

Расчет затрат по техническому обслуживанию и ремонту объектов сетей газопотребления и аварийно-диспетчерскому обеспечению

Заказчик: Садоводческое некоммерческое товарищество "Кактус-74"

Высокогорский район, 200 метров северо-восточнее с.Щербакovo, 808 км Федеральной трассы М-7, газоснабжение СНТ "Кактус-74":
ГВД подз. - 18,5 м. (Ду 63 - 15,5 м., Ду 57 - 3 м.), кран ПЭ Ду 63 - 1 шт., задвижка Ду 50 - 1 шт., ГРПШ-04-2У1 (с двумя рег.давления РДГК-400) - 1 шт.,
ГНД подз. - 62,5 м. (Ду 110 - 33 м., Ду 63 - 29,5 м.), ГНД надз. - 2050,5 м. (Ду 159 - 155,5 м., Ду 108 - 57 м., Ду 89 - 223 м., Ду 76 - 353 м., Ду 57 - 1098 м., Ду 32 - 48 м.,
Ду 25 - 106 м., Ду 20 - 10 м.), кран Ду 25 - 59 шт.

Подрядчик: ЭПУ "Центргаз" ООО "Газпром трансгаз Казань"

№ пункта	Пункт преискуранта		Наименование работ	Наименование оборудования	Единица измерения	Количество оборудования	Цена за единицу, рублей	Периодичность обслуживания в год	Коэффициент удаленности	Повыш. коэф. 2015-2018г.	Годовая сумма технического обслуживания, рублей	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
	I	II													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	6.1.1.		Осмотр состояния трассы подземного газопровода и надземных сооружений на нем	ГВД сталь подз.	км	0,003	218,67	6	1	1	3,94	0,66	1,31	0,66	1,31
2	6.1.1.		Осмотр состояния трассы подземного газопровода и надземных сооружений на нем	ГСД, ГНД подз.	км	0,078	218,67	2	1	1	34,11		17,06		17,06
3	6.1.2.		Осмотр технического состояния надземного газопровода	ГНД надз.	км	2,0505	294,58	2	1	1	1208,07		604,04		604,04
4	6.1.3.		Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	ввод	ввод	59	12,14	2	1	1	1432,52		716,26		716,26
5	6.1.13.		Оформление результатов обхода трассы газопровода	газопровод	рапорт	1	87,72	6	1	1	526,32	87,72	175,44	87,72	175,44
6	6.1.30.		Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер	кран	кран	1	604,57	1	1	1	604,57			604,57	
7	6.1.32.		Техническое обслуживание задвижки на вводном газопроводе диаметром свыше до 50 мм	задвижка	задвижка	1	280,67	1	1	1	280,67			280,67	
8	6.2.3.		Проверка подземных газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М и другими аналогичными	газопровод	км	0,078	1063,06	0,2	1,2	1	19,90	4,98	4,98	4,98	4,98
9	6.2.4.		Комплексный приборный метод обследования подземных газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием приборов типа АНТПИ, АНПИ, приборов ГИВ-М и других аналогичных приборов	газопровод	км	0,003	3503,82	0,2	1,2	1	2,52	0,63	0,63	0,63	0,63
10	8.1.5.		Осмотр технического состояния ШРП при двух линиях редуцирования	ГРПШ-04-2У1	пункт	1	278,39	5	1	1	1391,95		556,78	835,17	
11	8.1.5.		Осмотр технического состояния ШРП при двух линиях редуцирования	ГРПШ-04-2У1	пункт	1	278,39	7	1	1	1948,73	835,17	278,39		835,17
12	8.2.6.		Техническое обслуживание оборудования ШРП при двух линиях редуцирования	ГРПШ-04-2У1	ШРП	1	2961,53	2	1,2	1	7107,67		3553,84		3553,84
13	8.2.8.		Текущий ремонт оборудования ШРП при двух линиях редуцирования	ГРПШ-04-2У1	ШРП	1	8626,85	0,33	1,2	1	3416,23		3416,23		

ИТОГО:

17977,21 929,15 9324,95 1814,39 5908,72

НДС 20%:

3595,44 185,83 1864,99 362,88 1181,74

Всего к оплате:

21572,65 1114,98 11189,94 2177,27 7090,46