Приложение4-1
к Правилам организации
деятельности и осуществления

Заказчик: **АПФ АО "КазТрансГаз Аймак"**
Подрядчик: **ТОО "ТУР-ГАЗ"**
Наименование стройки: **СМР по проекту "Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе (2 очередь)"**

Справка
о стоимости выполненных строительных работ и затрат
за ноябрь месяц 2023 г.

Код заказчика	Код подрядчика	Договор		Источник финансирования					Организационно-правовая форма	
		номер	дата	наименование		код			наименование	код
		821894/2023/7	29.09.2023 г.							
Наименование пусковых комплексов, объектов	Стоимость выполненных работ и затрат в тенге									
			из графы 1							
	с начала года по отчетный месяц включительно с НДС	в отчетном месяце (за 2023) без НДС	Строительно-монтажные работы по смете	в отчетном месяце из них		Стоимость прочих затрат, не входящих в состав СМР по смете	дополнительные затраты		НДС (по графе 1)	Всего к оплате
				в отчетном месяце СМР	по монтажу оборудования		на приобретение материалов	другие дополнительные расходы		
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего по строительству:	**502873 999,71**									
Освоение:										
Акт № 1. Внутриплощадочные сети газопровода		68083 001,63	68083 001,63						8169 960,20	76252 961,83
ВСЕГО к оплате		**68083 001,63**	**68083 001,63**						**8169 960,20**	**76252 961,83**

Заказчик:

Директор АПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Бітірбай Ж.Қ.

Первый зам. директора АПФ АО "КТГА" _____ Баисов Е.М.

Начальник ОКС АПФ АО «КТГА» _____ Шараниев Б.К.

Зам.начальника ОКС АПФ АО «КТГА» _____ Султангереев Е.М.

Главный спец.ОКС АПФ АО «КТГА» _____ Кумекбаева Г.Т.

Подрядчик:

Директор ТОО "ТУР-ГАЗ" _____ Турдалиев С.С.

Технический надзор:

ТОО "НПФ "Мунайгаз инжиниринг ЛТД" _____ Хайрушев И.Е.

Форма по приложению 3-1
Приказа Министра индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан от 2 апреля 2019 года
№ 178

Заказчик : **Актюбинский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Подрядчик : **ТОО "ТУР-ГАЗ"**
(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Стройка : **СМР по проекту "Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе (2 очередь)"**
(наименование, адрес)

Объект : **Внутриплощадочные сети газопровода**
(наименование)

Договор подряда (контракт) **№ 821894/2023/7 от 29.09.2023 г.**

Акт выполненных работ № 1

за ноябрь месяц 2023 года на 2-2-1 Газопровод среднего и низкого давления (внутриплощадочные)

№ п/п	№ позиции по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге		Общая стоимость, тенге			Накладные расходы, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
						Всего	эксплуатация машин	Всего	эксплуатация машин	материалы		
						зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	зарплата рабочих-строителей	зарплата машинистов	оборудование, мебель, инвентарь	Сметная прибыль, тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Раздел: 1. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ									
1	30	Е11-010101-0362 Кзтр и Кэм=1,11	Грунты 2 группы в траншеях. Разработка в отвал экскаваторами "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 м3		1342	210,57	210,57	282585	282585	0	47212	356181
				м3 грунта		0	48,86	0	65570		26384	
2	31	Е11-010205-0302 Кзтр и Кэм=1,11 #ТЧ 01 табл. 11 п.3.179 Кзтр=1,2	Доработка грунта 2 группы вручную в траншеях		40,26	2853,33	0	114875	0	0	82710	213392
				м3		2853,33	0	114875	0		15807	
3	32	Е11-010205-0502 Кзтр и Кэм=1,11	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям в грунтах 2 группы		96,79	1240,76	0	120093	0	0	86467	223085
				м3		1240,76	0	120093	0		16525	
4	33	Е11-010104-0405 Кзтр и Кэм=1,11	Траншеи и котлованы. Подсыпка с бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2		193,6	37,42	37,42	7245	7245	0	1446	9386
				м3 грунта		0	10,37	0	2008		695	
5	34	Е11-010104-0405 Кзтр и Кэм=1,11	Траншеи и котлованы. Засыпка с бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2		1052	37,42	37,42	39366	39366	0	7858	51001
				м3 грунта		0	10,37	0	10909		3777	
6	35	Е11-220501-0410 Кзтр и Кэм=1,11	Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 315 мм. Укладка в траншею (за вычетом длины труб,уложенных в футляре 4167м-329м=3838м)		1,6	2005505,18	1527643,4	3208808	2444230	0	1556179	5146186
				км трубопровода		477861,78	504574,27	764579	807319		381199	
7	36	С1261-301-1578	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 315х18,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		1616	17413		28139408		28139408		30390561
				м							2251153	

№ п/п	№ позиции по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге: Всего / зарплата рабочих-строителей	Стоимость единицы, тенге: эксплуатация машин / зарплата машинистов	Общая стоимость, тенге: Всего / зарплата рабочих-строителей	Общая стоимость, тенге: эксплуатация машин / зарплата машинистов	Общая стоимость, тенге: материалы / оборудование, мебель, инвентарь	Накладные расходы, тенге / Сметная прибыль, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8	41	Е11-220501-0401 Кзтр и Кэм=1,11	Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 110 мм. Укладка в траншею (за вычетом длины труб,уложенных в футляре 692м-127м=565м)	км трубопровода	0,12	564148,57 298646,97	265501,6 78830,32	67698 35838	31861 9460	0	44844 9003	121545
9	42	С1261-301-1569	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	121,2	2154		261065		261065	20885	281950
10	59	Ц13-100904-0101 Кзтр и Кэм=1,08 #Р. 1310 подр. 1310-09 гр. 1310-0904 ЗУ п.9 Кзтр=0,3, Кэм=0,3	Кабели волоконно-оптические.Прокладка в траншее. Прокладка опознавательной ленты, применен коэффициент к затратам труда - 0,3, к времени эксплуатации машин - 0,3	км кабеля	1,72	34721,92 12390,08	22331,84 6092,83	59722 21311	38411 10480	0	19392 6329	85443
11	60	С1249-101-0201	Лента сигнальная предостерегающая о пролегающих подземных коммуникациях "Газ" размерами 250 м х 0,2 м	м	1720	17		29240		29240	2339	31579
			Итого по разделу: 1. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ									3691030
			Раздел: 2. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ									
12	177	Е11-010101-0362 Кзтр и Кэм=1,11	Грунты 2 группы в траншеях. Разработка в отвал экскаваторами "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 м3	м3 грунта	2335	210,57 0	210,57 48,86	491681 0	491681 114088	0	82145 45906	619732
13	178	Е11-010205-0302 Кзтр и Кэм=1,11 #ГЧ 01 табл. 11 п.3.179 Кзтр=1,2	Доработка грунта 2 группы вручную в траншеях	м3	70,05	2853,33 2853,33	0 0	199876 199876	0 0	0	143911 27503	371299
14	179	Е11-010205-0502 Кзтр и Кэм=1,11	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям в грунтах 2 группы	м3	172,66	1240,76 1240,76	0 0	214230 214230	0 0	0	154246 29478	397954
15	180	Е11-010104-0405 Кзтр и Кэм=1,11	Траншеи и котлованы. Подсыпка с бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2	м3 грунта	345,33	37,42 0	37,42 10,37	12922 0	12922 3581	0	2580 1240	16742
16	181	Е11-010104-0405 Кзтр и Кэм=1,11	Траншеи и котлованы. Засыпка с бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2	м3 грунта	1817	37,42 0	37,42 10,37	67992 0	67992 18842	0	13573 6523	88088
17	184	Е11-220501-0407 Кзтр и Кэм=1,11	Трубопроводы из полиэтиленовых труб наружным диаметром 225 мм. Укладка в траншею (за вычетом длины труб,уложенных в футляре 4703м-408м=4295м)		2,4	1487315,94	1101201,91	3569558	2642885	0	1543997	5522639

№ п/п	№ позиции по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге: Всего / зарплата рабочих-строителей	Стоимость единицы, тенге: эксплуатация машин / зарплата машинистов	Общая стоимость, тенге: Всего / зарплата рабочих-строителей	Общая стоимость, тенге: эксплуатация машин / зарплата машинистов	Общая стоимость, тенге: материалы / оборудование, мебель, инвентарь	Накладные расходы, тенге / Сметная прибыль, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				км трубопровода		386114,03	263716,25	926674	632919		409084	
18	185	С1261-301-1575	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 17 - 225х13,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011		2424	8948		21689952		21689952		23425148
				м							1735196	
19	208	Ц13-100904-0101 Кзтр и Кэм=1,08 #Р. 1310 подр. 1310-09 гр. 1310-0904 ЗУ п.9 Кзтр=0,3, Кэм=0,3	Кабели волоконно-оптические.Прокладка в траншее. Прокладка опознавательной ленты, применен коэффициент к затратам труда - 0,3, к времени эксплуатации машин - 0,3		2,4	34721,92	22331,84	83333	53597	0	27059	119223
				км кабеля		12390,08	6092,83	29736	14623		8831	
20	209	С1249-101-0201	Лента сигнальная предостерегающая о пролегающих подземных коммуникациях "Газ" размерами 250 м х 0,2 м		2400	17		40800		40800		44064
				м							3264	
			Итого по разделу: 2. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ									30604880
			ИТОГО:					58700 449	6112 775	50160 465	3813 619	67515 189
								2427 212	1689 799		5001 121	
			В том числе :									
			Стоимость оборудования, всего							0		
			в том числе, оборудование поставки заказчика							0,00		
			Временные здания и сооружения			1,04 %		702 157,97				
			Итого с временными									68217 346,97
			Зимние удорожания			1,29 %		880 003,78				
			Итого с зимними удорожаниями									69097 350,74
			Непредвиденные работы и затраты			2 %		1381 947,01				
			Итого с непредвиденными работами и затратами									70479 297,76
			Итого в текущих ценах 2023 года, к = 1,05			1,05						74003 262,64
			Понижающий коэффициент к= 0,92			0,92						68083 001,63
			НДС			12 %		8169 960,20				
			Итого с НДС									76252 961,83

Заказчик:

Актюбинский производственный филиал АО "КазТрансгаз Аймак"

Директор АПФ АО "КазТрансГаз Аймак" _____ Бітірбай Ж.Қ

Первый зам. директора АПФ АО "КТГА" _____ Ваисов Е.М.

Начальник ОКС АПФ АО "КТГА" _____ Шарапиев Б.К.

Зам. начальника ОКС АПФ АО "КТГА" _____ Султангереев Е.М.

Главный спец. ОКС АПФ АО "КТГА" _____ Кумекбаева Г.Т.

Подрядчик:

ТОО "ТУР-ГАЗ"

Директор _____ Ахмалиев С.С.

Технический надзор:

ТОО "НПФ"Мунайгаз инжиниринг ЛТД" _____ Хайруллин И.Е

Авторский надзор:

ТОО «Poligram» _____ Арыстанов Н.Н.