Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

Заказчик **ТОО AKBARS STROY LTD,Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Чайкиной, 1/1, каб.32**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

ИИН/БИН **060240011697**

Исполнитель **ТОО "Сырэнергогазстрой",120011, Республика Казахстан, Кызылординская область, г. Кызылорда, микрорайон Мерей (улица Журба, 83). Серия 33001 №0003628 дата выдачи "25" сентября 2012г, тел.: (87242) 22-48-48**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

030740000288

Договор (контракт) договор № 02-05-23-СМР от 02.05.2023г.

Номер документа	Дата составления
10	23.08.2023

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)			
					количество	цена за единицу	стоимость	в том числе НДС, в KZT
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	"Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской области."			Услуга	1	69 713 030,20	69 713 030,20	7 469 253,24
				Итого	1	x	69 713 030,20	7 469 253,24

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____
наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц _____

Сдал (Исполнитель) _____ / _____ / Джалмагамбетов М.Р.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ / Камитов А.С.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 23.08.2023

М.П.

Приложение 4

Приложение 4-1

Генподрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "AKBARS STROY Ltd"

Субподрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Сырэнергогазстрой"

Наименование строительства : "Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской области."

и его адрес: - с. Тажибаев, Шиелийского района, Кызылординской области

СПРАВКА № 1

о стоимости выполненных строительных работ и затрат за АВГУСТ месяц 2023 года

Код заказчика	Код подрядчика	Договор номер	Договор дата	Источник финансирования наименован.	Источник финансирования код	Организационно-правовая форма наименование	Организационно-правовая форма код
		02-05-23-СМР	02.05.2023г			ТОО "Сырэнергогазстрой"	

Наименование пусковых камплексов, объектов, комплексов работ	Стоимость выполненных работ и затрат тенге: Сначала года по отчетный месяц включительно с НДС	В отчетном месяце без НДС	из графы 1: Строительно-монтажные работы по смете	из них: в отчетном месяце	из них: по монтажу оборудования	стоимость прочих затрат, не входящих в состав СМР по смете	дополнительные затраты: на приобретение материалов	дополнительные затраты: другие дополнительные расходы	Налог на добавленную стоимость	Всего к оплате
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
всего по стройке	**69 713 030,20**								7 469 253,24	
Акт №1		62 243 776,96							7469253,24	69 713 030,20
За отчетный период	**69 713 030,20**	**62 243 776,96**							**7 469 253,24**	**69 713 030,20**
К оплате	**69 713 030,20**								**7 469 253,24**	**69 713 030,20**

Генподрядчик:
ТОО "AKBARS STROY Ltd"
БИН: 060240001669

Директор _____ **Хамитов А.С.**

Субподрядчик
ТОО "Сырэнергогазстрой"
БИН: 030740000288

Директор _____ **Джалмагамбетов М.Р.**

Генподрядчик : **ТОО "AKBARS STROY Ltd"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Субподрядчик : **ТОО "Сырэнергогазстрой"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Стройка : **"Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской области."**
(наименование, адрес)

Объект : **"Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской области."**
(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 02-05-23-СМР от 02 мая 2023г.**

Акт выполненных работ №1

за **август 2023** (месяц, год)

№ п/п	Наименование работ, затрат	ед.изм	Общее кол-во по договору	Фактический объем работ за отчетный период		Выполнение до отчетного месяца		Выполнение с начала строительства		Ст-ть единицы по договору, тенге	Ст-ть работ, всего	Ст-ть работ с начала строительства, тенге	в том числе за отчетный месяц, тенге
				план	факт	%	физ.объем	%	физ.объем				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	**Строительно-монтажные работы:**												
1	**Наружные сети газоснабжения высокого давления (подземный)**												
1.1	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 200 мм.Укладка в траншею 200х18,2 мм*	км	20,08		18,08					1 410 020,00	28 313 201,60		25 493 161,60
1.2	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 180 мм.Укладка в траншею 180х16,4 мм*	км	4,38		2,38					720 550,00	3 156 009,00		1 714 909,00
1.3	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 110 мм.Укладка в траншею 110х10,0 мм*	км	0,85							600 310,00	510 263,50		
2	**ФИТИНГИ. Установка, в том числе**												
2.1	*Основание под трубопроводы песчаное.Устройство /Песок для укладки тройника/*	м3	2,16		2,00					2 125,00	4 590,00		4 250,00
2.2	*Фасонные части полимерные диаметром 200 мм.Установка на сварном соединении Тройник неравнопроходной SDR11 ПЭ100 d200/110 с ЗН (3 шт.), Переход ПЭ100 SDR11 ГАЗ d200/180 с ЗН(1 шт.)*	шт	4		4					3 800,00	15 200,00		15 200,00
2.3	*Фасонные части полимерные диаметром 200 мм.Установка на сварном соединении Отвод ПЭ 90° ПЭ 100 SDR 11 PN 16 Ду 200 мм(19 шт.), Отвод ПЭ 90°(7 шт.), Отвод ПЭ 30° (14 шт.)*	шт	40		35					3 800,00	152 000,00		133 000,00
2.4	*Фасонные части полимерные диаметром 180 мм.Установка на сварном соединении Отвод ПЭ 90° Ду 180 мм*	шт	3		3					3 800,00	11 400,00		11 400,00

2.5	*Фасонные части полимерные диаметром 110 мм.Установка на сварном соединении Отвод ПЭ 90° Ду110 мм(1 шт.), Отвод ПЭ 45° Ду 110 мм (1 шт.), Отвод ПЭ 30° (1 шт.)*	шт	3		3					2 029,00	6 087,00		6 087,00
3	*Установка ПЭ шарового крана Д110 с телескопическим штоком под ковер*	шт	2							13 000,00	26 000,00		
4	*Установка ПЭ шарового крана Д200 с телескопическим штоком под ковер*	шт	5		4					18 775,00	93 875,00		75 100,00
5	*Выход ПЭ газопровода из земли Д180 мм*	шт	1		1					27 455,40	27 455,40		27 455,40
6	*Выход ПЭ газопровода из земли Д110 мм*	шт	3							20 270,00	60 810,00		
7	*Выход ПЭ газопровода из земли Д200 мм*	шт	1		1					27 528,00	27 528,00		27 528,00
8	*Переход ПЭ газопровода D200X18,2 в ПЭ футляре D280X25,4 через автодорогу L=88M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	11		9					32 574,00	358 314,00		293 166,00
9	*Переход ПЭ газопровода D200X18,2 в ПЭ футляре D280X25,4 через автодорогу L=687M - 21ШТ /МЕТОД ГНБ/*	шт	21		19					270 200,00	5 674 200,00		5 133 800,00
10	*Переход газопровода D180X16,4 в ПЭ футляре D250X22,7 через а/дорогу L=38M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	4		4					29 594,00	118 376,00		118 376,00
11	*Переход газопровода D180X16,4 в ПЭ футляре D250X22,7 через а/дорогу L=140M /МЕТОД ГНБ/*	шт	4		4					270 200,00	1 080 800,00		1 080 800,00
12	*Переход газопровода D110X10 в ПЭ футляре D180X16,4 через а/дорогу L=14M /МЕТОД ГНБ/*	шт	1							114 437,00	114 437,00		
13	*Переход газопровода D110X10 в ПЭ футляре D180X16,4 через автодорогу L=4M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	1							15 487,00	15 487,00		
14	*Контрольная трубка на футляре*	шт	42		36					14 129,00	593 418,00		508 644,00
15	*Прокладка газопровода под кабелем А/Ц ТРУБА ДУ-100 ДЛИНА-4М*	шт	6		6					5 858,00	35 148,00		35 148,00
16	*Контрольная трубка на футляре ВЫХОДЕ ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	4		4					9 273,00	37 092,00		37 092,00
17	*Контрольные пуекты.ВЫХОД ПРОВОДА-СПУТНИКА - 101ШТ /ГСН-97/*	шт	101		51					4 004,55	404 459,55		204 232,05
18	*Выход сигнального провода на поверхность*	шт	4		4					229,00	916,00		916,00
19	*СИГНАЛЬНАЯ ЛЕНТА И ПРОВОД*	км	25,304		18,30					79 325,00	2 007 239,80		1 451 647,50
20	*Опознавательные ж/б столбики*	шт	157		100					4 733,00	743 081,00		473 300,00
21	*Очистка и испытание газопровода*	км	20,075							1 997 870,00	40 107 240,25		
22	*КОНТРОЛЬ СОЕДИНЕНИЙ*	стык	2164		1800					4 495,00	9 727 180,00		8 091 000,00
23	*Разборка и восстановление гравийного покрытия*	м2	46,4							977,00	45 332,80		
	РАЗДЕЛ 2. НАРУЖНЫЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ (НАДЗЕМНЫЙ)										0,00		
24	**ЛИНЕЙНАЯ ЧАСТЬ, в том числе:**										0,00		
24.1	*Трубы водопроводные стальные,диаметр 219x4,5 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	0,002		0,002					2 106 555,00	4 213,11		4 213,11
24.2	*Трубы водопроводные стальные,диаметр 159x4,5 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	0,001		0,001					1 689 980,00	1 689,98		1 689,98
24.3	*Трубы водопроводные стальные,диаметр 108x4,0 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	0,004		0,004					1 287 915,00	5 151,66		5 151,66
24.4	*Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм.Установка Отвод 90° ду 219x5,0 мм(1 шт.), Переход Ду 159x4,5-57x3,0 мм(1 шт.), Фланец плоский Ду 150, Ду 100 мм(8 шт.)*	шт	13		13					1 951,00	25 363,00		25 363,00

25	*Установка для редуцирования давления газа и обвязка.Устройство ГРПШ-13-2ВУ1 /Электронный корректор ЕК-280 с GPS*	шт	4		4					37 055,00	148 220,00		148 220,00
26	*М/К рамы ПОД ГРПШ-13-2В-У1 монтаж с устройством фундаментов*	т	0,242		0,242					145 635,00	35 243,67		35 243,67
27	*Устройство молиеотвода ГРПШ-13-2В-У1*	шт	4		4					19 322,00	77 288,00		77 288,00
28	*Заземление ГРПШ-13-2В-У1*	компл.	4		4					18 603,00	74 412,00		74 412,00
29	*Ограды металлические из сетчатых панелей,высотой до 1,7 м по металлическим стойкам без цоколяОГРАЖДЕНИЕ ГРПШ-13-2В-У1 -4шт*	компл.	4		4					68 932,00	275 728,00		275 728,00
30	*М/к ОПОР ПОД ЗАДВИЖКУ с устройством фундамента и окраску -2Х4=8ШТ*	шт	4		4					6 632,00	26 528,00		26 528,00
31	*Очистка и испытание газопровода*	км	0,006							1 268 990,00	7 613,94		
32	*Контроль стыков*	стык	4		4					25 500,00	102 000,00		102 000,00
33	*Огрунтовка и окраска газопровода*	м2	2,87		2,87					110,00	315,70		315,70
34	*ВРЕЗКА*	врезка	1							39 615,00	39 615,00		
	РАЗДЕЛ 1.ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ (2-2)										0,00		
1	**ГАЗОПРОВОД ПЭ, в том чмсле:**										0,00		
1.1	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 110 мм.Укладка в траншею 90х8,2 мм*	км	0,952		0,6					600 490,00	571 666,48		360 294,00
1.2	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 63-75 мм.Укладка в траншею 63х5,8 мм*	км	1,283		0,5					573 280,00	735 518,24		286 640,00
2	*Установка фитингов ПЭ 100 SDR 11 (отводы, тройники, переходы)*	шт	22		11					1 887,00	41 514,00		20 757,00
3	*Прокладка газопровода под кабелем А/Ц ТРУБА ДУ-100 ДЛИНА-4М*	шт	3		3					5 859,00	17 577,00		17 577,00
4	*Установка ПЭ шарового крана ПЭ Д63 с телескопическим штоком под ковер*	шт	2		2					12 587,00	25 174,00		25 174,00
5	*Вход ПЭ газопровода Д90 мм в землю*	шт	1		1					16 528,00	16 528,00		16 528,00
6	*Выход ПЭ газопровода Д63 из земли*	шт	6		6					17 812,00	106 872,00		106 872,00
7	*Переход газопровода D90X8,2 в ПЭ футляре D160X14,6 через а/дорогу L=64М /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	7		7					18 294,00	128 058,00		128 058,00
8	*Переход газопровода D90X8,2в футляре D160X14,6 через а/дорогу L=20М /МЕТОД ПРОКОЛА/*	шт	1		1					47 470,00	47 470,00		47 470,00
9	*Переход газопровода D63X5,8 в ПЭ футляре D110X10,0через а/дорогу L=57М /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	6		6					15 143,00	90 858,00		90 858,00
10	*Переход газопровода D63X5,8 в ПЭ футляреD110X10,0 через а/дорогу L=17М /МЕТОД ПРОКОЛА/*	шт	1		1					26 975,00	26 975,00		26 975,00
11	*КОНТРОЛЬНЫЕ ПУНКТЫ.ВЫХОД ПРОВОДА-СПУТНИКА -8ШТ /ГСН-16/*	шт	8		8					4 005,00	32 040,00		32 040,00
12	*ВЫХОД СИГНАЛЬНОГО ПРОВОДА НА ПОВЕРХНОСТЬ -7ШТ /ГСН-19/*	шт	7		7					229,00	1 603,00		1 603,00
13	*КОНТРОЛЬНЫЕ ТРУБКИ НА ФУТЛЯРЕ ВЫХОДЕ ИЗ ЗЕМЛИ -7ШТ*	шт	7		7					9 273,00	64 911,00		64 911,00
14	*Кабель силовой число жил 1,напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012,марки ВВГ 1х4,0 (ок)-0,66 и Лента сигнальная предостерегающая о пролегающих подземных коммуникациях "Газ" размерами 250 м х 0,2 м. ПРОКЛАДКА*	км	2,234		1,1					78 055,00	174 374,87		85 860,50

15	*ОПОЗНАВАТЕЛЬНЫЕ СТОЛБИКИ Ж/Б -36ШТ*	шт	36		25					4 734,00	170 424,00		118 350,00
16	*ИСПЫТАНИЕ ТРУБОПРОВОДОВ. Трубопроводы промысловые диаметром до 100 мм.Очистка полости и испытание на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 МПа (80 кгс/см2)*	км	2,235							815 700,00	1 823 089,50		
17	*КОНТРОЛЬ СОЕДИНЕНИЙ.УЗК*	стык	191							1 207,00	230 537,00		
18	*Разборка и восстановление гравийного покрытия*	м2	8,2							978,00	8 019,60		
19	*Разборка и восстановление асфальтового покрытия*	м2	30,2							1 841,00	55 598,20		
	РАЗДЕЛ 2. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ										0,00		
20	*Трубы водопроводные стальные,диаметр Ду76х4,0 мм.Укладка с установкой фитинговс пневматическим испытанием*	км	0,002		0,002					2 159 150,00	4 318,30		4 318,30
21	*Установка для редуцирования давления газа ГРПШ-07-2У1 /Электронный корректор ЕК-280 с GPS.Устройство*	шт	6		6					34 772,00	208 632,00		208 632,00
22	*М/К РАМЫ ПОД ГРПШ-07-2У1 с устройством фундаментов и окраской*	шт	6		6					8 876,00	53 256,00		53 256,00
23	*Устройство молниеотвода для ГРПШ-07-2В-У1*	шт	6		6					19 322,00	115 932,00		115 932,00
24	*Заземление ГРПШ-07-2У1*	шт	6		6					18 603,00	111 618,00		111 618,00
25	*ОГРАЖДЕНИЕ ГРПШ-07-2У1 из сетчатых панелей,высотой до 1,7 м по металлическим стойкам*	компл.	6		6					69 023,00	414 138,00		414 138,00
26	*Опора под задвижку 2Х6*	шт	12		12					3 316,00	39 792,00		39 792,00
27	*ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДОВ,КОНТРОЛЬ СТЫКОВ*	км	0,002							9 836 225,00	19 672,45		
28	*Огрунтовка и окраска газопровода*	м2	0,42		0,42					111,00	46,62		46,62
29	*ВРЕЗКА*	врезка	1							19 322,00	19 322,00		
	Газопровод низкого давления Г1 (3- пусковый комплекс)(2-3)												
	РАЗДЕЛ 1. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ												
1	*Трубы стальные,диаметр 108х4,0 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	1,148		0,5					1 290 000,00	1 480 920,00		645 000,00
2	*Трубы стальные,диаметр 89х3,5 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	6,493		3,109					1 285 000,00	8 343 505,00		3 995 065,00
3	*Трубы стальные,диаметр57х3,5 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	2,834		1,8					1 200 000,00	3 400 800,00		2 160 000,00
4	*УСТАНОВКА ЗАДВИЖКИ 30С41НЖ Ду 50-100 мм*	шт	18							4 731,00	85 158,00		
5	**ФИТИНГИ СТАЛЬНЫЕ. УСТАНОВКА**										0,00		
6	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д108Х4,0 НА ОПОРАХ Д89Х3,0 Н=2,2М*	шт	96		96					7 460,00	716 160,00		716 160,00
7	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д108Х4,0 НА ОПОРАХ Д108Х3,0 Н=3,5М*	шт	60		60					9 515,00	570 900,00		570 900,00
8	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д89Х3,5 НА ОПОРАХ Д89Х3,0 Н=2,2М*	шт	175		175					6 580,00	1 151 500,00		1 151 500,00
9	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д89Х3,5 НА ОПОРАХ Д89Х3,0 Н=3,5М*	шт	84		84					7 765,00	652 260,00		652 260,00
10	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д76Х3,5 НА ОПОРАХ Д76Х3,0 Н=2,2М*	шт	645		645					5 548,00	3 578 460,00		3 578 460,00
11	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д76Х3,5 НА ОПОРАХ Д89Х3,0 Н=3,5М*	шт	144		144					7 140,00	1 028 160,00		1 028 160,00

12	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д57Х3,5 НА ОПОРАХ Д57Х3,0 Н=2,2М*	шт	411		411					5 220,00	2 145 420,00		2 145 420,00
13	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д57Х3,5 НА ОПОРАХ Д76Х3,0 Н=3,5М*	шт	146		146					6 583,00	961 118,00		961 118,00
14	*ЗАЩИТНОЕ ЗАЗЕМЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА НА ОТДЕЛЬНОСТОЯЩЕЙ ОПОРЕ*	шт	362		362					4 504,00	1 630 448,00		1 630 448,00
15	*ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА Д108х4,0ММ ОТ ПАДЕНИЯ ПРОВОДОВ (ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДА С ЛЭП) ПЭ ФУТЛЯР SDR21 D125х6ММ*	км	0,024							641 830,00	15 403,92		
16	*ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА Д76х3,5ММ ОТ ПАДЕНИЯ ПРОВОДОВ (ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДА С ЛЭП) ПЭ ФУТЛЯР SDR21 D90х4,3ММ*	км	0,605							600 486,00	363 294,03		
17	*ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА Д57х3,5ММ ОТ ПАДЕНИЯ ПРОВОДОВ (ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДА С ЛЭП) ПЭ ФУТЛЯР SDR21 D75х3,6ММ*	км	0,182							573 275,00	104 336,05		
18	*Очистка и испытание газопровода*	км	10,475							1 100 000,00	11 522 500,00		
19	*КОНТРОЛЬ СТЫКОВ.Радиография*	стык	90							18 100,00	1 629 000,00		
20	*ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА ОТ АТМОСФЕРНОЙ КОРРОЗИИ*	м2	2512							320,00	803 840,00		
	РАЗДЕЛ 2. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ										0,00		
22	**ГАЗОПРОВОД, в том числе**										0,00		
22.1	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 110 мм.Укладка в траншею Ду 110х10,0 мм(58,58 м). Ду 90х8,2 мм(76,76 м)*	км	0,135		0,135					600 486,00	81 065,61		81 065,61
22.2	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 63-75 мм.Укладка в траншею Ду 75х6,8 мм(107,06 м). Ду (144,43 м)*	км	0,25		0,25					573 278,00	143 319,50		143 319,50
23	*ВЫХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д110 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	3		3					20 270,00	60 810,00		60 810,00
24	*ВЫХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д90 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	6		6					17 781,00	106 686,00		106 686,00
25	*ВЫХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д76 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	9		9					17 673,00	159 057,00		159 057,00
26	*ВЫХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д63 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	12		12					17 812,00	213 744,00		213 744,00
27	*ВХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д110 В ЗЕМЛЮ*	шт	3		3					21 734,00	65 202,00		65 202,00
28	*ВХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д90 В ЗЕМЛЮ*	шт	6		6					16 528,00	99 168,00		99 168,00
29	*ВХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д76 В ЗЕМЛЮ*	шт	9		9					15 785,00	142 065,00		142 065,00
30	*ВХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д63 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	12		12					14 730,00	176 760,00		176 760,00
31	*Переход газопровода D110Х10 в ПЭ футляре D180Х16,4 через а/дорогу L=40М /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	3		3					22 214,00	66 642,00		66 642,00
32	*Переход газопровода D90Х8,2 в ПЭ футляре D160Х14,6 через а/дорогу L=56М /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	6		6					18 429,00	110 574,00		110 574,00

33	*Переход газопровода D75X6,8 в ПЭ футляре D140X12,7 через а/дорогу L=94М /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	9		9					18 250,00	164 250,00		164 250,00
34	*переход газопровода D63X5,8в ПЭ фуляре D110X10,0 через а/дорогу L=113М /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	12		12					15 093,00	181 116,00		181 116,00
35	*Прокладка газопровода под кабелемА/Ц ТРУБА ДУ-100 ДЛИНА-4М.-3ШТ*	шт	3		3					5 859,00	17 577,00		17 577,00
36	*Контрольные трубки на футляре выхода из земли*	шт	60		60					9 273,00	556 380,00		556 380,00
37	*Выход сигнального провода на поверхность*	шт	60		60					230,00	13 800,00		13 800,00
38	*СИГНАЛЬНАЯ ЛЕНТА И Кабель силовой число жил 1,напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012,марки ВВГ 1х4,0 (ок)-0,66*	м	383		383					79,00	30 257,00		30 257,00
39	*ИСПЫТАНИЕ ТРУБОПРОВОДОВ.Очистка полости и испытание на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 МПа (80 кгс/см2)*	км	0,383							1 049 040,00	401 782,32		
40	*Разборка и восстановление гравийного покрытия*	м2	48,6							978,00	47 530,80		
41	*Разборка и восстановление асфальтобетонного покрытия*	м2	46,4							1 841,00	85 422,40		
	Благоустройство территории (7-1)										0,00		
1	*Генплан участка ГРПШ-13-2У1 -4шт(покрытие из песчано - гравийной смеси)*	м2	42,24							402,00	16 980,48		
2	*Генплан участка ГРПШ-07-2У1 -6шт. (покрытие из песчано - гравийной смеси)*	м2	62,22							402,00	25 012,44		
	Итого:										**142 794 442,77**		**69 713 030,20**

Генподрядчик:
ТОО "AKBARS STROY Ltd"
БИН: 060240001697

Директор _____ **Хамитов А.С.**

Субподрядчик
ТОО "Сырэнергогазстрой"
БИН: 030740000288

Директор _____ **Джалмагамбетов М.Р.**

Приложение 4

Приложение 4-1

Генподрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "AKBARS STROY Ltd"

Субподрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Сырэнергогазстрой"

Наименование строительства : "Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской области."

и его адрес: - с. Тажибаев, Шиелийского района, Кызылординской области

СПРАВКА № 3

о стоимости выполненных строительных работ и затрат за НОЯБРЬ_2 месяц 2023 года

Код заказчика	Код подрядчика	Договор номер	Договор дата	Источник финансирования наименован.	Источник финансирования код	Организационно-правовая форма наименование	Организационно-правовая форма код
		02-05-23-СМР	02.05.2023г.			ТОО "Сырэнергогазстрой"	

Наименование пусковых комплексов, объектов, комплексов работ	Стоимость выполненных работ и затрат тенге								Налог на добавленную стоимость	Всего к оплате
	Сначала года по отчетный месяц включительно с НДС	В отчетном месяце без НДС	из графы 1							
			Строительно-монтажные работы по смете	из них		стоимость прочих затрат, не входящих в состав СМР по смете	дополнительные затраты			
				в отчетном месяце	по монтажу оборудования		на приобретение материалов	другие дополнительные расходы		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
всего по стройке	**88 853 607,31**								9 520 029,35	
Акт №3		13 285 211,71							1594225,40	14 879 437,11
За отчетный период	**14 879 437,11**	**13 285 211,71**							**1 594 225,40**	**14 879 437,11**
К оплате	**14 879 437,11**								**1 594 225,40**	**14 879 437,11**

Генподрядчик:
ТОО "AKBARS STROY Ltd"
БИН: 060240011697

Директор _____ **Хамитов А.С.**

Субподрядчик
ТОО "Сырэнергогазстрой"
БИН: 030740000288

Директор _____ **Джалмагамбетов М.Р.**

Генподрядчик : **ТОО "AKBARS STROY Ltd"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Субподрядчик : **ТОО "Сырэнергогазстрой"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Стройка : **"Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской области."**
(наименование, адрес)

Объект : **"Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с. Тажибаев, Теликольского аульного округа, Шиелийского района, Кызылординской области."**
(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 02-05-23-СМР от 02 мая 2023г.**

Акт выполненных работ №3

за **ноябрь 2 2023 (месяц, год)**

№ п/п	Наименование работ, затрат	ед.изм	Общее кол-во по договору	Фактический объем работ за отчетный период		Выполнение до отчетного месяца		Выполнение с начала строительства		Ст-ть единицы по договору, тенге	Ст-ть работ, всего	Ст-ть работ с начала строительства, тенге	в том числе за отчетный месяц, тенге
				план	факт	%	физ.объем	%	физ.объем				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	**Строительно-монтажные работы:**												
1	**Наружные сети газоснабжения высокого давления (подземный)**												
1.1	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 200 мм.Укладка в траншею 200х18,2 мм*	км	20,08		0,00		20,08			1 410 020,00	28 313 201,60		0,00
1.2	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 180 мм.Укладка в траншею 180х16,4 мм*	км	4,38		0		4,38			720 550,00	3 156 009,00		0,00
1.3	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 110 мм.Укладка в траншею 110х10,0 мм*	км	0,85		0,85					600 310,00	510 263,50		510 263,50
2	**ФИТИНГИ. Установка, в том числе**												0,00
2.1	*Основание под трубопроводы песчаное.Устройство /Песок для укладки тройника/*	м3	2,16		0,16		2,00			2 125,00	4 590,00		340,00
2.2	*Фасонные части полимерные диаметром 200 мм.Установка на сварном соединении Тройник неравнопроходной SDR11 ПЭ100 d200/110 с ЗН (3 шт.). Переход ПЭ100 SDR11 ГАЗ d200/180 с ЗН(1 шт.)*	шт	4				4			3 800,00	15 200,00		0,00
2.3	*Фасонные части полимерные диаметром 200 мм.Установка на сварном соединении Отвод ПЭ 90° ПЭ 100 SDR 11 PN 16 Ду 200 мм(19 шт.). Отвод ПЭ 90°(7 шт.). Отвод ПЭ 30° (14 шт.)*	шт	40		5		35			3 800,00	152 000,00		19 000,00
2.4	*Фасонные части полимерные диаметром 180 мм.Установка на сварном соединении Отвод ПЭ 90° Ду 180 мм*	шт	3				3			3 800,00	11 400,00		0,00

2.5	*Фасонные части полимерные диаметром 110 мм.Установка на сварном соединении Отвод ПЭ 90° Ду110 мм(1 шт.). Отвод ПЭ 45° Ду 110 мм (1 шт.). Отвод ПЭ 30° (1 шт.)*	шт	3				3			2 029,00	6 087,00		0,00
3	*Установка ПЭ шарового крана Д110 с телескопическим штоком под ковер*	шт	2		2					13 000,00	26 000,00		26 000,00
4	*Установка ПЭ шарового крана Д200 с телескопическим штоком под ковер*	шт	5		1		4			18 775,00	93 875,00		18 775,00
5	*Выход ПЭ газопровода из земли Д180 мм*	шт	1				1			27 455,40	27 455,40		0,00
6	*Выход ПЭ газопровода из земли Д110 мм*	шт	3		3					20 270,00	60 810,00		60 810,00
7	*Выход ПЭ газопровода из земли Д200 мм*	шт	1				1			27 528,00	27 528,00		0,00
8	*Переход ПЭ газопровода D200X18,2 в ПЭ футляре D280X25,4 через автодорогу L=88M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	11		2		9			32 574,00	358 314,00		65 148,00
9	*Переход ПЭ газопровода D200X18,2 в ПЭ футляре D280X25,4 через автодорогу L=687M - 21ШТ /МЕТОД ГНБ/*	шт	21		2		19			270 200,00	5 674 200,00		540 400,00
10	*Переход газопровода D180X16,4 в ПЭ футляре D250X22,7 через а/дорогу L=38M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	4				4			29 594,00	118 376,00		0,00
11	*Переход газопровода D180X16,4 в ПЭ футляре D250X22,7 через а/дорогу L=140M /МЕТОД ГНБ/*	шт	4				4			270 200,00	1 080 800,00		0,00
12	*Переход газопровода D110X10 в ПЭ футляре D180X16,4 через а/дорогу L=14M /МЕТОД ГНБ/*	шт	1		1					114 437,00	114 437,00		114 437,00
13	*Переход газопровода D110X10 в ПЭ футляре D180X16,4 через автодорогу L=4M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	1		1					15 487,00	15 487,00		15 487,00
14	*Контрольная трубка на футляре*	шт	42		6		36			14 129,00	593 418,00		84 774,00
15	*Прокладка газопровода под кабелем А/Ц ТРУБА ДУ-100 ДЛИНА-4М*	шт	6				6			5 858,00	35 148,00		0,00
16	*Контрольная трубка на футляре ВЫХОДЕ ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	4				4			9 273,00	37 092,00		0,00
17	*Контрольные пуекты.ВЫХОД ПРОВОДА-СПУТНИКА - 101ШТ /ГСН-97/*	шт	101		50		51			4 004,55	404 459,55		200 227,50
18	*Выход сигнального провода на поверхность*	шт	4				4			229,00	916,00		0,00
19	*СИГНАЛЬНАЯ ЛЕНТА И ПРОВОД*	км	25,304		7,00		18,30			79 325,00	2 007 239,80		555 592,30
20	*Опознавательные ж/б столбики*	шт	157		57		100			4 733,00	743 081,00		269 781,00
21	*Очистка и испытание газопровода*	км	20,075							1 997 870,00	40 107 240,25		0,00
22	*КОНТРОЛЬ СОЕДИНЕНИЙ*	стык	2164		364		1800			4 495,00	9 727 180,00		1 636 180,00
23	*Разборка и восстановление гравийного покрытия*	м2	46,4		46,4					977,00	45 332,80		45 332,80
	РАЗДЕЛ 2. НАРУЖНЫЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ (НАДЗЕМНЫЙ)										0,00		0,00
24	**ЛИНЕЙНАЯ ЧАСТЬ, в том числе:**										0,00		0,00
24.1	*Трубы водопроводные стальные,диаметр 219x4,5 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	0,002				0,002			2 106 555,00	4 213,11		0,00
24.2	*Трубы водопроводные стальные,диаметр 159x4,5 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	0,001				0,001			1 689 980,00	1 689,98		0,00
24.3	*Трубы водопроводные стальные,диаметр 108x4,0 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	0,004				0,004			1 287 915,00	5 151,66		0,00
24.4	*Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм.Установка Отвод 90° ду 219x5,0 мм(1 шт.), Переход Ду 159x4,5-57x3,0 мм(1 шт.). Фланец плоский Ду 150. Ду 100 мм(8 шт.)*	шт	13				13			1 951,00	25 363,00		0,00

25	*Установка для редуцирования давления газа и обвязка.Устройство ГРПШ-13-2ВУ1 /Электронный корректор ЕК-280 с GPS*	шт	4				4			37 055,00	148 220,00		0,00
26	*М/К рамы ПОД ГРПШ-13-2В-У1 монтаж с устройством фундаментов*	т	0,242				0,242			145 635,00	35 243,67		0,00
27	*Устройство молниеотвода ГРПШ-13-2В-У1*	шт	4				4			19 322,00	77 288,00		0,00
28	*Заземление ГРПШ-13-2В-У1*	компл.	4				4			18 603,00	74 412,00		0,00
29	*Ограды металлические из сетчатых панелей,высотой до 1,7 м по металлическим стойкам без цоколяОГРАЖДЕНИЕ ГРПШ-13-2В-У1 -4шт*	компл.	4				4			68 932,00	275 728,00		0,00
30	*М/к ОПОР ПОД ЗАДВИЖКУ с устройством фундамента и окраску -2Х4=8ШТ*	шт	4				4			6 632,00	26 528,00		0,00
31	*Очистка и испытание газопровода*	км	0,006							1 268 990,00	7 613,94		0,00
32	*Контроль стыков*	стык	4				4			25 500,00	102 000,00		0,00
33	*Огрунтовка и окраска газопровода*	м2	2,87				2,87			110,00	315,70		0,00
34	*ВРЕЗКА*	врезка	1							39 615,00	39 615,00		0,00
	РАЗДЕЛ 1.ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ (2-2)										0,00		0,00
1	**ГАЗОПРОВОД ПЭ, в том чмсле:**										0,00		0,00
1.1	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 110 мм.Укладка в траншею 90х8,2 мм*	км	0,952		0,352		0,6			600 490,00	571 666,48		211 372,48
1.2	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 63-75 мм.Укладка в траншею 63х5,8 мм*	км	1,283		0,783		0,5			573 280,00	735 518,24		448 878,24
2	*Установка фитингов ПЭ 100 SDR 11 (отводы, тройники, переходы)*	шт	22		11		11			1 887,00	41 514,00		20 757,00
3	*Прокладка газопровода под кабелем А/Ц ТРУБА ДУ-100 ДЛИНА-4М*	шт	3				3			5 859,00	17 577,00		0,00
4	*Установка ПЭ шарового крана ПЭ Д63 с телескопическим штоком под ковер*	шт	2				2			12 587,00	25 174,00		0,00
5	*Вход ПЭ газопровода Д90 мм в землю*	шт	1				1			16 528,00	16 528,00		0,00
6	*Выход ПЭ газопровода Д63 из земли*	шт	6				6			17 812,00	106 872,00		0,00
7	*Переход газопровода D90X8,2 в ПЭ футляре D160X14,6 через а/дорогу L=64M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	7				7			18 294,00	128 058,00		0,00
8	*Переход газопровода D90X8,2в футляре D160X14,6 через а/дорогу L=20M /МЕТОД ПРОКОЛА/*	шт	1				1			47 470,00	47 470,00		0,00
9	*Переход газопровода D63X5,8 в ПЭ футляре D110X10,0через а/дорогу L=57M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	6				6			15 143,00	90 858,00		0,00
10	*Переход газопровода D63X5,8 в ПЭ футляреD110X10,0 через а/дорогу L=17M /МЕТОД ПРОКОЛА/*	шт	1				1			26 975,00	26 975,00		0,00
11	*КОНТРОЛЬНЫЕ ПУНКТЫ.ВЫХОД ПРОВОДА-СПУТНИКА -8ШТ /ГСН-16/*	шт	8				8			4 005,00	32 040,00		0,00
12	*ВЫХОД СИГНАЛЬНОГО ПРОВОДА НА ПОВЕРХНОСТЬ -7ШТ /ГСН-19/*	шт	7				7			229,00	1 603,00		0,00
13	*КОНТРОЛЬНЫЕ ТРУБКИ НА ФУТЛЯРЕ ВЫХОДЕ ИЗ ЗЕМЛИ -7ШТ*	шт	7				7			9 273,00	64 911,00		0,00
14	*Кабель силовой число жил 1,напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012,марки ВВГ 1х4,0 (ок)-0,66 и Лента сигнальная предостерегающая о пролегающих подземных коммуникациях "Газ" размерами 250 м х 0,2 м. ПРОКЛАДКА*	км	2,234		1,134		1,1			78 055,00	174 374,87		88 514,37

15	*ОПОЗНАВАТЕЛЬНЫЕ СТОЛБИКИ Ж/Б -36ШТ*	шт	36		11		25			4 734,00	170 424,00		52 074,00
16	*ИСПЫТАНИЕ ТРУБОПРОВОДОВ. Трубопроводы промысловые диаметром до 100 мм.Очистка полости и испытание на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 МПа (80 кгс/см2)*	км	2,235							815 700,00	1 823 089,50		0,00
17	*КОНТРОЛЬ СОЕДИНЕНИЙ.УЗК*	стык	191		191					1 207,00	230 537,00		230 537,00
18	*Разборка и восстановление гравийного покрытия*	м2	8,2		8,2					978,00	8 019,60		8 019,60
19	*Разборка и восстановление асфальтового покрытия*	м2	30,2		30,2					1 841,00	55 598,20		55 598,20
	РАЗДЕЛ 2. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ										0,00		0,00
20	*Трубы водопроводные стальные,диаметр Ду76х4,0 мм.Укладка с установкой фитинговс пневматическим испытанием*	км	0,002				0,002			2 159 150,00	4 318,30		0,00
21	*Установка для редуцирования давления газа ГРПШ-07-2У1 /Электронный корректор ЕК-280 с GPS.Устройство*	шт	6				6			34 772,00	208 632,00		0,00
22	*М/К РАМЫ ПОД ГРПШ-07-2У1 с устройством фундаментов и окраской*	шт	6				6			8 876,00	53 256,00		0,00
23	*Устройство молниеотвода для ГРПШ-07-2В-У1*	шт	6				6			19 322,00	115 932,00		0,00
24	*Заземление ГРПШ-07-2У1*	шт	6				6			18 603,00	111 618,00		0,00
25	*ОГРАЖДЕНИЕ ГРПШ-07-2У1 из сетчатых панелей,высотой до 1,7 м по металлическим стойкам*	компл.	6				6			69 023,00	414 138,00		0,00
26	*Опора под задвижку 2Х6*	шт	12				12			3 316,00	39 792,00		0,00
27	*ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДОВ.КОНТРОЛЬ СТЫКОВ*	км	0,002							9 836 225,00	19 672,45		0,00
28	*Огрунтовка и окраска газопровода*	м2	0,42				0,42			111,00	46,62		0,00
29	*ВРЕЗКА*	врезка	1							19 322,00	19 322,00		0,00
	Газопровод низкого давления Г1 (3- пусковый комплекс)(2-3)												0,00
	РАЗДЕЛ 1. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ												0,00
1	*Трубы стальные,диаметр 108х4,0 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	1,148		0,648		0,5			1 290 000,00	1 480 920,00		835 920,00
2	*Трубы стальные,диаметр 89х3,5 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	6,493		3,384		3,109			1 285 000,00	8 343 505,00		4 348 440,00
3	*Трубы стальные,диаметр57х3,5 мм.Укладка с пневматическим испытанием*	км	2,834		1,034		1,8			1 200 000,00	3 400 800,00		1 240 800,00
4	*УСТАНОВКА ЗАДВИЖКИ 30С41НЖ Ду 50-100 мм*	шт	18		18					4 731,00	85 158,00		85 158,00
5	**ФИТИНГИ СТАЛЬНЫЕ. УСТАНОВКА**										0,00		0,00
6	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д108Х4,0 НА ОПОРАХ Д89Х3,0 Н=2,2М*	шт	96				96			7 460,00	716 160,00		0,00
7	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д108Х4,0 НА ОПОРАХ Д108Х3,0 Н=3,5М*	шт	60				60			9 515,00	570 900,00		0,00
8	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д89Х3,5 НА ОПОРАХ Д89Х3,0 Н=2,2М*	шт	175				175			6 580,00	1 151 500,00		0,00
9	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д89Х3,5 НА ОПОРАХ Д89Х3,0 Н=3,5М*	шт	84				84			7 765,00	652 260,00		0,00
10	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д76Х3,5 НА ОПОРАХ Д76Х3,0 Н=2,2М*	шт	645				645			5 548,00	3 578 460,00		0,00
11	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д76Х3,5 НА ОПОРАХ Д89Х3,0 Н=3,5М*	шт	144				144			7 140,00	1 028 160,00		0,00

12	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д57Х3.5 НА ОПОРАХ Д57Х3,0 Н=2,2М*	шт	411				411			5 220,00	2 145 420,00		0,00
13	*КРЕПЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА Д57Х3.5 НА ОПОРАХ Д76Х3,0 Н=3,5М*	шт	146				146			6 583,00	961 118,00		0,00
14	*ЗАЩИТНОЕ ЗАЗЕМЛЕНИЕ ГАЗОПРОВОДА НА ОТДЕЛЬНОСТОЯЩЕЙ ОПОРЕ*	шт	362				362			4 504,00	1 630 448,00		0,00
15	*ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА Д108х4.0ММ ОТ ПАДЕНИЯ ПРОВОДОВ (ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДА С ЛЭП) ПЭ ФУТЛЯР SDR21 D125х6ММ*	км	0,024		0,024					641 830,00	15 403,92		15 403,92
16	*ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА Д76х3.5ММ ОТ ПАДЕНИЯ ПРОВОДОВ (ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДА С ЛЭП) ПЭ ФУТЛЯР SDR21 D90х4.3ММ*	км	0,605		0,605					600 486,00	363 294,03		363 294,03
17	*ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА Д57х3.5ММ ОТ ПАДЕНИЯ ПРОВОДОВ (ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДА С ЛЭП) ПЭ ФУТЛЯР SDR21 D75х3,6ММ*	км	0,182		0,182					573 275,00	104 336,05		104 336,05
18	*Очистка и испытание газопровода*	км	10,475							1 100 000,00	11 522 500,00		0,00
19	*КОНТРОЛЬ СТЫКОВ.Радиография*	стык	90		90					18 100,00	1 629 000,00		1 629 000,00
20	*ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА ОТ АТМОСФЕРНОЙ КОРРОЗИИ*	м2	2512		2512					320,00	803 840,00		803 840,00
	РАЗДЕЛ 2. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ										0,00		0,00
22	**ГАЗОПРОВОД, в том числе**										0,00		0,00
22.1	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 110 мм.Укладка в траншею Ду 110х10,0 мм(58,58 м), Ду 90х8,2 мм(76,76 м)*	км	0,135				0,135			600 486,00	81 065,61		0,00
22.2	*Трубопроводы из полимерных труб наружным диаметром 63-75 мм.Укладка в траншею Ду 75х6,8 мм(107,06 м), Ду (144,43 м)*	км	0,25				0,25			573 278,00	143 319,50		0,00
23	*ВЫХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д110 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	3				3			20 270,00	60 810,00		0,00
24	*ВЫХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д90 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	6				6			17 781,00	106 686,00		0,00
25	*ВЫХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д76 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	9				9			17 673,00	159 057,00		0,00
26	*ВЫХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д63 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	12				12			17 812,00	213 744,00		0,00
27	*ВХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д110 В ЗЕМЛЮ*	шт	3				3			21 734,00	65 202,00		0,00
28	*ВХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д90 В ЗЕМЛЮ*	шт	6				6			16 528,00	99 168,00		0,00
29	*ВХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д76 В ЗЕМЛЮ*	шт	9				9			15 785,00	142 065,00		0,00
30	*ВХОД ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО ГАЗОПРОВОДА Д63 ИЗ ЗЕМЛИ*	шт	12				12			14 730,00	176 760,00		0,00
31	*Переход газопровода D110X10 в ПЭ футляре D180X16.4 через а/дорогу L=40M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	3				3			22 214,00	66 642,00		0,00
32	*Переход газопровода D90X8,2 в ПЭ футляре D160X14.6 через а/дорогу L=56M /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	6				6			18 429,00	110 574,00		0,00

33	*Переход газопровода D75X6,8 в ПЭ футляре D140X12,7 через а/дорогу L=94М /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	9				9			18 250,00	164 250,00		0,00
34	*переход газопровода D63X5,8в ПЭ фушляре D110X10,0 через а/дорогу L=113М /ОТКРЫТЫЙ МЕТОД/*	шт	12				12			15 093,00	181 116,00		0,00
35	*Прокладка газопровода под кабелемА/Ц ТРУБА ДУ-100 ДЛИНА-4М.-3ШТ*	шт	3				3			5 859,00	17 577,00		0,00
36	*Контрольные трубки на футляре выхода из земли*	шт	60				60			9 273,00	556 380,00		0,00
37	*Выход сигнального провода на поверхность*	шт	60				60			230,00	13 800,00		0,00
38	*СИГНАЛЬНАЯ ЛЕНТА И Кабель силовой число жил 1,напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012,марки ВВГ 1х4,0 (ок)-0,66*	м	383				383			79,00	30 257,00		0,00
39	*ИСПЫТАНИЕ ТРУБОПРОВОДОВ.Очистка полости и испытание на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 МПа (80 кгс/см2)*	км	0,383							1 049 040,00	401 782,32		0,00
40	*Разборка и восстановление гравийного покрытия*	м2	48,6		48,6					978,00	47 530,80		47 530,80
41	*Разборка и восстановление асфальтобетонного покрытия*	м2	46,4		46,4					1 841,00	85 422,40		85 422,40
	Благоустройство территории (7-1)										0,00		0,00
1	*Генплан участка ГРПШ-13-2У1 -4шт(покрытие из песчано - гравийной смеси)*	м2	42,24		42,24					402,00	16 980,48		16 980,48
2	*Генплан участка ГРПШ-07-2У1 -6шт. (покрытие из песчано - гравийной смеси)*	м2	62,22		62,22					402,00	25 012,44		25 012,44
	Итого:										**142 794 442,77**		**14 879 437,11**

Генподрядчик:
ТОО "AKBARS STROY Ltd"
БИН: 060240011697

Директор _____ **Хамитов А.С.**

Субподрядчик
ТОО "Сырэнергогазстрой"
БИН: 030740000288

Директор _____ **Джалмагамбетов М.Р.**