրերի, որպես կանոն, կատարվում է հավասարաչափ: Տեղափոխողի կողմից հանձնված եւ Բաշխողի կողմից ընդունված զազի քանակության շեղումը միջին օրական քանակությունից չպետք է գերազանցի ----օ/օ-ը:

Հ ո ղ վ ա ծ 6

ԶԱՓՈՒՄՆԵՐ ԵՎ ՄՏՈՒԳՈՒՄՆԵՐ

6.1. Կոմերցիոն հաշվարկները Տեղափոխողի եւ Բաշխողի միջեւ կատարվում են համաձայն ԳԲԿ-ների հաշվառքի կայանների չափող սարքավորումների ցուցմունքների: Հաշվառքի կայանները պետք է հանդերձված լինեն զազի ծախսը եւ քանակությունը չափող սարքերով, որոնց տեխնիկական եւ չափագիտական բնութագրերը պետք է համապատասխանեն կիրառվող ստանդարտների պահանջներին, եւ որոնք ստուգաչափված եւ վկայագրված պետք է լինեն ստանդարտացման իրավասու մարմինների կողմից:

6.2. Հաշվառքի կայանը պետք է պարունակի`

ա) զազի ծախսը եւ քանակությունը չափող սարքեր` մեկ կամ մեկից ավելի չափող խողովակներ, հանդերձված չափող տափօղակներով (մեկ տափօղակ` մեկ չափող խողովակի համար), չափող տափօղակի վրա առաջացած ճնշման անկումը գրանցող մեխանիկական կամ էլեկտրոնային սարքեր (ծախսաչափեր) .

բ) զազի ճնշումը գրանցող սարքեր` զազի ավելցուկային կամ բացարձակ ճնշումն անընդհատ գրանցող մեխանիկական կամ էլեկտրոնային սարքեր (տեղադրվում է տափօղակից առաջ) .

գ) զազի ջերմաստիճանը գրանցող սարքեր` զազի ջերմաստիճանը անընդհատ գրանցող մեխանիկական կամ էլեկտրոնային սարքեր .

դ) էլեկտրոնային (համակարգչային) հաշվիչ, եթե օգտագործվում են էլեկտրոնային չափող սարքեր:

Այլ սարքավորումների կիրառումը պետք է նախապես համաձայնեցվի Բաշխողի հետ:

6.3. Բաշխողը իրավունք ունի`

ա) ունենալ մշտական ներկայացուցիչներ Տեղափոխողի հաշվառքի կայաններում .

բ) մասնակցել քարտազրերի մշակման գործընթացին եւ ստորագրել առաքված գազի մասին կազմած ամսական (կամ օրական) փաստաթղթերը.

գ) իր ծախսերով տեղադրել Տեղափոխողի հաշվառքի կայանում գույքահեռ չափող սարքեր (բացառությամբ չափող տափօղակի) .

դ) մասնակցել բնական գազի նմուշառմանը եւ նրա որակական հատկանիշների չափումների գործընթացին.

ե) ցանկացած ժամանակ ուղարկել իր ներկայացուցչին Տեղափոխողի հաշվառքի կայան օպերատիվ տեղեկություններ ստանալու համար.

զ) անհրաժեշտության դեպքում պահանջել արտապահանջին ստուգումների անցկացում.

է) կապարակնքել Տեղափոխողի չափող սարքերի ինպուլսային գծերը եւ փականները:

6.4. Չափման այս կամ այն եղանակը ընտրելիս Կողմերը պետք է նախապատվությունը տան այն եղանակին, որն ապահովում է չափման ավելի բարձր դասը, եւ որի օգտագործումը բացառում է Կողմերի ազդեցությունը նրանց աշխատանքի վրա:

6.5. Յուրաքանչյուր պահանջին կամ արտապահանջին ստուգումների ժամանակ չափող սարքերը պետք է կարգաբերվեն այնպես, որպեսզի նվազագույնի հասցվի նրանց չափումների սխալանքը:

6.6. Արտապահանջին ստուգումների մասին Կողմերը տեղյակ են պահում միմյանց այդ ստուգումները անցկացնելու օրվանից առնվազն երկու օր առաջ, որպեսզի ապահովվի Կողմերի եւ, անհրաժեշտության դեպքում, չեզոք իրավասու փորձագետների մասնակցությունը:

6.7. Եթե Կողմերը կամ չեզոք կազմակերպության ներկայացուցիչները Հայտնաբերում են չափումների այնպիսի սխալներ, որոնք վնաս են հասցրել Կողմերից մեկին եւ այդ սխալ չափումների սկիզբը հնարավոր չէ որոշել, ապա ընդունվում է, որ այդ սխալ չափումները սկսվել են վերջին չվիճարկվող ստուգաչափման եւ սխալ չափման հայտնաբերման օրվա միջև ընկած ժամանակահատվածի կեսում: Ամեն դեպքում ուղղումները պետք է կատարվեն մի ժամանակահատվածի համար, որը չի գերազանցում երկու ամիսը:

6.8. Արտապահանջին ստուգումների ծախսերը կատարում է ,,մեղավոր,, կողմը:

6.9. Տեղափոխողը Բաշխողի եւ Առաքողի փոխհամաձայնեցված սպառման հայտի հիման վրա պարտավոր է չափող սարքերի այնպիսի ընտրություն անել, որպեսզի չափումը ապահովվի գրանցող սարքերի սանդղակի 30-100 օ/օ տիրույթում: Սպառման ծավալների հնարավոր փոփոխության դեպքում Բաշխողը այդ մասին պաշտոնապես պետք է տեղեկացնի Առաքողին եւ Տեղափոխողին, եւ եթե պահանջվի չափող սարքերի փոխարինում կամ հաշվառքի կայանի վերափոխում, ապա պետք է նաեւ փոխհատուցի այդ փոխարինման կամ վերափոխման հետ կապված Տեղափոխողի ծախսերը: Նշված աշխատանքը կատարվում է Կողմերի համաձայնեցված ժամանակացույցի համաձայն:

6.10. Եթե սպառման համաձայնեցված քանակությունների փոփոխության պատճառով Տեղափոխողի ծախսաչափի գրանցումը կատարվում է սանդղակի 30 օ/օ-ից ցածր տիրույթում, ապա ծախսը ընդունվում է հավասար --- օ/օ-ի, իսկ եթե նշված պատճառով գրանցումը կատարվում է սանդղակի 100 օ/օ-ից բարձր տիրույթում, ապա ծախսը ընդունվում է հավասար --- օ/օ-ի:

6.11. Եթե Տեղափոխողի մեղքով (չափող սարքի եւ տափօղակի ոչ ճիշտ ընտրություն կամ փոխարինում եւ այլն) գրանցումը կատարվում է սանդղակի 30 օ/օ-ից ցածր տիրույթում, ապա ծախսը ընդունվում է հաշվարկված ծախսի --- օ/օ-ի չափին հավասար: Եթե նույն պատճառով ծախսաչափի գրանցումը գերազանցում է սանդղակի 100 օ/օ-ը, ապա ծախսը ընդունվում է հավասար 100 օ/օ-ի:

6.12. Օպերատիվ տեղեկությունները զազաբաշխիչ կայաններից առաքված գազի քանակի, ճնշման եւ ջերմաստիճանի վերաբերյալ Տեղափոխողը Բաշխողին է հաղորդում երկու ժամը մեկ անգամ: Տեղեկությունները յուրաքանչյուր օրվա առաքված գազի քանակության մասին հաղորդվում են քարտազրերը հաշվարկելուց հետո, բայց ոչ ուշ, քան յուրաքանչյուր օրվա ժամը 12-ը:

6.13. Յուրաքանչյուր ամսվա ավարտից հետո, երեք օրվա ընթացքում, Տեղափոխողը եւ Բաշխողը Առաքողի հետ համատեղ կազմում են գազի



հանձնման-ընդունման ակտ, որը երկկողմ ստորագրվելուց հետո հանդիսանում է վճարման հիմնական փաստաթուղթ:

6.14. Տեղափոխողի եւ Բաշխողի միջեւ հանձնված զազի քանակի որոշման վերաբերյալ որեւէ տարածայնության առկայության դեպքում նույն ամսաթվով կազմվում է հանձնման եւ ընդունման ամսական պայմանական ակտ, որում հանձնված-ընդունված զազի քանակը հաշվվում է Տեղափոխողի տվյալների հիման վրա: Վճարման առումով այս ակտը հավասարագոր է հանձնման-ընդունման ամսական ակտին: Տարածայնությունը սույն պայմանագրի 6.15 հոդվածով նախատեսված կարգով լուծելուց հետո, ճշտվում է տարբերությունը, որը հաշվի է առնվում հաջորդ ամսվա առաքման-ընդունման ակտում:

6.15. Եթե Կողմերը համաձայնության չեն գալիս զազի քանակի որոշման հարցում ծագած տարածայնությունների վերաբերյալ, ապա վեճը լուծվում է երկկողմանի ընտրված չեզոք կազմակերպության կողմից: Այն դեպքում, երբ Կողմերը համաձայնության չեն գալիս չեզոք կազմակերպության ընտրության հարցում, ապա այդ տարածայնությունները լուծվում են սույն պայմանագրի 11 հոդվածի համաձայն:

-----  
 ՕՍՆՈԹՈՒԹՅՈՒՆ - 6.11, 6.12 եւ 6.13 հոդվածներում նշված չափման տիրույթի ստորին սահմանը (30 օ/օ) բարձր ճշտության հաշվառքի սարքերի կիրառման դեպքում կարող է փոխվել: Չափման տիրույթի նոր ստորին սահման է հանդիսանում այն կետը, որից ցածր չափման սխալանքը գերազանցում է 5.0 օ/օ-ը:  
 -----

Հ ո դ վ ա ծ 7

ԿՈՂՄԵՐԻ ՊՍՏԱՄԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ

7.1. Կողմերը իր պարտականությունները կատարելիս պարտավոր են ղեկավարվել զործող ստանդարտների, կանոնների եւ նորմատիվ-տեխնիկական այլ փաստաթղթերի պահանջներով:

7.2. Այն դեպքում, երբ Տեղափոխողը չի ապահովում 4.2 հոդվածով սահմանված զազի ճնշումը եւ նրա մաքրումը մեխանիկական խառնուրդներից համաձայն 4.3 հոդվածի պահանջների, եւ դա պայմանավորված չէ ֆորս-մաժորային հանգամանքների ազդեցությամբ, պլանային կամ փոխհամաձայնեցված վերանորոգումներով, Բաշխողի կողմից սպառման քանակությունների չհամաձայնեցված փոփոխումով, ապա այդպիսի զազը համարվում է անորակ: Նման դեպքում Տեղափոխողը անմիջապես, բայց ոչ ուշ քան 24 ժամվա ընթացքում, պարտավոր է տեղեկացնել Բաշխողին զազի որակի եւ ճնշման մասին, եւ եթե Բաշխողը համաձայնվում է ընդունել այդպիսի զազը, ապա Տեղափոխողը Բաշխողին վճարում է տուգանք, որի չափը հավասար է`

$$\frac{V1 \times C}{1000} \times \frac{a}{100}$$

որտեղ`

- V1 - անորակ զազի քանակությունն է, նխմ
- C - Բաշխողի կողմից ընդունվող զազի սակագինն է` ԱՄՆ դոլար/1000 նխմ
- a - զազի որակի ցուցանիշների անհամապատասխանելիությունը հաշվի առնող զործակից է, մեկ ցուցանիշի անհամապատասխանելիության դեպքում`

a = ----- օ/օ, մեկից ավելի ցուցանիշների

անհամապատասխանելիության դեպքում՝

a = ----- օ/օ:

Հ ո դ վ ա ծ 8

ՖՈՐՄ - ՄԱՅՈՐ

8.1. Պայմանագրային պարտավորությունները չկատարելու դեպքում Կողմերը ազատվում են պատասխանատվությունից, եթե դա կապված է եղել անհաղթահարելի ուժի պայմանների (տարերային աղետներ, զազամուղի եւ ստորգետնյա պահեստ-կայանի վթարներ, իրավասու պետական մարմինների որոշումներ) հետ եւ, եթե դրանք անմիջականորեն ազդել են պայմանագրային պարտավորությունների կատարման վրա:

8.2. Ֆորս-մաժորային պայմանների առաջացման եւ ավարտի մասին Կողմերը պարտավոր են տեղյակ պահել միմյանց անմիջապես, սակայն ոչ ուշ քան 24 ժամվա ընթացքում:

8.3. Ֆորս-մաժորային պայմանների սկիզբը եւ ավարտը պետք է հաստատվի այդպիսի պայմանները հաստատող ՀՀ իրավասու մարմնի կողմից:

Հ ո դ վ ա ծ 9

ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

9.1. Սույն պայմանագրով չկարգավորվող հարցերը լուծվում են համաձայն ՀՀ գործող օրենսդրության:

9.2. Պայմանագրի գործողության ընթացքում ծագող վեճերը լուծվում են բանակցությունների միջոցով: Համաձայնության չգալու դեպքում վեճը լուծվում է Պետական արբիտրաժի միջոցով:

Հ ո դ վ ա ծ 10

ՀԱՏՈՒԿ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

-----

-----

-----

-----

-----

-----

-----

-----

-----

-----

(Սույն հոդվածով ամրագրված պայմանները չպետք է հակասեն սույն պայմանագրի մնացած հոդվածների դրույթներին եւ ՀՀ գործող օրենսդրությանը):

Հ ո դ վ ա ծ 11

ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅԱՆ ԺԱՄԿԵՏԸ

11.1. Սույն պայմանագիրը ուժի մեջ է մտնում Կողմերի ստորագրելուց եւ ՀՀ էներգետիկայի հանձնաժողովում գրանցվելուց հետո՝ սկսած

,,-----,,----- 19 --- թ. եւ գործում է մինչեւ  
(ամսաթիվ)

,,-----,,----- 19 --- թ. :  
(ամսաթիվ)

11.2. Տեղափոխումները սկսելու մասին Տեղափոխողը Բաշխողին պետք է տեղյակ պահի առաքումները սկսելու ամսաթվից ոչ պակաս քան ----- օր առաջ:

Հ ո դ վ ա ծ 12

ԿՈՂՄԵՐԻ ԻՐԱՎԱԲԱՆԱԿԱՆ ՀԱՍՑԵՆԵՐԸ

ՏԵՂԱՓՈՒՆՈՂ

ԲԱԾԽՈՂ

Հասցեն -----

Հասցեն -----

Հաշվարկային հաշիվ

Հաշվարկային հաշիվ

Թիվ -----

Թիվ -----

Հեռ. -----

Հեռ. -----

Հեռառիպ -----

Հեռառիպ -----

Հեռագիր -----

Հեռագիր -----

ՏԵՂԱՓՈՒՆՈՂ

ԲԱԾԽՈՂ

,,-----,,----- 199 թ.

,,-----,,----- 199 թ.

ՀՀ էներգետիկայի հանձնաժողով

Գրանցված է ,,-----,,----- 19 թ.

Գրանցման թիվ -----



1.1. Սույն պայմանագրի առարկա է հանդիսանում բնական գազի առաքումը եւ ընդունումը ու տեղափոխումը:

1.2. Առաքողը պարտավորվում է առաքել, իսկ Տեղափոխողը պարտավորվում է առաքման կետում Առաքողից ընդունել եւ համապատասխան գազաբաշխիչ կայաններ ու գազի ստորգետնյա պահեստ-կայան հասցնել եւ հանձնել Առաքողին, կամ նրա կողմից լիազորված մասնագիտացված ձեռնարկությանը (ձեռնարկություններին) բնական գազի որոշակի քանակություն ստորել նշված պայմաններով եւ ժամկետներում:

1.3. Առաքման տարեկան ծավալը (լրացվում է բոլոր գազաբաշխիչ կայանների (ԳԲԿ) համար) կազմում է ----- մլն խմ, այդ թվում ըստ (գազի քանակությունը)

եռամսյակների (կամ ամիսների- ըստ Կողմերի համաձայնության):

1.4. Սույն պայմանագրի գործողության ընթացքում Կողմերը ղեկավարվում են ,,Բնական գազից օգտվելու կանոններով,, եւ ՀՀ օրենսդրության այլ նորմատիվ իրավական ակտերով:

## Հ ո ղ վ ա ծ 2

### ՄԱՀՄԱՆՈՒՄՆԵՐ

Բացառությամբ այն դեպքերի, երբ բովանդակությունը այլ իմաստ է պարունակում, սույն պայմանագրում օգտագործված տերմինները նշանակում են.

2.1. ,,Բնական գազ,, , կամ ,,Գազ,, - բնական գազ, որի որակական ցուցանիշները համապատասխանում են ԳՈՍՏ 5542-87 ,,Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության եւ կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար,,:

2.2. ,,Նորմալ խորանարդ մետր,, , կամ ,,ՆՄ,, - չոր գազի քանակություն, որը գրավում է Ցելսիուսի 20 աստիճան ջերմաստիճանի եւ 101.325 կՊա կամ 1.033227 կգ/սմ քառ. ճնշման պայմաններում մեկ խորանարդ մետր ծավալ:

2.3. ,,Կիլոկալորիա,, կամ ,,կկալ,, - արտահամակարգային չափման միավոր, որը հավասար է 4186.8 Ջոուլի:

2.4. ,,Ստորին տեսակարար ջերմարարություն,, կամ ,,ՍՏՁ,, - ջերմության քանակ, արտահայտված կիլոկալորիայով, որը ստացվում է 10.325 կՊա ճնշման տակ գտնվող հավելյալ օդով մեկ նորմալ խորանարդ մետր չոր գազի այրումից, պայմանով, որ այրման արգասիքները գտնվում են գազային վիճակում:

2.5. ,,Կոնդենսացման աստիճան,, կամ ,,Ցողի կետ,, - Ցելսիուսի սանդղակով արտահայտված ջերմաստիճան, որի ժամանակ սկսվում է գազում պարունակվող հեղուկացվող բաղադրիչների կոնդենսացումը:

2.6. ,,Գազի ճնշում,, - գազատարի մեջ գազի բացարձակ ճնշման եւ մթնոլորտային ճնշման տարբերություն, արտահայտված կգ/սմ քառ.:

2.7. ,,Օր,, - 24 ժամանոց ժամանակահատված, սկսած նախորդ օրվա առավոտյան ժամը 10-ից եւ վերջացած տվյալ օրվա առավոտյան ժամը 10-ին:

2.8. ,,Ամիս,, - ժամանակահատված, որը սկսվում է նախորդ ամսվա վերջին օրվա առավոտյան ժամը 10-ին եւ վերջանում տվյալ ամսի վերջին օրվա առավոտյան ժամը 10-ին:

2.9. ,,Տարի,, - ժամանակահատված, որը սկսվում է նախորդ տարվա դեկտեմբերի 31-ի առավոտյան ժամը 10-ին եւ վերջանում տվյալ տարվա դեկտեմբերի 31-ի առավոտյան ժամը 10-ին:

## Հ ո ղ վ ա ծ 3

### ԳԱԶԻ ՈՐԱԿԸ ԵՎ ԸՆԾՈՒՄԸ

3.1. Գազի որակական ցուցանիշները պետք է համապատասխանեն ԳՈՍՏ 5542-87 , , Բնական վառելանյութային գազեր արդյունաբերության եւ կոմունալ-կենցաղային նպատակների համար, , :

3.2. Գազի ցողի կետը, ըստ ջրի, առաքման կետում պետք է լինի ոչ ավելի քան`

\* ձմռան շրջանում ----- -ից մինչեւ ----- -ը ----- °C

\* ամռան շրջանում ----- -ից մինչեւ ----- -ը ----- °C

առաքման փաստացի ճնշման պայմաններում:

3.3. Գազի ստորին տեսակարար ջերմարարությունը (ՄՏՁ) պետք է լինի ոչ պակաս քան ----- կկալ/մխմ եւ ոչ ավելի քան ----- կկալ/մխմ:

3.4. Առաքման կետում գազի ճնշումը պետք է լինի ոչ պակաս քան ----- կգ/սմ քառ. եւ ոչ ավելի քան ----- կգ/սմ քառ.:

3.5. Տեղափոխողը գազաբաշխիչ կայաններում գազը հանձնելիս պարտավոր է ապահովել նրա մաքրումը մեխանիկական խառնուրդներից համաձայն գազաբաշխիչ կայանի համապատասխան սարքավորումների շահագործման կանոնների:

3.6. Տեղափոխողը պարտավոր է գազ ընդունող ձեռնարկության հիմնավորված պահանջով կատարել գազի օդորիզացումը:

3.7. Գազաբաշխիչ կայաններում (ԳԲԿ) գազը հանձնելիս Տեղափոխողը կայանից հետո պետք է ապահովի հետեւյալ ճնշումները`

ԳԲԿ ----- ----- ----- կգ/սմ քառ.  
(ԳԲԿ-ի անվանումը) (նվազագույն ճնշումը) (առավելագույն ճնշումը)

(Լրացվում է բոլոր ԳԲԿ-ների համար):

Հ Ո Ղ Վ Ա Ծ 4

ՀԱՆՁՆՎՈՂ ԳԱՋԻ ՔԱՆԱԿՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐԸ

4.1. Տեղափոխողը պարտավոր է ապահովել գազաբաշխիչ կայաններից գազի հանձնումը Բաշխողին համաձայն Առաքողի կողմից ներկայացված բաշխման գրաֆիկի: Գազի բաշխումը ամսվա ընթացքում կատարվում է հավասարաչափ: Օրական բաշխված գազի քանակի շեղումը օրական միջին քանակությունից չպետք է գերազանցի ----- օ/օ:

Բաշխման գրաֆիկի այնպիսի փոփոխությունների մասին, որոնց դեպքում անհրաժեշտություն է առաջանում շահագործել մինչ այդ շահագործման մեջ չգտնվող գազատարներ, կամ գազաբաշխիչ կայաններ, Առաքողը տեղեկացնում է Տեղափոխողին ոչ ուշ քան փոփոխությունից մեկ ամիս առաջ:

4.2. Գազի ներդրումը գազի ստորգետնյա պահեստ-կայան Տեղափոխողը իրականացնում է

-----  
(ներմղման սկսելու ամիսը) (ներմղման ավարտի ամիսը)

ժամանակահատվածում:

Նշված ժամանակահատվածում Տեղափոխողը պարտավոր է գազի ստորգետնյա պահեստ-կայան ներմղել ----- մլն խմ բնական գազ:

Ներմղման ժամանակացույցի փոփոխությունը իրականացվում է միայն << Էներգետիկայի նախարարության գրավոր թույլատրությամբ:

4.3. Տեղափոխողը ազատվում է գազի ստորգետնյա պահեստ-կայան գազ ներմղելու պատասխանատվությունից, եթե գազի ճնշումը ստորգետնյա պահեստ-կայանի հաշվառօրի կայանի մոտեցում ցածր է ----- կգ/սմ քառ.:

4.4. Գազի ստորգետնյա պահեստ-կայան ներմղված գազը հանդիսանում է Առաքողի սեփականությունը:

4.5. Տեղափոխողը Առաքողի պահանջով պարտավոր է ապահովել ստորգետնյա պահեստ-կայանից զազի բաց թողունը ցանց եւ նրա բաշխունը ըստ ԳԲԿ-ների:

Հ ո ղ Վ ա ծ 5

ՋԱՓՈՒՄՆԵՐ ԵՎ ՄՏՈՒԳՈՒՄՆԵՐ

5.1. Գազի առաքունը Առաքողի կողմից եւ նրա ընդունունը Տեղափոխողի կողմից կատարվում են Վրաստանի տարածքում գտնվող ,,Կրասնի Մոստ,, հաշվառքի կայանում:

5.2. Տեղափոխողի սպասարկման տարածքը սահմանափակվում է ՀՀ տարածքով եւ նա պատասխանատվություն չի կրում ,,Կրասնի Մոստ,, հաշվառքի կայանի եւ ՀՀ պետական սահմանի միջեւ ընկած գազատարի հատվածում գազի կորուստների համար: Գազատարի այդ հատվածում կորուստների առկայությունը որոշվում է ըստ Տեղափոխողի վերահսկիչ հաշվառքի

-----  
(հաշվառքի կայանի (կայանների) անվանում)

կայանի (կայանների), որտեղ Առաքողը ունի մշտական ներկայացուցիչ, եւ ,,Կրասնի Մոստ,, հաշվառքի կայանի ցուցմունքների համեմատությամբ, եւ եթե այդ համեմատությունը ենթադրում է գազի կորուստի առկայության գազատարի վերոհիշյալ հատվածում, ապա ստեղծվում է եռակողմ հանձնաժողով Առաքողի, Տեղափոխողի եւ Վրաստանի ,,Վրացտրանսգազարդի,, ներկայացուցիչներից, որոնք համատեղ ակտով փաստում են (կամ չեն փաստում) կորուստի առկայությունը: Գազատարի այդ հատվածում գազի կորուստի փաստը արձանագրելուց հետո Կողմերը ճշտում են Տեղափոխողի կողմից ընդունված գազի քանակությունը: Երբ հանձնաժողովը չի փաստում կորուստի առկայությունը գազատարի նշված հատվածում, Տեղափոխողի կողմից ընդունված գազի քանակությունը հաշվարկվում է ըստ ,,Կրասնի Մոստ,, հաշվառքի կայանի ցուցմունքի:

5.3. ,,Կրասնի Մոստ,, հաշվառքի կայանը, ինչպես նաեւ մնացած բոլոր հաշվառքի կայանները պետք է հանդերձված լինեն գազի ծախսը եւ քանակությունը չափող սարքերով, որոնց տեխնիկական եւ չափագիտական բնութագրերը համապատասխանում են կիրառվող ՄԳՀ եւ (կամ) միջազգային ստանդարտների պահանջներին եւ որոնք ստուգաչափված եւ վկայագրված են ստանդարտացման իրավասու պետական մարմինների կողմից, այդ թվում առաքման կետում՝ Վրաստանի ստանդարտացման մարմինների կողմից:

5.4. Հաշվառքի կայաններում չափումներին ներկայացվող պահանջները բերված են սույն պայմանագրին կից թիվ 1 աղյուսակում (հավելված թիվ 1):

5.5. Տեղափոխողը ,,Կրասնի Մոստ,, հաշվառքի կայանում պարտավոր է՝

- \* ունենալ մշտական ներկայացուցիչ (ներկայացուցիչներ) .
- \* մասնակցել քարտազրերի մշակման գործընթացին եւ ստորագրել առաքված գազի մասին կազմված ամսական (կամ օրական) փաստաթղթերը:
- Տեղափոխողը ,,Կրասնի Մոստ,, հաշվառքի կայանում իրավունք ունի՝
- \* մասնակցել բնական գազի նմուշառմանը եւ նրա որակական հատկությունների չափումների գործընթացին.
- \* պահանջել արտապլանային ստուգումների անցկացում.
- \* կապարակնքել չափիչ սարքերը, ինպուլսային զծերը եւ փականները:

5.6. Առաքողը Տեղափոխողի հաշվառքի բոլոր կայաններում իրավունք ունի՝

- \* ունենալ մշտական ներկայացուցիչ (ներկայացուցիչներ) .
- \* մասնակցել քարտազրերի մշակման գործընթացին եւ ստորագրել ընդունված կամ բաշխված գազի մասին կազմված ամսական (կամ օրական) փաստաթղթերը.
- \* պահանջել արտապլանային ստուգումների անցկացում.
- \* կապարակնքել չափիչ սարքերը, ինպուլսային զծերը եւ փականները:

5.7. Յուրաքանչյուր պլանային կամ արտապլանային ստուգումների ժամանակ չափող սարքերը պետք է կարգավորվեն այնպես, որպեսզի նվազագույնի հասցվի նրանց չափումների սխալանքը:

5.8. Արտապլանային ստուգումների մասին կողմերը տեղյակ են պահում միմյանց, իսկ Առաքողը տեղյակ է պահում նաև Վրաստանի համապատասխան կազմակերպության ղեկավարությանը, այդ ստուգումները անցկացնելու օրվանից առնվազն երկու օր շուտ, որպեսզի ապահովվի բոլոր շահագրգիռ կողմերի ել, անհրաժեշտության դեպքում, չեզոք իրավասու փորձագետների մասնակցությունը:

5.9. Եթե կողմերը կամ չեզոք կազմակերպության ներկայացուցիչները հայտնաբերում են չափումների այնպիսի սխալներ, որոնք վնաս են հասցրել կողմերից մեկին ել այդ սխալ չափումների սկիզբը հնարավոր չէ որոշել, ապա ընդունվում է, որ այդ սխալ չափումները սկսվել են վերջին չվիճարկվող ստուգաչափման ել սխալ չափման հայտնաբերման օրվա միջև ընկած ժամանակահատվածի կետում: Ամեն դեպքում ուղղումները պետք է կատարվեն մի ժամանակահատվածի համար, որը չի գերազանցում երկու ամիսը:

5.10. Արտապլանային ստուգումների ծախսերը կատարում է ,,մեղավոր,, կողմը:

5.11. Օպերատիվ տեղեկությունները առաջման կետում առաջված գազի ծախսի, ճնշման ել ջերմաստիճանի մասին հաղորդվում են Առաքողի կողմից յուրաքանչյուր երկու ժամը մեկ անգամ: Օպերատիվ տեղեկությունները յուրաքանչյուր օրվա առաջված գազի քանակության մասին հաղորդվում են Տեղափոխողին քարտազրերի մշակումից հետո, բայց ոչ ուշ քան տեղական ժամանակով ժամը ----- -ը: Կողմերի համաձայնությամբ այդ տեղեկությունները կարող են հաղորդել Տեղափոխողի ներկայացուցիչները:

5.12. Օպերատիվ տեղեկությունները ընդունված ել բաշխված գազի քանակի ել ճնշման վերաբերյալ Տեղափոխողը հաղորդում է Առաքողին յուրաքանչյուր երկու ժամը մեկ անգամ, իսկ արտակարգ իրավիճակում` Առաքողի կողմից որոշված պարբերականությամբ: Յուրաքանչյուր օրվա առավոտյան ժամը 10-ից մինչեւ 12-ը ընկած ժամանակահատվածում Տեղափոխողը Առաքողին օպերատիվ տեղեկություններ է հաղորդում ընդունված ել բաշխված գազի օրական քանակությունների վերաբերյալ:

Հ ո ղ վ ա ծ 6

ՎՃԱՐՈՒՄՆԵՐԸ

6.1. Սույն պայմանագրով սահմանված ծառայությունների համար Առաքողը պարտավորվում է Տեղափոխողի կողմից ընդունված յուրաքանչյուր 1000 նյւմ բնական գազի դիմաց վճարել  $(A - B \times P \cdot F)$  ԱՄՆ դոլարին համարժեք դրամ հաշվված հաշվետու ամսվան նախորդող ամսի 25-ին ՀՀ Կենտրոնական բանկի կողմից սահմանված դոլարի ել դրամի հաշվարկային կուրսով:

$P \cdot F$  - Հաշվարկային ամսում տեխնոլոգիական կորուստների ել սեփական կարիքների համար գազի ծախսի գումարային փաստացի արժեքն է, օ/օ:

Նշված արտահայտության  $A$  ել  $B$  թվային արժեքները սահմանում է ՀՀ Էներգետիկայի հանձնաժողովը:

6.2. Պայմանագրի 6.1 հոդվածով սահմանված վճարի չափը հաշվված է տեղափոխողի համակարգում պլանային ----- օ/օ կորուստների ել ----- օ/օ սեփական կարիքների համար գազի ծախսի համար ել ենթակա է վերանայման վերը նշված պլանային արժեքների փոփոխության դեպքում:

6.3. Վճարումների ել ֆինանսական հոսքերի կարգավորումը իրականացվում է համաձայն ՀՀ Էներգետիկայի նախարարության կողմից սահմանված կարգի (լրացվում է ,,Հատուկ Պայմաններ,, հոդվածում):

Հ ո ղ վ ա ծ 7

ԿՈՂՄԵՐԻ ՊԱՏԱՄԽԱՆԱՏՎՈՒԹՅՈՒՆԸ



7.1. Տեղափոխողը իր պարտականությունները կատարելիս պարտավոր է ղեկավարվել գործող ստանդարտների, կանոնների եւ այլ նորմատիվ-տեխնիկական փաստաթղթերի պահանջներով: Վթարի վտանգի, կամ նրա առաջացման դեպքում Տեղափոխողը պարտավոր է անմիջապես այդ մասին տեղյակ պահել Առաքողին եւ Առաքողի հրահանգով դադարեցնել կամ սահմանափակել գազամատակարարումը:

7.2. Եթե գազի ցողի կետը, ըստ ջրի, առաքման կետում չի համապատասխանում սույն պայմանագրի 3.2 հոդվածի պահանջներին, ապա Տեղափոխողը պատասխանատվություն չի կրում դրա հետեւանքով գազատարներում առաջացած խցանումների եւ հիդրավլիկ ռեժիմի խախտման համար: Այդպիսի դեպքերում խցանումների չեզոքացման եւ հիդրավլիկ ռեժիմի կարգավորման հետ կապված լրացուցիչ ծախսերը կատարում է Առաքողը:

7.3. Սույն պայմանագրի 6.1 հոդվածում նշված ժամկետները խախտելու դեպքում Առաքողը Տեղափոխողին վճարում է սույժ յուրաքանչյուր ժամկետ-անց օրվա համար չկատարված վճարումների ----- օ/օ-ի չափով, բայց ոչ ավելի քան չվճարված գումարի ----- օ/օ-ի չափով:

7.4. Սույն պայմանագրի 4.1 հոդվածի պահանջները իր մեղքով խախտելու դեպքում Տեղափոխողը Առաքողին վճարում է սույժ չհանձնված գազի ծավալի գնի ----- օ/օ չափով:

7.5. Սույն պայմանագրի 4.2 հոդվածի պահանջները իր մեղքով խախտելու դեպքում Տեղափոխողը Առաքողին վճարում է սույժ չներմղված գազի ծավալի գնի ----- օ/օ չափով:

Հ ո ղ վ ա ծ 8

ՖՈՐՄ - ՄԱԺՈՐ

8.1. Պայմանագրային պարտավորությունները լրիվ կամ մասամբ չկատարելու դեպքում Կողմերը ազատվում են պատասխանատվությունից, եթե դա կապված է եղել անհաղթահարելի ուժի պայմանների հետ (տարերային աղետներ, գազամուղի եւ ստորգետնյա պահեստ-կայանի վթարներ, իրավասու պետական մարմինների որոշումներ) եւ, եթե դրանք անմիջականորեն ազդել են պայմանագրային պարտավորությունների կատարման վրա:

8.2. Ֆորս-մաժորային պայմանների առաջացման եւ ավարտի մասին Կողմերը պարտավոր են տեղյակ պահել միմյանց անմիջապես, սակայն ոչ ուշ քան 24 ժամվա ընթացքում:

8.3. Ֆորս-մաժորային պայմանների սկիզբը եւ ավարտը պետք է հաստատվի այդպիսի պայմանները հաստատող ՀՀ իրավասու մարմնի կողմից:

Հ ո ղ վ ա ծ 9

ԱՅԼ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

9.1. Սույն պայմանագրով չկարգավորվող հարցերը լուծվում են համաձայն ՀՀ գործող օրենսդրության:

9.2. Սույն պայմանագրի գործողության ընթացքում ծագող վեճերը լուծվում են բանակցությունների միջոցով: Համաձայնության չգալու դեպքում վեճը լուծվում է Պետական արբիտրաժի միջոցով:

Հ ո ղ վ ա ծ 10

ՀԱՏՈՒԿ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐ

-----  
 -----  
 -----  
 -----  
 -----  
 -----  
 ----- :

(Սույն հոդվածով ամրագրված պայմանները չպետք է հակասեն սույն պայմանագրի մնացած հոդվածների դրույթներին եւ ՀՀ գործող օրենսդրությանը) :

Հ ո դ վ ա ծ 11

ՊԱՅՄԱՆԱԳՐԻ ԳՈՐԾՈՂՈՒԹՅԱՆ ԺԱՄԿԵՏԸ

11.1. Սույն պայմանագիրը ուժի մեջ է մտնում կողմերի ստորագրելուց եւ ՀՀ էներգետիկայի հանձնաժողովում գրանցվելուց հետո՝ սկսած , , - - - - - , , - - - - - 19 թ. եւ գործում է մինչեւ , , - - - - - , , - - - - - 19 թ. :  
(ամսաթիվ) (ամսաթիվ)

11.2. Առաքումները սկսելու մասին Առաքողը Տեղափոխողին պետք է տեղյակ պահի առաքումները սկսելու ամսաթվից ոչ պակաս քան ----- օր առաջ :

Հ ո դ վ ա ծ 12

ԿՈՂՄԵՐԻ ԻՐԱՎԱԲԱՆԱԿԱՆ ՀԱՍՑԵՆԵՐԸ

ԱՌԱՔՈՂ

ՏԵՂԱՓՈՒՆՈՂ

Հասցեն -----  
-----

Հասցեն -----  
-----

Հաշվարկային հաշիվ

Հաշվարկային հաշիվ

Թիվ -----

Թիվ -----

Հեռ. -----

Հեռ. -----

Հեռառիպ -----

Հեռառիպ -----

Հեռագիր -----

Հեռագիր -----

ԱՌԱՔՈՂ

ՏԵՂԱՓՈՒՆՈՂ

199 թ.

199 թ.

ՀՀ Էներգետիկայի հանձնաժողով

Գրանցված է 19 թ.

Գրանցման թիվ -----

Պատասխանատու -----  
(ստորագրություն)

(հավելված թիվ 1)

199 թ.

Թիվ ----- պայմանագրի

Աղյուսակ թիվ 1

Հ.	Չափումներ	Կիրառվող ստանդարտը	Չափման պահանջվող պարբերությունը	Թույլատրելի ճշտության չափը	Չափաբերման պարբերությունը	Ծանոթություն
1.	Գազի ծախսը եւ քանակությունը	ՌԴ50-213-80				
ա)	տափոդակի վրա ճնշման անկումը`				Չափող տափօղակ- առնվազն տարի մեկ անգամ	
	մեխանիկական գրանցող սարքեր		անընդհատ	1.5	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
	էլեկտրոնային փոխակերպիչներ		անընդհատ	0.1 0.5	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
բ)	ճնշումը տափօղակից առաջ`					

	մեխանիկական գրանցող սարքեր	անընդհատ	1.0	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
	էլեկտրոնային փոխակերպիչներ	անընդհատ	0.1 0.5	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
զ)	զազի ջերմաստիճանը`				
	մեխանիկական կամ էլեկտրական գրանցող սարքեր	անընդհատ	1.5	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
	էլեկտրոնային փոխակերպիչներ	անընդհատ	0.1 0.3	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
դ)	ծախսի ելքանակույթյան հաշվարկում`				
	- քարտագրերի հիման վրա	օրական 1 անգամ	ոչ ավելի 0.3 օ/օ	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
	- փոխակերպիչներից` համակարգչային հաշվարկում	անընդհատ	ոչ ավելի 01 օ/օ	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	
2.	ԳՈՍՏ 17310-86 ԳՈՍՏ 23781-87 ԳՈՍՏ 22667-82 ISO-ի համապատասխան ստանդարտներ, նախապես համաձայնեցված ստանդարտացման մարմիններ	ամեն օր բացի ազատ ելտոնական օրերից	0.2 0.5 օ/օ	առնվազն տարին 1 անգամ	առավելու թյուրին 1 անգամ է հնթնաշխատ սարքերին, որոնք ունեն հնարավորություն պարբերական /առնվազն օրական մեկ անգամ/ չափաբերման

		րի հետ				
3.		ԳՈՍՏ 20060 ISO-ի հա- մապատաս- խան ստան- դարտներ, Գազի ցո- ղի կետը ըստ ջրի	առնվազն ամիսը մեկ անգամ	0 1 C	առնվազն տա- րին մեկ ան- գամ	առավել ությունը տրվում է ինք- նաշխատ` կոնդեն- սացիոն բնույթի սարքերին, որոնք ունեն հնարավորու- թյուն պարբերա- կան /առնվազն ամիսը մեկ ան- գամ/ չափաբեր- ման