Форма 2-В

Заказчик: АО "ИнтергазЦентральнаяАзия" ,010000, Республика Казахстан, г.Астана, район Есиль, улица 36,д11
(организация, адрес)

Подрядчик: ТОО "Pipeline Inspection" (Пайплайн Инспекшн), 050040, Республика Казахстан,г.Алматы,ул.Маркова,д.72/37,оф.11,12
(организация, адрес)

Объект: Работы по ремонту магистральных трубопроводов и аналогичных сетей (экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 851-880 (29) км магистрального газопровода "САЦ-4")
(наименование)

Договор: №111-01-17R от 06.11.2017г.

Центр затрат: W15-21-01-845

Акт приемки выполненных работ №1 за май 2018г

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр нормы и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ: количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Оформление разрешения на производства работ на участке и порядке, установленном действующим законодательством	чел/час	22,620	5073,86	114771
			Накладные расходы			*2238,32*	*50631*
			Сметная прибыль			*375,84*	*8502*
2	2	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Согласование с Заказчиком перечня диагностического оборудования, которое будет использоваться при выполнении работ	чел/час	16,240	4581,53	74404
			Накладные расходы			*2021,13*	*32823*
			Сметная прибыль			*339,37*	*5511*
3	3	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Анализ полученной от Заказчика технической и исполнительной документации на газопровод с оформлением акта приема-передачи технической документации	чел/час	17,400	5015,09	87263
			Накладные расходы			*2212,40*	*38496*
			Сметная прибыль			*371,49*	*6464*
4	4	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Изучение особенностей ситуации прокладки газопровода и его технической оснащенности	чел/час	18,560	4605,35	85475
			Накладные расходы			*2031,64*	*37707*
			Сметная прибыль			*341,14*	*6332*
5	5	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Составление фактического плана и профиля газопровода в масштабе М1:2000 для оперативного использования для целей патрулирования, внутритрубного диагностирования и обслуживания	чел/час	38,570	4727,62	182344
			Накладные расходы			*2085,58*	*80441*
			Сметная прибыль			*350,19*	*13507*
6	6	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Составление маршрутов для подъезда бригады по ВТД к трассе газопровода при проведении полевых диагностических работ	чел/час	168,130	427,07	71804
			Накладные расходы			*188,40*	*31676*
			Сметная прибыль			*31,64*	*5319*
7	7	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Издание приказа об организации и порядке проведения ВТД в соответствии с действующим Положением по безопасном проведению работ сторонними организациями на объектах Заказчика	чел/час	13,920	5204,15	72442
			Накладные расходы			*2295,80*	*31958*
			Сметная прибыль			*385,49*	*5366*
8	8	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Подготовка средств диагностирования к работе	чел/час	32,770	4654,99	153855
			Накладные расходы			*2071,18*	*67873*
			Сметная прибыль			*347,78*	*11397*
9	9	4131-0101-0601 РСНБ РК 2015	Погрузка оборудования	т	16,653	294,84	4910
			Сметная прибыль			*21,84*	*364*
10	10	4101-0204-4029 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность 14 т. Класс груза 4. Расстояние перевозки 29 км	т	16,653	1620,00	26978
			Сметная прибыль			*120,00*	*1998*
11	11	4131-0101-0602 РСНБ РК 2015	Разгрузка оборудования	т	16,653	294,84	4910
			Сметная прибыль			*21,84*	*364*
12	12	3105-0102-0104 РСНБ РК 2015	Сопровождение грузов кранами на автомобильном ходу при монтаже технологического оборудования, 16 т	маш.-ч	2,000	8412,68	16825
			Накладные расходы			*1430,52*	*2861*
			Сметная прибыль			*623,16*	*1246*
			ИТОГО:				895 980
			В том числе :				
			Накладные расходы				374 465
			Сметная прибыль				66 369
			Итого с зимними удорожаниями		2,88 %	25 804	921 784
			Итого с затратами на командировочные расходы по техническому обслуживанию			76 902	998 686
			Итого с затратами на амортизацию оборудования			4 172 775	5 171 461
			Итого с непредвиденными работами и затратами, 2 %			18 436	5 189 897,00
			Итого РЦДС		12 %	622 787,64	5 812 684,64

ЗАКАЗЧИК

Директор УМГ "Атырау" — Абуов М.Н.

Главный инженер УМГ "Атырау" — Ешанов М.П.

Начальник отдела КСиР — Нураш Е.С.

Начальник отдела КЗиМТС — Шалтах Р.О.

Начальник ПТС — Нясиханов А.М.

Вед.инженер по МР ПТС — Ракыметов К.А.

Начальник Индерского ЛПУ — Чуйнышкалиев У.Б.

Главный инженер ИЛПУ — Абшекенов А.Т.

Начальник ЛЭС ИЛПУ — Утешев Е.С.

ПОДРЯДЧИК

Директор ТОО "Pipeline Inspection" — Бердунов И.Ю.