Форма 2-В

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

Подрядчик ТОО "Pipeline Inspection" (Пайплайн Инспекции), 050040, Республика Казахстан,г.Алматы,ул.Маркова,д.22/37,оф.11,12
(организация, адрес)

Объект Работы по ремонту магистральных трубопроводов и аналогичных сетей (экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 647-695 (48) км магистрального газопровода "Лунинг САЦ-4")
(наименование)

Договор №111-01-17R от 08.11.2017г.
Центр затрат WM4-21-01-842

Акт приемки выполненных работ №7 за май 2018г

Номер		Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	стоимость единицы, тенге	общая стоимость, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Оформление разрешения на производство работ на участке в порядке, установленном действующим законодательством	чел/час	37,440	5073,86	189965
			Накладные расходы			*2238,32*	*83803*
			Сметная прибыль			*375,84*	*14072*
2	2	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Согласование с Заказчиком перечня диагностического оборудования, которое будет использоваться при выполнении работ	чел/час	26,880	4581,53	123152
			Накладные расходы			*2021,13*	*54328*
			Сметная прибыль			*339,37*	*9122*
3	3	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Анализ полученной от Заказчика технической и исполнительной документации на газопровод с оформлением акта приема-передачи технической документации	чел/час	28,800	5015,09	144435
			Накладные расходы			*2212,40*	*63717*
			Сметная прибыль			*371,49*	*10699*
4	4	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Изучение особенностей ситуации прокладки газопровода и его технической оснащенности	чел/час	30,720	4605,35	141476
			Накладные расходы			*2031,64*	*62412*
			Сметная прибыль			*341,14*	*10480*
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	63,840	4727,62	301812
			Накладные расходы			*2085,58*	*133144*
			Сметная прибыль			*350,19*	*22356*
6	6	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Составление маршрутов для подъезда бригады по ВТД к трассе газопровода при проведении полевых диагностических работ	чел/час	384,440	309,16	118854
			Накладные расходы			*136,39*	*52432*
			Сметная прибыль			*22,98*	*8804*
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	23,040	5284,15	119904
			Накладные расходы			*2295,80*	*52895*
			Сметная прибыль			*385,49*	*8882*
8	8	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Подготовка средств диагностирования и работе	чел/час	54,240	4694,99	254656
			Накладные расходы			*2071,18*	*112341*
			Сметная прибыль			*347,78*	*18863*
9	9	4131-0101-0601 РСНБ РК 2015	Погрузка оборудования	т	13,931	319,68	4453
			Сметная прибыль			*23,68*	*330*
10	10	4101-0204-4048 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность 14 т. Класс груза 4. Расстояние перевозок 48 км	т	13,931	2548,80	35507
			Сметная прибыль			*188,80*	*2630*
11	11	4131-0101-0602 РСНБ РК 2015	Разгрузка оборудования	т	13,931	319,68	4453
			Сметная прибыль			*23,68*	*330*
12	12	3105-0102-0104 РСНБ РК 2015	Сопровождение грузов кранами на автомобильном ходу при монтаже технологического оборудования, 16 т	маш.-ч	3,000	8782,31	26347
			Накладные расходы			*1589,77*	*4769*
			Сметная прибыль			*650,54*	*1952*
			ИТОГО:				1 465 015
			В том числе :				
			Накладные расходы				619 841
			Сметная прибыль				108 520
			Итого с временными		2,88 %	42 192	1 507 207
			Итого с затратами на командировочные расходы по техническому обеспечению			129 234	1 636 441
			Итого с затратами на амортизацию оборудования			7 038 845	8 675 286
			Итого с непредвиденными работами и затратами, 2 %			30 144	8 705 430,14
			Итого с НДС		12 %	1 044 651,62	9 750 081,76

ЗАКАЗЧИК

Директор УМГ "Атырау" _____

Главный инженер УМГ "Атырау" _____

Начальник отдела КСиР _____

Начальник отдела КЗиМТС _____

Начальник ПТС _____

Вед.инженер по МГ ПТС _____

Начальник Макатского ЛПУ _____

Главный инженер МЛПУ _____

Начальник ЛЭС МЛПУ _____

ПОДРЯДЧИК

Абуов М.Н. Директор ТОО "Pipeline Inspection"

Ещанов М.П. Бордунов Н.Ю.

Нураш Е.С.

Шалтах Р.О.

Насиханов А.М.

Ракыметов К.А.

Турсиев М.О.

Купбаев Э.А.

Жакиев К.К.