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

Форма Р-1

		ИИН/БИН
Заказчик	**ГУ "Отдел строительства акимата г.Костаная",Республика Казахстан, Костанайская область, г.Костанай, ул.Пушкина, дом № 98, тел.: 54-86-76**	**060140015369**
	полное наименование, адрес, данные о средствах связи	
Исполнитель	**Товарищество с ограниченной ответственностью "Интерстиль",Республика Казахстан, Актюбинская область, г. Актобе, пр.312 Стрелковой дивизии, дом № 36, тел.: +7 (7132) 50-22-14, 50-22-38, 53-27-85, 502214**	**000140000377**
	полное наименование, адрес, данные о средствах связи	

Договор (контракт) Договор №68 от 25.02.18г. (ГАЗ)

Номер документа	Дата составления
236	**20.05.2021**

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
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Инженерные коммуникации к мкр."Кунай" г.Костанай. Газоснабжение.Внутриплощадочные сети.Корректировка.			шт	1	95 220 731,00	95 220 731,00
				Итого	1	x	95 220 731,00

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 _____ страницах

Сдал (Исполнитель) Директор / _____ / Бенько Н.Р.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) И.о руководителя / _____ / Данильчук Т.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 20.05.2021

М.П.

Заказчик: ГУ "Отдел строительства акимата города Костаная"

Подрядчик: ТОО "Интерстиль"
Договор №68 от 25.02.2018г.г.

Утверждена приказом Председателя
Агентства РК по делам строительства
и ЖКХ от 02.05. 2012 года № 170

Наименование строительства и его адрес: Инженерные коммуникации к мкр. "Кунай" г.Костанай. Газоснабжение. Внутриплощадочные сети. Корректировка

СПРАВКА

о стоимости выполненных работ за май месяц 2021г

Представляется ежемесячно субподрядчиком генподрядчику,
генподрядчиком застройщику и финансирующему банку

Код заказчика	Код подрядчика	Договор		Источник финансирования		Организационно-правовая форма	
		номер	дата	наименование	код	наименование	код
		№68	25.02.2018г.				
		доп.согл.№1	07.06.2018г.				
		доп.согл.№2	21.06.2018г.				
		доп.согл.№3	14.02.2019г.				
		доп.согл.№4	18.02.2019г.				
		доп.согл.№5	04.11.2019г.				
		доп.согл.№6	21.05.2020г.				
		доп.согл.№7	07.08.2020г.				
		доп.согл.№5	12.01.2021г.				

Наименование пусковых комплексов, объектов	Стоимость выполненных работ и затрат в тенге								Налог на добавленную стоимость (тенге) НДС	Всего к оплате за месяц (тенге с НДС)
	С начала года по отчетный месяц включительно с НДС	в отчетном месяце без НДС	из графы 2							
			СМР в текущих ценах	из них		Стоимость прочих затрат, не входящих в СМР	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 объекту: Инженерные коммуникации к мкр. "Кунай" г.Костанай. Газоснабжение. Внутриплощадочные сети. Корректировка	95 220 731									
в том числе:		85 018 510	57 374 449	57 374 449	27 644 061				10 202 221	95 220 731

Заказчик:
И.о. руководителя
ГУ "Отдел строительства акимата города Костаная"
_____Данильчук Т.Н.

Подрядчик:
Директор
ТОО "Интерстиль"
_____Бенько Н.Р.

Цены региона Костанайская обл.

Приложение 3-1
к Правилам организации
деятельности и осуществления
функций заказчика
(застройщика)

2604-2019
Форма

Заказчик: ГУ "Отдел строительства акимата города Костанай"

(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Подрядчик: ТОО "Интерстиль"

(полное наименование, бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер, адрес, данные о средствах связи)

Стройка : " Инженерные коммуникации к мкр."Кунай" г.Костанай. Газоснабжение.Внутриплощадочные сети. Корректировка "

(наименование, адрес)

Объект : Наружные газопроводы

(наименование)

Договор подряда (контракт) № 68 от 25.02.2018 г.

Акт приемки выполненных работ №12

за май 2021

Составлен в текущих ценах с 05.07.19 г.

№ п/п	№ поз. по смете	Шифр норм, код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы: Всего / зарплата рабочих-строителей	Стоимость единицы: эксплуатация машин / зарплата машинистов	Выполнено работ: Всего / зарплата рабочих-строителей	Выполнено работ: эксплуата-ция машин / зарплата маши-нистов	Выполнено работ: материалы / оборудо-вание, мебель, инвентарь	Накладные расходы / Сметная прибыль	Всего стоимость с НР и СП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Локальная смета № 2-1-2 Наружные газопроводы низкого давления									
			Раздел 1 Земляные работы									
1	1	1101-0101-0301	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 1 (1 - 1,2) м3 НР = 72 %	м3 грунта	13822,5	91,49	87,34	1264596	1207246	–	224492	1608215
						4,15	18,41	57350	254445	–	119127	
2	2	1101-0205-0301	Грунты 1 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами НР = 72 % т.ч. п.3.179: ктрр1=1,2;	м3 грунта	418,41	1418,83	–	593653	–	–	427430	1102770
						1418,83	–	593653	–	–	81687	
3	3	1123-0101-0101	Основание под трубопроводы песчаное. Устройство НР = 99 %	м3 основания	163,698	1124,75	154,74	184120	25330	–	164230	376218
						970,02	43,37	158790	7099	–	27868	
4	4	1101-0205-0501	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 1+20 см НР = 72 %	м3 грунта	303,686	732,78	–	222535	–	–	160225	413381
						732,78	–	222535	–	–	30621	
5	5	1101-0104-0404	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1 НР = 72 %	м3 грунта	12275,96	15,03	15,03	184452	184452	–	49749	252937

					–	5,63	–	69096	–	18736	
6	6 1101-0104-0404	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1+ засыпка под а/дорогой и стальных газопроводов на выходе из земли НР = 72 %	м3 грунта	998,49	15,03	15,03	15003	15003	–	4046	20573
					–	5,63	–	5620	–	1524	
	Раздел 2 Полиэтиленовый подземный газопровод низкого давления										
	2.1 Трубопроводы										
7	8 1122-0501-0102	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка+63 НР = 99 %	км трубопровода	2,819	293912,38	82605,18	828539	232864	750	650701	1597579
					211041,15	22117,42	594925	62349	–	118339	
8	9 2301-0502-0810	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	2846,18	827		2353791		2353791	–	2542094
					–		–		–	188303	
9	10 1122-0501-0102	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка+75 НР = 99 %	км трубопровода	2,771	293912,67	82605,56	814432	228900	737	639623	1570379
					211041,14	22118,01	584795	61289	–	116324	
10	11 2301-0502-0811	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 75x6,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	2798,71	1149		3215718		3215718	–	3472975
					–		–		–	257257	
11	12 1122-0501-0103	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка+90 НР = 99 %	км трубопровода	0,48353	333869,67	104558,15	161436	50557	283	123062	307258
					228726,24	28351,91	110596	13709	–	22760	
12	13 2301-0502-0812	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 90x8,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	847,3295	1663		1409109		1409109	–	1521838
					–		–		–	112729	
13	16 1122-0501-0104	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 125 мм. Укладка НР = 99 %	км трубопровода	0,282	400929,08	121801,42	113062	34348	249	86873	215930
					278244,68	32925,53	78465	9285	–	15995	
14	17 2301-0502-0815	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 125x11,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	284,82	3196		910285		910285	–	983108
					–		–		–	72823	
15	18 1122-0501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+140 НР = 99 %	км трубопровода	0,027	435629,63	147962,96	11762	3995	38	8737	22139
					286259,26	40592,59	7729	1096	–	1640	
16	19 2301-0502-0816	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 140x12,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	27,27	3981		108562		108562	–	117247

						–		–		–	8685
17	21	2301-0502-0817	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160x14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	53,49589	5224		279463		279463	–	301820
						–		–		–	22357
18	22	1122-0501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+180 НР = 99 %	км трубопровода	0,026	526384,62	192153,85	13686	4996	72	9894	25466
						331461,54	52923,08	8618	1376	–	1886	
19	23	2301-0502-0818	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 180x16,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	26,26	6612		173631		173631	–	187521
						–		–		–	13890	
20	26	1122-0501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+225 НР = 99 %	км трубопровода	0,04602	526401,56	192155,58	24225	8843	128	17512	45076
						331464,58	52911,78	15254	2435	–	3339	
21	27	2301-0502-0820	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 225x20,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	2,2482	10353		23276		23276	–	25138
						–		–		–	1862	
22	30	1122-0501-0109	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 350 мм. Укладка НР = 99 %	км трубопровода	0,293	785133,11	300959,04	230044	88181	1614	163307	424819
						478665,53	84327,65	140249	24708	–	31468	
23	31	2301-0502-0824	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 355x32,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	295,93	25577		7569002		7569002	–	8174522
						–		–		–	605520	
24	32	1122-0501-0103	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка+футляр под/автодорогой и на пересечении с водопроводом и канализацией (для трубы д.63 и д.75) НР = 99 %	км трубопровода	0,0155	333935,48	104580,65	5176	1621	10	3944	9850
						228709,68	28322,58	3545	439	–	730	
25	33	2301-0502-0813	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 110x10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	15,655	2461		38527		38527	–	41609
						–		–		–	3082	
26	34	1122-0501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка +140+ под а/дорогой для д.90 НР = 99 %	км трубопровода	0,0115	435652,17	148000	5010	1702	16	3721	9429
						286260,87	40608,7	3292	467	–	698	
27	35	2301-0502-0816	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 140x12,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	11,615	3981		46239		46239	–	49938
						–		–		–	3699	

28	36 1122-0501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+160+футляр под а/дорогой для д.110 НР = 99 %	км трубопровода	0,115	435608,7	147947,83	50095	17014	160	37212	94292
					286269,57	40582,61	32921	4667	–	6985	
29	37 2301-0502-0817	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160x14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	116,15	5224		606768		606768	–	655309
					–		–		–	48541	
30	42 1122-0501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+225 футляр под а/дорогой для д.160 НР = 99 %	км трубопровода	0,0165	526424,24	192181,82	8686	3171	46	6280	16163
					331454,55	52969,7	5469	874	–	1197	
31	43 2301-0502-0820	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 225x20,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	16,665	10353		172533		172533	–	186336
					–		–		–	13803	
32	46 1122-0501-0108	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 300 мм. Укладка +280 футляр под а/дорогой и на пересечении с водопроводом для д.200 НР = 99 %	км трубопровода	0,0405	601530,86	241506,17	24362	9781	218	16934	44600
					354641,98	67703,7	14363	2742	–	3304	
33	47 2301-0502-0822	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 280x25,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	40,905	15922		651289		651289	–	703392
					–		–		–	52103	
34	48 1122-0501-0108	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 300 мм. Укладка+315 футляр под а/дорогой д.225 и д.250 НР = 99 %	км трубопровода	0,027	601592,59	241555,56	16243	6522	145	11290	29736
					354666,67	67703,7	9576	1828	–	2203	
35	49 2301-0502-0823	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 315x28,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	27,27	20161		549790		549790	–	593773
					–		–		–	43983	
36	54 1122-0301-0109	Трубы водопроводные стальные, диаметр 350 мм. Укладка с гидравлическим испытанием+футляр на пересечении с теплотрассой для д.219 НР = 99 %	км трубопровода	0,005	1759000	818600	8795	4093	523	5376	15305
					835800	250200	4179	1251	–	1134	
37	55 2301-0201-0250	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 377 мм, толщина стенки 6,0 мм ГОСТ 10705-80 К=1,004;	м	5,02	14753		74060		74060	–	79985
					–		–		–	5925	
38	56 1122-0301-0110	Трубы водопроводные стальные, диаметр 400 мм. Укладка с гидравлическим испытанием+футляр на пересечении с теплотрассой для д.250 НР = 99 %	км трубопровода	0,004	1948500	934500	7794	3738	457	4697	13490
					899750	286250	3599	1145	–	999	
39	57 2301-0201-0256	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 426 мм, толщина стенки 5,0 мм ГОСТ 10705-80 К=1,004;	м	4,016	20375		81826		81826	–	88372
					–		–		–	6546	

40	58	1122-0301-0111	Трубы водопроводные стальные, диаметр 500 мм. Укладка с гидравлическим испытанием+футляр на пересечении с теплотрассой для д.355 НР = 99 %	км трубопровода	0,004	2511250	1218500	10045	4874	512	6032	17363
						1164750	358500	4659	1434	–	1286	
41	59	2301-0201-0261	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 530 мм, толщина стенки 5,0 мм ГОСТ 10705-80 К=1,004;	м	4,016	28521		114540		114540	–	123703
						–		–		–	9163	
42	60	1122-1401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+63 НР = 99 % ктрр1=0,63; ктрм1=0,63; kэкс1=0,63; кмат1=0,63;	м трубы, уложенной в футляре	15,5	759,87	4,65	11778	72	1495	10130	23661
						658,77	1,35	10211	21	–	1753	
43	62	1122-1401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+90 НР = 99 % ктрр1=0,96; ктрм1=0,93; kэкс1=0,93; кмат1=0,93;	м трубы, уложенной в футляре	11,5	1153,22	6,87	13262	79	1638	11452	26691
						1003,91	2	11545	23	–	1977	
44	63	1122-1401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+110 НР = 99 %	м трубы, уложенной в футляре	115	1206,18	7,33	138711	843	17611	119294	278645
						1045,71	2,1	120257	242	–	20640	
45	67	1122-1401-0303	Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр+180 НР = 99 % ктрр1=0,9; ктрм1=0,9; kэкс1=0,9; кмат1=0,9;	м трубы, уложенной в футляре	16,5	1251,94	7,58	20657	125	4010	16395	40016
						1001,33	2,36	16522	39	–	2964	
46	68	1122-1401-0303	Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр НР = 99 %	м трубы, уложенной в футляре	40,5	1391,04	8,37	56337	339	10937	44714	109135
						1112,62	2,59	45061	105	–	8084	
47	69	1122-1401-0303	Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр+225 НР = 99 %	м трубы, уложенной в футляре	27	1391,04	8,37	37558	226	7291	29810	72757
						1112,63	2,59	30041	70	–	5389	
48	72	1122-1401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+110 НР = 99 % ктрр1=0,135; ктрм1=0,135; kэкс1=0,135; кмат1=0,135;	футляр	1	1224	18	1224	18	–	1202	2620
						1206	8	1206	8	–	194	
49	73	1122-1401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+140 НР = 99 % ктрр1=0,175; ктрм1=0,175; kэкс1=0,175; кмат1=0,175;	футляр	1	1586	23	1586	23	–	1558	3396
						1563	11	1563	11	–	252	
50	74	1122-1401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+160 НР = 99 % ктрр1=0,2; ктрм1=0,2; kэкс1=0,2; кмат1=0,2;	футляр	8	1812,88	26,25	14503	210	–	14248	31051
						1786,63	12,38	14293	99	–	2300	
51	77	1122-1401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+225 НР = 99 % ктрр1=0,281; ктрм1=0,281; kэкс1=0,281; кмат1=0,281;	футляр	1	2547	37	2547	37	–	2502	5453

					2510	17	2510	17	–	404	
52	80 1122-1401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+315 НР = 99 % ктрр1=0,394; ктрм1=0,394; кэкс1=0,394; кмат1=0,394;	футляр	2	3571	51,5	7142	103	–	7017	15292
					3519,5	24,5	7039	49	–	1133	
53	82 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+63 НР = 91 % ктрр1=0,18; ктрм1=0,18; кэкс1=0,18; кмат1=0,18;	км трубопровода	2,819	70269,24	58987,58	198089	166286	2866	58032	276611
					10264,99	12356,86	28937	34834	–	20490	
54	83 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+75 НР = 91 % ктрр1=0,214; ктрм1=0,214; кэкс1=0,214; кмат1=0,214;	км трубопровода	2,771	83544,21	70129,92	231501	194330	3353	67819	323266
					12204,26	14690,73	33818	40708	–	23946	
55	84 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+90 НР = 91 % ктрр1=0,257; ктрм1=0,257; кэкс1=0,257; кмат1=0,257;	км трубопровода	0,484	100328,51	84219,01	48559	40762	703	14228	67810
					14657,02	17646,69	7094	8541	–	5023	
56	86 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+125 НР = 91 % ктрр1=0,357; ктрм1=0,357; кэкс1=0,357; кмат1=0,357;	км трубопровода	0,282	139375,89	116996,45	39304	32993	570	11513	54882
					20358,16	24507,09	5741	6911	–	4065	
57	89 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+180 НР = 91 % ктрр1=0,514; ктрм1=0,514; кэкс1=0,514; кмат1=0,514;	км трубопровода	0,026	200653,85	168423,08	5217	4379	76	1529	7286
					29307,69	35307,69	762	918	–	540	
58	91 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+225 НР = 91 % ктрр1=0,643; ктрм1=0,643; кэкс1=0,643; кмат1=0,643;	км трубопровода	0,046	251043,48	210717,39	11548	9693	168	3383	16125
					36673,91	44152,17	1687	2031	–	1194	
59	93 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+355 НР = 91 %	км трубопровода	0,293	390382,25	327703,07	114382	96017	1656	33510	159723
					57027,3	68651,88	16709	20115	–	11831	
60	94 1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+63 НР = 91 % ктрр1=0,18; ктрм1=0,18; кэкс1=0,18; кмат1=0,18;	км трубопровода	2,8345	193319,81	157667,67	547965	446909	1102	180178	786394
					35263,36	34589,52	99954	98044	–	58251	
61	95 1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+75 НР = 91 % ктрр1=0,214; ктрм1=0,214; кэкс1=0,214; кмат1=0,214;	км трубопровода	2,771	229835,44	187449,3	636874	519422	1280	209415	913992
					41924,22	41123,78	116172	113954	–	67703	
62	96 1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+90 НР = 91 % ктрр1=0,257; ктрм1=0,257; кэкс1=0,257; кмат1=0,257;	км трубопровода	0,4955	276020,18	225116,04	136768	111545	275	44972	196279

					50349,14	49388,5	24948	24472	–	14539	
63	97	1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+110 НР = 91 % ктрр1=0,314; ктрм1=0,314; кэкс1=0,314; кмат1=0,314;	км трубопровода	0,1305	337233,72	275034,48	44009	35892	89	14471	63158
					61517,24	60337,16	8028	7874	–	4678	
64	98	1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+125 НР = 91 % ктрр1=0,357; ктрм1=0,357; кэкс1=0,357; кмат1=0,357;	км трубопровода	0,282	383421,99	312709,22	108125	88184	218	35552	155171
					69939,72	68599,29	19723	19345	–	11494	
65	100	1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+160 НР = 91 % ктрр1=0,457; ктрм1=0,457; кэкс1=0,457; кмат1=0,457;	км трубопровода	0,115	490817,39	400295,65	56444	46034	114	18559	81003
					89530,43	87817,39	10296	10099	–	6000	
66	101	1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+180 НР = 91 % ктрр1=0,514; ктрм1=0,514; кэкс1=0,514; кмат1=0,514;	км трубопровода	0,0165	551939,39	450181,82	9107	7428	18	2995	13070
					100666,67	98787,88	1661	1630	–	968	
67	102	1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+200 НР = 91 %	км трубопровода	0,0405	1073975,31	875901,23	43496	35474	88	14302	62422
					195901,23	192148,15	7934	7782	–	4624	
68	103	1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+225 НР = 91 % ктрр1=0,643; ктрм1=0,643; кэкс1=0,643; кмат1=0,643;	км трубопровода	0,0895	690547,49	563206,7	61804	50407	123	20323	88697
					125966,48	123564,25	11274	11059	–	6570	
69	105	1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+355 НР = 91 % ктрр1=1,009;	км трубопровода	0,293	1075767,92	875935,15	315200	256649	633	103943	452674
					197672,35	192167,24	57918	56305	–	33531	
70	106	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+63 НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,18; ктрм1=0,18; кэкс1=0,18; кмат1=0,18;	км трубопровода	-2,8345	108111,13	99156,46	-306441	-281059	-2423	-63058	-399059
					8099,84	16347,15	-22959	-46336	–	-29560	
71	107	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+75 НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,214; ктрм1=0,214; кэкс1=0,214; кмат1=0,214;	км трубопровода	-2,771	128531,94	117885,6	-356162	-326661	-2816	-73292	-463810
					9630,1	19435,58	-26685	-53856	–	-34356	
72	108	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+90 НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,257; ктрм1=0,257; кэкс1=0,257; кмат1=0,257;	км трубопровода	-0,4955	154355,2	141570,13	-76483	-70148	-605	-15738	-99599
					11564,08	23340,06	-5730	-11565	–	-7378	

73	109	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+110 (труба и футляры) НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,314; ктрм1=0,314; кэкс1=0,314; кмат1=0,314;	км трубопровода	-0,1305	188597,7	172973,18	-24612	-22573	-195	-5064	-32050
						14130,27	28513,41	-1844	-3721	–	-2374	
74	110	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+125 НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,357; ктрм1=0,357; кэкс1=0,357; кмат1=0,357;	км трубопровода	-0,282	214425,53	196663,12	-60468	-55459	-479	-12442	-78743
						16063,83	32418,44	-4530	-9142	–	-5833	
75	112	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+160(труба и футляры) НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,457; ктрм1=0,457; кэкс1=0,457; кмат1=0,457;	км трубопровода	-0,115	274478,26	251739,13	-31565	-28950	-250	-6496	-41106
						20565,22	41504,35	-2365	-4773	–	-3045	
76	113	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+180(труба + футляры) НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,514; ктрм1=0,514; кэкс1=0,514; кмат1=0,514;	км трубопровода	-0,0165	308787,88	283212,12	-5095	-4673	-40	-1048	-6634
						23151,52	46666,67	-382	-770	–	-491	
77	114	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+200 НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,571; ктрм1=0,571; кэкс1=0,571; кмат1=0,571;	км трубопровода	-0,0405	342962,96	314543,21	-13890	-12739	-110	-2857	-18087
						25703,7	51827,16	-1041	-2099	–	-1340	
78	115	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+225(труба+футляры) НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,281; ктрм1=0,281; кэкс1=0,281; кмат1=0,281;	км трубопровода	-0,0895	168770,95	154782,12	-15105	-13853	-120	-3109	-19671
						12648,04	25530,73	-1132	-2285	–	-1457	
79	119	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+355 НР = 91 % К=-1,000;	км трубопровода	-0,293	600624,57	550873,72	-175983	-161406	-1392	-36213	-229172
						45000	90819,11	-13185	-26610	–	-16976	
84	121	1310-0904-0101	Кабели волоконно-оптические. Прокладка в траншее НР = 61 % ктрр1=0,3; ктрм1=0,3; кэкс1=0,3; кмат1=0,3;	км кабеля	7,625	26980,85	18721,57	205729	142752	–	57305	284077
						8259,28	4061,11	62977	30966	–	21043	
85	122	2900-0004-0001(пл)	Детекционно-сигнальная лента "Осторожно!Газ" однопрутковая с медным проводом	м	7625	21		160125		160125	–	172935
						–		–		–	12810	
86	123	2113-0201-0315	Болты с гайками и шайбами диаметром резьбы от М5 до М48 оцинкованные ГОСТ 1759.0-87	кг	0,899	187		168		168	–	181
						–		–		–	13	
		2.2 Полиэтиленовые фитинги										
87	125	1122-0801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка НР = 99 %	шт.	27	1376,74	905,19	37172	24440	–	18886	60543
						471,56	235	12732	6345	–	4485	
88	137	2900-0002-0031(пл)	Отвод 90 град. ПЭ100 90 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	шт	1	5179		5179		5179	–	5593
						–		–		–	414	
89	145	2900-0002-0039(пл)	Отвод 90 град. ПЭ100 355 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	шт	1	91071		91071		91071	–	98357

						–		–		–	7286	
90	153	2900-0002-0047(пл)	Переход ПЭ100 125х75 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	шт	1	5804		5804		5804	–	6268
						–		–		–	464	
91	154	2900-0002-0049(пл)	Переход ПЭ100 125х90 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	шт	1	6071		6071		6071	–	6557
						–		–		–	486	
92	155	2900-0002-0050(пл)	Переход ПЭ100 125х110SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	шт	3	6250		18750		18750	–	20250
						–		–		–	1500	
93	157	2900-0002-0047(пл)	Переход ПЭ100 140х75 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	шт	1	7857		7857		7857	–	8486
						–		–		–	629	
94	163	2900-0002-0054(пл)	Переход ПЭ100 160-125 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	шт	2	8214		16428		16428	–	17742
						–		–		–	1314	
95	183	2900-0002-0096(пл)	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 90х63	шт	15	6518		97770		97770	–	105592
						–		–		–	7822	
96	187	2900-0002-0099(пл)	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 125х90	шт	1	12500		12500		12500	–	13500
						–		–		–	1000	
97	213	1122-0801-0202	Фасонные части полиэтиленовые: тройники. Установка НР = 99 %	шт.	2	2029	1333	4058	2666	–	2063	6611
						696	346	1392	692	–	490	
98	218	2900-0002-0087(пл)	Тройник литой ПЭ100 125 SDR11 ГАЗ равносторонний	шт	1	8304		8304		8304	–	8968
						–		–		–	664	
99	221	2900-0002-0088(пл)	Тройник литой ПЭ100 225 SDR11 ГАЗ равносторонний	шт	1	35714		35714		35714	–	38571
						–		–		–	2857	
		2.3 Материалы для устройства ПЭ футляров газопровода низкого давления										
100	226	2110-0501-1201	Мастика герметизирующая бутилкаучуковая ГОСТ 25621-83	кг	13,49	388		5234		5234	–	5653
						–		–		–	419	
101	227	2111-0403-0108	Гибкая трубчатая изоляция из вспененного каучука температурой применения от -200 °С до +105 °С, коэффициентом теплопроводности 0,038 Вт/(м·К) при +20 °С, сопротивлением диффузии водяного пара больше или равно 7000, толщиной стенки 6 мм, диаметром 22 мм ГОСТ 16381-77+ прим "Вилатерм"	м	11,303	162		1831		1831	–	1977
						–		–		–	146	
102	228	1122-0801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка НР = 99 %	шт.	13	1376,77	905,23	17898	11768	–	9093	29150

					471,54	235	6130	3055	–	2159	
103	229	2900-0003-0101(пл)	Накладной уход ПЭ 100 SDR11 ГАЗ 160х63	шт	7	9643		67501		67501	–	72901
						–		–		–	5400	
104	230	2900-0003-0131(пл)	Накладной уход ПЭ 100 SDR11 ГАЗ 500х63	шт	3	61607		184821		184821	–	199607
						–		–		–	14786	
105	236	2900-0003-0109(пл)	Накладной уход ПЭ 100 SDR11 ГАЗ 225х63	шт	1	13393		13393		13393	–	14464
						–		–		–	1071	
106	237	2900-0003-0100(пл)	Накладной уход ПЭ 100 SDR11 ГАЗ 140х63	шт	2	8036		16072		16072	–	17358
						–		–		–	1286	
107	239	2900-0003-0004(пл)	Муфта ПЭ 100 63 SDR11 с 3Н	шт	14	1071		14994		14994	–	16194
						–		–		–	1200	
		2.4 Безколодезная установка задвижек										
108	245	1122-0901-0103	Задвижки или клапаны обратные чугунные диаметром 100 мм. Установка НР = 99 %	задвижка или клапан	3	1943,33	78,67	5830	236	982	4677	11348
						1537,33	37,33	4612	112	–	841	
109	250	1122-0901-0107	Задвижки или клапаны обратные чугунные диаметром 250 мм. Установка НР = 99 %	задвижка или клапан	3	10097,33	4916,67	30292	14750	2121	17555	51675
						4473,67	1437	13421	4311	–	3828	
110	261	5101-0102-0902(об)	Задвижки с ПЭ патрубками с обрезиненным NBR клином, PE 100, SDR 11 для газа среднего давления, корпус из ВЧШГ с эпоксидным покрытием, Т от -20 °С до +60 °С, PN 10, DN 300 с наружным диаметром 355 мм, высотой 961 мм, типа AVK CT PK 3118-2017 (ГОСТ 5762-2002)	шт.	12	2482262		29787144		–	–	29787144
						–		–		29787144	–	
111	262	1311-0501-0101	Механизмы исполнительные, масса до 20 кг. Монтаж оборудования НР = 75 %	шт.	3	571	52,33	1713	157	–	1223	3171
						518,67	24,67	1556	74	–	235	
		2.5 Сигнальные столбики в местах установки подземной задвижки - 81 шт										
		<u>Раздел 3 Стальной подземный газопровод низкого давления</u>										
112	279	1122-0301-0201	Трубы водопроводные стальные, диаметр 50 мм. Укладка с пневматическим испытанием НР = 99 %	км трубопровода	2	669860,5	209012,5	1339721	418025	8448	1076038	2609020
						456624	86829,5	913248	173659	–	193261	
113	280	2301-0201-0145	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 10705-80 К=1,004;	м	2821,24	1169		3298030		3298030	–	3561872
						–		–		–	263842	

114	287	1122-0301-0103	Трубы водопроводные стальные, диаметр 100 мм. Укладка с гидравлическим испытанием+футляры на выходе из земли +89 НР = 99 %	км трубопровода	0,2124	483046,14	107669,49	102599	22869	1794	85256	202883
						366930,32	38516,95	77936	8181	–	15028	
115	288	2301-0201-0170	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 10705-80 К=1,004;	м	212,848	1893		402921		402921	–	435155
						–		–		–	32234	
116	295	1122-1401-0301	Трубы стальные диаметром 100 мм. Протаскивание в футляр+57+89+100 НР = 99 %	м трубы, уложенной в футляре	212	1322,47	7,33	280363	1553	57118	219918	540303
						1045,72	2,11	221692	447	–	40022	
117	297	1122-1401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+89 НР = 99 % ктрр1=0,1; ктрм1=0,1; кэкс1=0,1; кмат1=0,1;	футляр	400	3010,41	336,84	1204164	134736	712115	356193	1685186
						893,28	6,2	357313	2478	–	124829	
118	302	1122-0801-0105	Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм. Установка НР = 99 %	т фасонных частей	0,3754	984962,71	503137,99	369755	188878	7026	223819	641060
						463108,68	139128,93	173851	52229	–	47486	
119	303	2302-0101-0153	Отводы крутоизогнутые приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружным диаметром 57 мм, толщиной стенки 3,5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	шт.	400	565		226000		226000	–	244080
						–		–		–	18080	
120	307	1122-1201-0101	Фланцы к стальным трубопроводам диаметром 50 мм. Приварка Си50с НР = 99 %	фланец	400	529,6	34,56	211840	13824	8448	187672	431473
						473,92	–	189568	–	–	31961	
121	315	1122-0601-1001	Трубопроводы стальные диаметром 50 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент НР = 99 %	км трубопровода	2	211192,5	132,5	422385	265	–	417972	907586
						211060	37	422120	74	–	67229	
122	316	1122-0601-1003	Трубопроводы стальные диаметром 100 мм. Нанесение весьма усиленной антикоррозионной изоляции из полимерных липких лент+футляры +108+89+133 НР = 99 %	км трубопровода	0,212	239382,08	264,15	50749	56	–	50202	109027
						239117,92	75,47	50693	16	–	8076	
123	318	2900-0004-0001(пл)	Полимерная липкая лента "Полилен 40-ЛИ-63"	кг	538,831	752		405201		405201	–	437617
						–		–		–	32416	
124	319	2900-0004-0003(пл)	Полимерная обертка "Полилен 40-ОБ-63"	кг	148,39	752		111589		111589	–	120516
						–		–		–	8927	
125	320	2900-0004-0043(пл)	Праймер НК-50	кг	41,429	319		13216		13216	–	14273
						–		–		–	1057	

126	322	1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+57 НР = 91 % ктрр1=0,142; ктрм1=0,142; кэкс1=0,142; кмат1=0,142;	км трубопровода	2	54725,5	46535	109451	93070	185	32481	153287
						8098	9748,5	16196	19497	–	11355	

Раздел 4 Стальной надземный газопровод низкого давления

4.1 Трубопроводы стальные , запорная арматура

127	335	1122-0801-0105	Фасонные части стальные сварные диаметром 100-250 мм. Установка НР = 99 %	т фасонных частей	0,285	984961,4	503136,84	280714	143394	5334	169921	486686
						463108,77	139126,32	131986	39651	–	36051	
128	338	2302-0103-3408	Заглушки эллиптические приварные из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром 57 мм, толщиной стенки 4 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17379-2001)	шт.	400	395		158000		158000	–	170640
						–		–		–	12640	
129	341	1122-1201-0101	Фланцы к стальным трубопроводам диаметром 50 мм. Приварка НР = 99 %	фланец	800	529,6	34,56	423679	27648	16895	375345	862946
						473,92	–	379136	–	–	63922	
130	345	2302-0103-0207	Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 10, DN 50 ГОСТ 12816-80	шт.	800	1388		1110400		1110400	–	1199232
						–		–		–	88832	
131	354	1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+57 НР = 91 % ктрр1=0,143; ктрм1=0,143; кэкс1=0,143; кмат1=0,143;	км трубопровода	1,491	55825,62	46861,84	83236	69871	1206	24384	116230
						8154,93	9816,9	12159	14637	–	8610	
132	358	1113-0301-0406	Поверхности металлические. Огрунтовка грунтовкой ГФ-021 НР = 69 % К=2,000;	м2	126,649	93,94	2,33	11898	295	6346	3649	16791
						41,51	0,25	5257	32	–	1244	
133	359	1113-0301-1406	Поверхности металлические огрунтованные. Окраска эмалями ПФ-115 НР = 69 % К=2,000;	м2	126,649	137,47	1,64	17410	208	14129	2142	21116
						24,26	0,25	3073	32	–	1564	

Итого по смете : 47 265 705,00

Локальная смета № 2-1-1 Наружные газопроводы среднего давления

Раздел 1 Земляные работы

1	1	1101-0101-0301	Грунты 1 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 1 (1 - 1,2) м3 НР = 72 %	м3 грунта	2085,76	91,49	87,34	190823	182169	–	33875	242674
						4,15	18,41	8654	38395	–	17976	
2	2	1101-0205-0301	Грунты 1 группы. Разработка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами НР = 72 % т.ч. п.3.179: ктрр1=1,2;	м3 грунта	64,464	1418,84	–	91464	–	–	65854	169903
						1418,84	–	91464	–	–	12585	
3	3	1123-0101-0101	Основание под трубопроводы песчаное. Устройство НР = 99 %	м3 основания	25,346	1124,75	154,74	28508	3922	–	25428	58251

					970,01	43,36	24586	1099	–	4315	
4	4 1101-0205-0501	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 1+20 см НР = 72 %	м3 грунта	69,69	732,77	–	51067	–	–	36768	94862
					732,77	–	51067	–	–	7027	
5	5 1101-0104-0404	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1 НР = 72 %	м3 грунта	1789,627	15,03	15,03	26890	26890	–	7253	36874
					–	5,63	–	10073	–	2731	
6	6 1101-0104-0404	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 79 кВт (108 л с) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 1 +засыпка под а/дорогой и стальных газопроводов на выходе из земли НР = 72 %	м3 грунта	233,206	15,03	15,03	3504	3504	–	945	4805
					–	5,63	–	1313	–	356	
	Раздел 2 Полиэтиленовый подземный газопровод среднего давления										
	2.1 Трубопроводы										
7	10 1122-0501-0103	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка+110 НР = 99 %	км трубопровода	1,078	333769,02	104556,59	359803	112712	524	274359	684895
					228726,35	28351,58	246567	30563	–	50733	
8	11 2301-0502-0813	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 110x10 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	1088,78	2461		2679488		2679488	–	2893847
					–		–		–	214359	
9	12 1122-0501-0105	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 150 мм. Укладка+160 НР = 99 %	км трубопровода	0,01318	435508,35	147951,44	5740	1950	17	4265	10805
					286267,07	40591,81	3773	535	–	800	
10	13 2301-0502-0817	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 160x14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	48,67897	5224		254299		254299	–	274643
					–		–		–	20344	
11	14 1122-0501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+200 НР = 99 %	км трубопровода	0,2535	525625,25	192153,85	133246	48711	506	96470	248093
					331475,35	52919,13	84029	13415	–	18377	
12	15 2301-0502-0819	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 200x18,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	256,035	8152		2087197		2087197	–	2254173
					–		–		–	166976	
13	16 1122-0501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 200 мм. Укладка+225 НР = 99 %	км трубопровода	0,0424	525613,21	192146,23	22286	8147	85	16134	41494
					331462,26	52900,94	14054	2243	–	3074	
14	17 2301-0502-0820	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 225x20,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 К=1,010;	м	71,16662	10353		736788		736788	–	795731

					–		–		–	58943	
15	34 1122-1401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+160 НР = 99 % ктрр1=0,2; ктрм1=0,2; кэкс1=0,2; кмат1=0,2;	футляр	1	1813	26	1813	26	–	1781	3882
					1787	12	1787	12	–	288	
16	36 1122-1401-0401	Концы футляра диаметром 800 мм. Заделка битумом и прядью+280 НР = 99 % ктрр1=0,35; ктрм1=0,35; кэкс1=0,35; кмат1=0,35;	футляр	2	3172,5	46	6345	92	–	6233	13584
					3126,5	21,5	6253	43	–	1006	
17	38 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+110 НР = 91 % ктрр1=0,314; ктрм1=0,314; кэкс1=0,314; кмат1=0,314;	км трубопровода	1,078	116794,06	97112,24	125904	104687	1913	37254	176211
					17907,24	20068,65	19304	21634	–	13053	
18	39 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+160 НР = 91 % ктрр1=0,457; ктрм1=0,457; кэкс1=0,457; кмат1=0,457;	км трубопровода	0,01319	170128,89	141395	2244	1865	35	665	3142
					26080,36	29340,41	344	387	–	233	
19	40 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+200 НР = 91 % ктрр1=0,571; ктрм1=0,571; кэкс1=0,571; кмат1=0,571;	км трубопровода	0,2535	212386,59	176599,61	53840	44768	817	15931	75353
					32564,1	36497,04	8255	9252	–	5582	
20	41 1125-0126-0101	Продувка воздухом трубопровода диаметром 350 мм+225 НР = 91 % ктрр1=0,643; ктрм1=0,643; кэкс1=0,643; кмат1=0,643;	км трубопровода	0,0424	239150,94	198867,92	10140	8432	153	3000	14191
					36674,53	41084,91	1555	1742	–	1051	
21	43 1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+110 НР = 91 % ктрр1=0,314; ктрм1=0,314; кэкс1=0,314; кмат1=0,314;	км трубопровода	1,078	320869,2	258677,18	345897	278854	730	115531	498342
					61514,84	56256,03	66313	60644	–	36914	
22	44 1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+160 НР = 91 % ктрр1=0,457; ктрм1=0,457; кэкс1=0,457; кмат1=0,457;	км трубопровода	0,01319	466944,66	376421,53	6159	4965	13	2058	8874
					89537,53	81880,21	1181	1080	–	657	
23	45 1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+200 НР = 91 % ктрр1=0,571; ктрм1=0,571; кэкс1=0,571; кмат1=0,571;	км трубопровода	0,2535	583491,12	470398,42	147915	119246	312	49404	213105
					111861,93	102299,8	28357	25933	–	15786	
24	46 1125-0127-0101	Испытание воздухом от передвижных компрессорных установок на давление до 6 МПа трубопровода диаметром 350 мм+225 НР = 91 % ктрр1=0,643; ктрм1=0,643; кэкс1=0,643; кмат1=0,643;	км трубопровода	0,0424	657051,89	529693,4	27859	22459	59	9306	40138
					125966,98	115212,26	5341	4885	–	2973	

25	48	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+110 (труба и футляры) НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,314; ктрм1=0,314; кэкс1=0,314; кмат1=0,314;	км трубопровода	-1,078	188595,55	172974,03	-203306	-186466	-1608	-41836	-264753
						14129,87	28517,63	-15232	-30742	–	-19611	
26	49	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+160(труба и футляры) НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,457; ктрм1=0,457; кэкс1=0,457; кмат1=0,457;	км трубопровода	-0,01319	274526,16	251781,65	-3621	-3321	-29	-743	-4713
						20545,87	41395	-271	-546	–	-349	
27	50	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+200 НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,571; ктрм1=0,571; кэкс1=0,571; кмат1=0,571;	км трубопровода	-0,2535	342950,69	314540,43	-86938	-79736	-688	-17891	-113215
						25696,25	51857,99	-6514	-13146	–	-8386	
28	51	1125-0127-0501	Гидравлическое испытание трубопровода диаметром 350 мм+225(труба+футляры) НР = 91 % К=-1,000; ктрр1=0,281; ктрм1=0,281; кэкс1=0,281; кмат1=0,281;	км трубопровода	-0,0424	168773,58	154811,32	-7156	-6564	-56	-1471	-9317
						12641,51	25495,28	-536	-1081	–	-690	
		2.2 ПЭ фитинги										
29	62	2900-0002-0032(пл)	Отвод 90 град. ПЭ100 110 SDR11 ГАЗ удлиненный "Спигот"	шт	5	5804		29020		29020	–	31342
						–		–		–	2322	
30	67	2900-0002-0126(пл)	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 160х110	шт	2	16786		33572		33572	–	36258
						–		–		–	2686	
31	69	2900-0002-0128(пл)	Накладной уход ПЭ100 SDR11 ГАЗ 200х110	шт	1	22321		22321		22321	–	24107
						–		–		–	1786	
32	72	2900-0002-0136(пл)	Неразъемное соединение полиэтилен-сталь ПЭ100 SDR11 ГАЗ 110/Ст108	шт	4	31250		125000		125000	–	135000
						–		–		–	10000	
		2.3 Материалы для устройства ПЭ футляров газопроводов среднего давления										
		2.4 Безколодезная установка задвижек										
33	92	1122-0901-0105	Задвижки или клапаны обратные чугунные диаметром 150 мм. Установка НР = 99 %	задвижка или клапан	1	2382	184	2382	184	–	2262	5016
						2198	87	2198	87	–	372	
		Раздел 5 Стальной надземный газопровод среднего давления										
34	172	1122-0301-0206	Трубы водопроводные стальные, диаметр 200 мм. Укладка с пневматическим испытанием НР = 99 %	км трубопровода	0,0395	1330126,58	653949,37	52540	25831	2123	32462	91802
						622430,38	207696,2	24586	8204	–	6800	
35	173	2301-0201-0231	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 5,0 мм ГОСТ 10705-80 К=1,004;	м	39,658	7201		285577		285577	–	308423
						–		–		–	22846	

Раздел 6 Установка ПГБ-10 шт

36	207	1108-0101-0202	Основание под фундаменты щебеночное. Устройство НР = 93 %	м3 основания	32,82	5826,97	1685,31	191241	55312	109399	45685	255880
						808,35	688,42	26530	22594	–	18954	
37	208	1106-0201-0105	Фундаменты общего назначения железобетонные объемом до 25 м3. Устройство НР = 91 %	м3	43,56	20395,94	437,26	888447	19047	735840	126909	1096584
						3066,12	135,45	133560	5900	–	81228	
38	209	2105-0301-3201	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014	т	0,1602	221704		35517		35517	–	38358
						–		–		–	2841	
39	210	2105-0301-3201	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014	т	0,1716	221704		38044		38044	–	41088
						–		–		–	3044	
40	211	1106-0301-0408	Детали закладные весом до 20 кг. Установка НР = 91 %	т	0,15768	676388,89	1281,08	106653	202	96034	9555	125505
						66064,18	526,38	10417	83	–	9297	

Итого по смете	**10 655 237**
Всего по акту	**57 920 942**
Временные здания и сооружения (1,3 %)	752 972
Затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (3,3 %)	1 936 239
Непредвиденные работы и затраты (2 %)	**1 212 203**
Итого в текущих ценах с 05.07.19 г.	**61 822 356,48**
Оборудование :	**29 787 144,00**
Итого с учетом коэффициента договорной цены **k=0,928053416844784**	**85 018 509,94**
НДС (12 %)	10 202 221,19
Итого	**95 220 731**

Заказчик:

ГУ "Отдел строительства акимата города Костаная"
инспектор сектора строительства Аманжолов У.А.

Подрядчик:
Директор
ТОО "Интерстиль" **Бенько Н.Р.**

Технадзор:
Эксперт технического надзора ТОО "DS&V" **Тойымбетов Б.К.**

объем подтверждаю.