

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Տրանսգազ» ՍՊԸ
ՓՈՒՆԱԴՐՎՈՂ ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ԿԱՆՈՒՍՏԵՍՎՈՂ ՀԱՇՎԵԿԵԻՈՐ
2022թ. ապրիլի 1-ից 2023թ. մարտի 31-ը

№	Անվանումներ	Զափի միավորը	Ընդամենը տարի	ըստ ամիսների՝											
				հունվար	փետրվ.	մարտ	ապրիլ	մայիս	հունիս	հուլիս	օգոստոս	սեպտ.	հոկտ.	նոյեմբ.	դեկտ.
1.	Բնական գազի պաշարները հաշվարկային ամսվան նախորդող ամսի վերջին օրվա դրությամբ, ընդամենը	հազ. խմ		123 500	119 471	115 442	111 413	107 383	103 354	109 325	115 296	121 267	127 238	131 559	127 530
1)	այդ թվում՝ գազատարներում	-"-		9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000
2)	գազի ստորգետնյա պահեստ-կայանում (այսուհետ՝ ԳՍՊԿ-ում)	-"-		114 500	110 471	106 442	102 413	98 383	94 354	100 325	106 296	112 267	118 238	122 559	118 530
2.	Ներկրվող բնական գազի քանակը, այդ թվում՝	հազ. խմ	2 189 481	273 221	257 957	215 400	114 793	127 975	156 963	154 565	143 038	118 768	131 833	226 573	268 395
1)	Ռուսաստանի Դաշնության	-"-	2 189 481	273 221	257 957	215 400	114 793	127 975	156 963	154 565	143 038	118 768	131 833	226 573	268 395
2)	Իրանի Իսլամական Հանրապետությունից	-"-													
3.	Վերցվել է գազատարներից	հազ. խմ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Վերցվել է ԳՍՊԿ-ից	հազ. խմ	46 502	3 875	3 875	3 875	3 875	3 875	3 875	3 875	3 875	3 875	3 875	3 875	3 875
5.	Բնական գազի ծախսն արտադրատեխնիկական կարիքների (սեփական կարիքների) համար	հազ. խմ	3 870.8	110	371	370	366	363	361	361	361	362	366	370	110
6.	Բաշխման համակարգից ստացված արտադրատեխնիկական կարիքների (սեփական կարիքների) համար բնական գազի ծախսը	հազ. խմ	161	30	25	23	13	4	3	2	2	3	8	21	27
7.	Փոխադրվող գազի կորուստները, ընդամենը	հազ. խմ	75 708	7 363	6 618	5 928	5 349	5 617	5 781	6 273	6 558	5 758	5 698	6 648	8 115
1)	այդ թվում՝ տեխնոլոգիական անխուսափելի կորուստներ գազատարներում	-"-	75 708	7 363	6 618	5 928	5 349	5 617	5 781	6 273	6 558	5 758	5 698	6 648	8 115
2)	վթարային կորուստներ	-"-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Մղվել է գազատարներ	հազ. խմ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Մղվել է ԳՍՊԿ	հազ. խմ	48 350	0	0	0	0	0	10 000	10 000	10 000	10 000	8 350	0	0
10.	Փոխադրվել է ((տող2+տող3+տող4)-(տող5+տող7+տող8+տող9))	հազ. խմ	2 108 054	269 623	254 843	212 977	112 953	125 871	144 696	141 806	129 994	106 523	121 295	223 430	264 045
1)	այդ թվում՝ բաշխման համակարգ	-"-	2 108 054	269 623	254 843	212 977	112 953	125 871	144 696	141 806	129 994	106 523	121 295	223 430	264 045
2)		-"-													
11.	ԳՍՊԿ-ի սեփական կարիքները (գազահորերից)	հազ. խմ	48.0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
12.	Բնական գազի կորուստները ԳՍՊԿ-ում	հազ. խմ	1 800	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
13.	Բնական գազի պաշարները հաշվարկային ամսվա վերջին օրվա դրությամբ	հազ. խմ		119 471	115 442	111 413	107 383	103 354	109 325	115 296	121 267	127 238	131 559	127 530	123 500
1)	այդ թվում՝ գազատարներում (տող1(1)-տող3+տող8)	-"-		9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000
2)	ԳՍՊԿ-ում (տող1(2)-տող4+տող9-տող11-տող12)	-"-		110 471	106 442	102 413	98 383	94 354	100 325	106 296	112 267	118 238	122 559	118 530	114 500

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ՝ Վարչության նախագահ-Գլխավոր տնօրեն
(ընկերության ղեկավարի ստորագրությունը)
Կ.Տ. (առկայության դեպքում)



Ն. Թադևոսյան
(անուն, ազգանունը)

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
ԳԱԶԱՍՏԱԿԱՐԱՐՄԱՆ ՀԱՄԱԿԱՐԳԻ ՕԿԵՐԱՏՈՐԻ ԾԱՌԱՅՈՒԹՅԱՆ ՄԱՏՈՒՑՄԱՆ ՄԱԿԱԳՆԻ ՀԱՇՎԱՐԿ

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Կանխատեսվող տարի 2022թ. ապրիլի 1-ից 2023թ. մարտի 31-ը	01.12.2020 -01.12.2021 ժամանակաշրջանի փաստ
1.	Ներկրվող բնական գազի քանակը	մլն խմ	2 189.5	2 372.4
1)	Ռուսաստանի Դաշնությունից	"-"	2 189.5	2 372.4
2)	Իրանի Իսլամական Հանրապետությունից ^{*)}	"-"	365.0	338.2
2.	Ռուսաստանի Դաշնությունից ներկրվող բնական գազի գինը (առանց ԱԱՀ-ի)	դրամ/հազ. խմ	85 215.2	83 800.5
3.	Ռուսաստանի Դաշնությունից ներկրվող բնական գազի արժեքը (առանց ԱԱՀ -ի)	մլն դրամ	186 577.1	198 809.4
4.	Բնական գազի անխուսափելի տեխնոլոգիական կորուստները	մլն խմ	0.0	0.0
		%	0.0%	0.0%
5.	Բնական գազի սեփական կարիքների ծախսը	մլն խմ	0.0	0.0
		%	0.0%	0.0%
6.	Բնական գազի օգտակար առաքումը	մլն խմ	2 554.5	2 710.6
7.	Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝	մլն դրամ	59.44	135.87
1)	նյութական ծախսեր	"-"	0.0	0.0
2)	նորոգման ծախսեր (կապալառու կազմակերպությունների կողմից իրականացվող)	"-"	0.0	0.0
3)	ախտորոշիչ հետազոտման ծախսեր	"-"	0.0	0.0
4)	հաշվարկներ աշխատակազմի հետ (աշխատավարձ)	"-"	35.4	111.1
5)	վարկի սպասարկում	"-"	0.0	0.0
6)	անհուսալի դեբիտորական պարտքեր	"-"	0.0	0.0
7)	այլ ծախսեր, որից՝	"-"	24.0	24.7
ա.	վառելիքի ծախսեր	"-"	2.13	2.42
բ.	ավտոտրանսպորտի սպասարկում և նորոգում	"-"		
գ.	էլեկտրաէներգիայի ծախսեր	"-"	0.8	0.8
դ.	կապի ծառայության ծախսեր	"-"	15.0	15.0
ե.	աուդիտի ծախսեր	"-"	0.0	0.0
զ.	գազի համակարգի մասնագիտական կադրերի պատրաստման ծախսեր	"-"	0.1	0.06
է.	ապահովագրության վճար	"-"	0.09	0.03
ը.	փաստացի կորուստների հաշվարկում	"-"	0.00	0.00
թ.	վարձակալական վճարներ	"-"	0.00	0.00
ժ.	կոմունալ-կենցաղային ծախսեր	"-"	0.17	0.17
ծա.	գործուղման ծախսեր	"-"	0.08	0.55
ծբ.	ներկայացուցչական ծախսեր	"-"	0.05	0.05
ծգ.	բանկային ծառայության հետ կապված ծախսեր	"-"	0.00	0.0
ծդ.	կարգավորման պարտադիր վճարներ	"-"	0.00	0.0
ծե.	լիցենզիոն տուրքեր	"-"	5.00	5.00
ծզ.	գրասենյակային ծախսումներ	"-"	0.10	0.10
ծէ.	արագամաշ առարկաներ	"-"	0.00	0.0
ծը.	գովազդի ծախսումներ	"-"	0.00	0.0
ծթ.	այլ	"-"	0.59	0.59
8.	Մաշվածություն	մլն դրամ	0.0	0.0
9.	Շահույթ	մլն դրամ	0.619	-80.087
10.	Ընդամենը ծախսեր և շահույթ (առանց ԱԱՀ -ի) (տող3+տող7+տող8+տող9)	մլն դրամ	186 637.1	198 865.1
11.	Ավելացված արժեքի հարկ	մլն դրամ	37 327.4	39 773.0
12.	Ընդամենը ծախսեր և շահույթ (ներառյալ ԱԱՀ -ն)	մլն դրամ	223 964.6	238 638.2
13.	Բնական գազի փոխադրման լիցենզիա ունեցող անձին հանձնվող բնական գազի միավորի արժեքը			
1)	առանց ԱԱՀ -ի (տող10/տող6)	դր/հազ. խմ	73 062.6	73 364.8
2)	ներառյալ ԱԱՀ -ն (տող13(1)x1,2)	դր/հազ. խմ	87 675.2	88 037.8
14.	Գազամատակարարման համակարգի օպերատորի ծառայության մատուցման սակագինը՝			
1)	առանց ԱԱՀ -ի ((տող10-տող3)/տող6)	դր/հազ. խմ	23.512	23.512
2)	ներառյալ ԱԱՀ -ն (տող14(1)x1,2)	դր/հազ. խմ	28.214	28.214
15.	Հայաստանի Հանրապետության դրամի կանխատեսվող փոխարժեքը Ամերիկայի Միացյալ Նահանգների դոլարի նկատմամբ	դրամ/ԱՄՆ դոլար	480.00	507.88

^{*)} Հաշվի առնելով, որ ԻԻՀ-ից գազի քանակների ներկրումը կատարվում է ՀՀ-ից էլեկտրաէներգիայի հանդիպակաց արտահանման գործարքի շրջանակներում (կապված չէ ՀՀ ներքին շուկայի սպառման հետ), տող 1. 2)- ում բերված է ԻԻՀ-ից ներկրվող գազի ընդհանուր ծավալից նշված գործարքի մեջ ներգրավված ջերմային կայաններին կայաններին առաքվող գազի քանակը, նույն պատճառով տող 1- ում բերված քանակներում այն ներառված չէ:

^{**) Աղյուսակի «01.12.2020 -01.12.2021 ժամանակաշրջանի փաստ» սյունակում բերված է Հայաստանի Հանրապետության դրամի գնման փոխարժեքը Ամերիկայի Միացյալ Նահանգների դոլարի նկատմամբ:}

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ Վարչության նախագահ- Գլխավոր տնօրեն

(ընկերության ղեկավարի ստորագրությունը)

Կ.Տ. (առկայության դեպքում)



Հ. Թադևոսյան
(ստուն, ազգանունը)

Տ Ե Ղ Ե Կ Ա Ն Ք
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Տրանսգազ» ՍՊԸ
ԲՆԱԿԱՆ ԳԱԶԻ ՓՈՒՍԴՐՄԱՆ ՍԱԿԱԳՆԻ ՀԱՇՎԱՐԿ

№	Անվանումներ	Չափի միավոր	Կանխատեսվող տարի 2022թ. ապրիլի 1-ից 2023թ. մարտի 31-ը	01.12.2020 -01.12.2021 ժամանակաշրջանի փաստ
1.	Բնական գազի փոխադրման լիցենզիա ունեցող անձին հանձնվող բնական գազի միավորի արժեքը (առանց ԱԱՀ -ի)	դրամ/հազ. խմ	73 062.6	73 364.8
2.	Փոխադրվող բնական գազի բանակը	մլն խմ	2 189.5	2 372.4
1)	Ռուսաստանի Դաշնությունից	"."	2 189.5	2 372.4
2)	Իրանի Իսլամական Հանրապետությունից (օգտակար առաքում արտադրողներին էլեկտրաէներգիայի հանդիպակաց արտահանման համար) ¹⁾	"."	352.079	330.576
3.	Ռուսաստանի Դաշնությունից փոխադրվող բնական գազի արժեքը (առանց ԱԱՀ -ի)	մլն դրամ	186 628.6	198 865.1
4.	Բնական գազի անխուսափելի տեխնոլոգիական կորուստները ²⁾	մլն խմ	77.508	53.62
		%	3.54%	2.26%
5.	Բնական գազի սեփական կարիքների ծախսը	մլն խմ	3.92	3.38
		%	0.18%	0.14%
6.	Բնական գազի օգտակար առաքումը բնական գազի բաշխման լիցենզիա ունեցող անձին	մլն խմ	2 108.05	2 315.41
7.	Շահագործման և պահպանման ծախսեր, այդ թվում՝	մլն դրամ	5 906.0	3 446.6
1)	նյութական ծախսեր	"."	3 042.3	363.9
2)	նորոգման ծախսեր (կապալառու կազմակերպությունների կողմից իրականացվող)	"."	0.0	0.0
3)	ախտորոշիչ հետազոտման ծախսեր	"."	199.2	252.2
4)	հաշվարկներ աշխատակազմի հետ (աշխատավարձ)	"."	2 130.2	2 320.2
5)	վարկի սպասարկում	"."	0.0	0.0
6)	այլ ծախսեր, որից՝	"."	534.4	510.3
ա.	վառելիքի ծախսեր	"."	157.8	158.4
բ.	ավտոտրանսպորտի սպասարկում և նորոգում	"."		
գ.	էլեկտրաէներգիայի ծախսեր	"."	124.9	67.7
դ.	կապի ծառայության ծախսեր	"."	11.1	7.6
ե.	աուդիտի ծախսեր	"."	18.8	3.4
զ.	գազի համակարգի մասնագիտական կադրերի պատրաստման ծախսեր	"."	3.5	1.1
է.	էլեկտրաբիմական պաշտպանիչ կայանների սպասարկման ծախսեր	"."	32.8	28.6
ը.	վարձակալական վճարներ	"."	1.2	0.4
թ.	կոմունալ-կենցաղային ծախսեր	"."	11.3	6.2
ժ.	գործուղման ծախսեր	"."	9.3	14.8
ժա.	ներկայացուցչական ծախսեր	"."	2.7	3.7
ժբ.	կարգավորման պարտադիր վճարներ	"."	35.1	33.4
ժգ.	լիցենզիոն տուրքեր	"."	15.0	12.5
ժդ.	բանկային ծառայությունների հետ կապված ծախսեր	"."	0.2	0.2
ժե.	գրասենյակային ծախսումներ	"."	2.0	5.9
ժզ.	արագամշ առարկաներ	"."	6.9	20.8
ժէ.	լաբորատոր անալիզի ծախսեր	"."	22.6	30.1
ժը.	փաստացի կորուստների հաշվարկում	"."	6.2	6.2
ժթ.	ապահովագրության վճար	"."	4.0	1.7
ի.	զագահաշվիչների պետությունգաչափում և նորոգում	"."	10.6	13.5
իա.	այլ	"."	58.5	93.9
իբ.		"."		
8.	Մաշվածություն	մլն դրամ	5 006.3	4 877.0
9.	Շահույթ	մլն դրամ	8 254.2	12 290.749
10.	Ընդամենը ծախսեր և շահույթ (առանց ԱԱՀ-ի) (տող3+տող7+տող8+տող9)	մլն դրամ	205 795.0	219 479.5
11.	Ավելացված արժեքի հարկ	մլն դրամ	41 159.0	43 895.9
12.	Ընդամենը ծախսեր և շահույթ (ներառյալ ԱԱՀ -ն)	մլն դրամ	246 954.0	263 375.5
13.	Բնական գազի բաշխման լիցենզիա ունեցող անձին հանձնվող բնական գազի միավորի արժեքը՝			
1)	առանց ԱԱՀ -ի (տող10/(տող6+տող2(2)))	դր/հազ. խմ	83 652.0	82 948.2
2)	ներառյալ ԱԱՀ -ն (տող13(1)x1,2)	դր/հազ. խմ	100 382.4	99 537.9
14.	Բնական գազի փոխադրման սակագինը՝			
1)	առանց ԱԱՀ -ի ((տող10-տող3)/(տող6+տող2(2)))	դր/հազ. խմ	7 790.832	7 790.832
2)	ներառյալ ԱԱՀ -ն (տող14(1)x1,2)	դր/հազ. խմ	9 348.998	9 348.998
15.	Հայաստանի Հանրապետության դրամի կանխատեսվող փոխարժեքը Ամերիկայի Միացյալ Նահանգների դոլարի նկատմամբ	դրամ/ԱՄՆ դոլար	480.00	507.88
16.	Կանխատեսվող տարվան նախորդող տարում իրականացված կապիտալ ներդրումները	մլն դրամ	8 974.7	8 974.7

Հաշվի առնելով, որ ԻԻՀ-ից գազի բանակների ներկրումը կատարվում է ՀՀ-ից էլեկտրաէներգիայի հանդիպակաց արտահանման գործարքի շրջանակներում (կապված է ՀՀ ներքին շուկայի սպառման հետ):

¹⁾ տող 2-2) - ում բերված և ԻԻՀ-ից ներկրվող գազի ընդհանուր ծավալից նշված գործարքի մեջ ներգրավված ջերմային կայանների առաքվող գազի բանակը, և նույն պատճառով, տող 2-ում բերված բանակներում այն ներառված չէ:

²⁾ տող 4-ում բերված բանակներում ներառված չեն ԻԻՀ-ից ներկրվող բնական գազի անխուսափելի տեխնոլոգիական կորուստները:

³⁾ Աղյուսակի «01.12.2020 -01.12.2021 ժամանակաշրջանի փաստ» պոստովում բերված է Հայաստանի Հանրապետության դրամի գնման փոխարժեքը Ամերիկայի Միացյալ Նահանգների դոլարի նկատմամբ:

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ Վարչության նախագահ-Գլխավոր տնօրեն
 (ընկերության ղեկավարի ստորագրությունը)
 Կ.Տ. (առկայության դեպքում)



Հ. Թադևոսյան
 (անուն, ազգանունը)

**Дополнительное Соглашение №105
к Контракту №02-13-04 от 02 декабря 2013 г.
на поставку природного газа в Республику Армения
в 2014-2021 годах**

г. Санкт-Петербург

«29» октября 2021 г.

ООО «ГАЗПРОМ ЭКСПОРТ», Российская Федерация, (далее по тексту «Продавец»), в лице начальника Управления по работе на рынках СНГ Департамента экспорта газа в страны южного транспортного направления и СНГ Ю.А. Орлова, действующего на основании доверенности №13-2/13д от 17.01.2020, и

ЗАО «ГАЗПРОМ АРМЕНИЯ», Республика Армения, (далее по тексту «Покупатель»), в лице Председателя Правления - Генерального директора Г.Х. Тадевосяна, действующего на основании Устава,

при совместном упоминании Стороны,

договорились продлить срок действия Контракта №02-13-04 от 02.12.2013 (далее «Контракт») и заключили настоящее Дополнительное соглашение №105 к Контракту о нижеследующем:

1. В названии Контракта, а также в пунктах 2.1. и 2.2. Контракта заменить формулировку «в 2014-2021 годах» на формулировку «в 2014-2022 годах».

2. Исклyчительно для поставок Природного газа в период с 01.11.2021 по 31.12.2022 включительно Стороны договорились установить цену на Природный газ по Контракту (Р) равную 165,00 долларам США за 1000 кубических метров при низшей теплотворной способности, равной 7900 ккал/куб. м.

3. Исклyчительно для поставок Природного газа в период с 01.11.2021 по 31.12.2022 включительно Стороны договорились не применять положения пунктов 8.1.1. и 8.1.2. Контракта.

4. Изложить пункт 4.2 Контракта в следующей редакции:
«4.2. Определение технических параметров Природного газа, замер количества, температуры, давления, а также отбор проб Природного газа производятся в Пункте поставки-приема – на ГИС Красный Мост. Технические параметры, необходимые для определения средневзвешенной фактической месячной низшей теплотворной способности для целей п. 8.2. настоящего Контракта определяются потоковым хроматографом на ГИС Красный Мост, до ввода в действие потокового хроматографа на ГИС Красный Мост или в случае его неисправности анализ Природного газа производится на ГИС Кохб (Республика Армения)».

5. Изложить пункт 8.2 Контракта в следующей редакции:
«8.2. Фактическая цена Природного газа (P_x) по Контракту устанавливается при низшей теплотворной способности, равной 8500 ккал/куб. м, по следующей по формуле:

$$P_x = P_p * Q_{\text{факт}} / 8500, \text{ где:}$$

P_x – фактическая цена Природного газа, долл. США за 1 000 куб. м;

P_p – расчетная цена Природного газа, в долл. США за 1 000 куб. м, равная:

$$P_p = P * 8500 / 7900 = 177,53 \text{ долл. США за 1 000 куб. м;}$$

$Q_{\text{факт}}$ – средневзвешенная фактическая месячная низшая теплотворная способность. Для целей настоящей Статьи $Q_{\text{факт}}$ определяется потоковым хроматографом, установленным на ГИС Красный Мост, до ввода в действие потокового хроматографа на ГИС Красный Мост или в случае его неисправности анализ Природного газа производится на ГИС Кохб и удостоверяется уполномоченной в установленном законодательством Республики Армения организацией и представляется Продавцом Покупателю не позднее 5 (пяти) рабочих дней после окончания Месяца поставки.

В случае, если средневзвешенная фактическая месячная низшая теплотворная способность поставленного Природного газа будет выше или ниже 8500 ккал/куб.м, фактическая цена Природного газа (P_x) будет соответственно изменяться прямо пропорционально увеличению или уменьшению средневзвешенной фактической месячной низшей теплотворной способности поставленного газа. ».

6. Изложить пункт 8.2.1. Контракта в следующей редакции:

«8.2.1. Пересчет цены газа в зависимости от его теплотворной способности на период с 01.01.2014 по 31.03.2022 включительно не производится».

Стороны понимают, что в период с 01.11.2021 по 31.03.2022 применяется фиксированная цена (P) по Контракту согласно п. 2 настоящего Дополнительного соглашения.

7. Изложить п. 14.1. Контракта в следующей редакции:

«14.1. Настоящий Контракт вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон за исключением пункта 5 настоящего Дополнительного соглашения №105 и действует до 31.12.2022 включительно, а в части расчетов за поставленный газ – до полного их завершения. Пункт 5 настоящего Дополнительного соглашения №105 вступает в силу с 01.04.2022.».

8. Настоящее Дополнительное соглашение №105 вступает в силу с даты подписания обеими Сторонами.

9. Настоящее Дополнительное соглашение №105 является неотъемлемой частью Контракта. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, действуют условия Контракта и дополнительных соглашений №№ 1-104 к нему.

10. Настоящее Дополнительное соглашение №105 составлено на русском языке в 3 (трех) имеющих одинаковую юридическую силу экземплярах (из них два – для Покупателя).


ПРОДАВЕЦ
Ю.А. Орлов


ПОКУПАТЕЛЬ
С.Х. Гадевосян