Форма 2-В

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

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

Объект: Работы по ремонту магистральных трубопроводов и аналогичных сетей (экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 776-851 (75) км магистрального газопровода "Лупинг САЦ-4")
(наименование)

Договор: №111-01-17R от 08.11.2017г.

Центр затрат: W15-21-01-844

Акт приемки выполненных работ №14 за май 2018г

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм 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	Интенсивная очистка трубопровода с применением специальных щеточно-магнитных скребков	чел/час	246,000	4221,08	1038385
			Накладные расходы			*1862,12*	*458082*
			Сметная прибыль			*312,67*	*76917*
2	2	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Определение GPS координат маркеров и крановых узлов до пропуска снаряда	чел/час	198,750	4184,26	831622
			Накладные расходы			*1845,88*	*366868*
			Сметная прибыль			*309,95*	*61602*
3	3	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Профилеметрия с использованием профилометра оборудованного навигационным модулем, позволяющим определить пространственное полежение трубопровода с привязкой GPS координат, калибровка	чел/час	221,250	4234,58	936900
			Накладные расходы			*1868,08*	*413312*
			Сметная прибыль			*313,67*	*69400*
4	4	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Дефектоскопия (MFL,TFI) включая определение положения трубопровода в пространстве и привязку дефектов в координатах GPS (картография)	чел/час	219,000	4259,61	932854
			Накладные расходы			*1879,12*	*411527*
			Сметная прибыль			*315,53*	*69100*
5	5	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Отслеживание нахождения и сопровождение внутритрубного диагностического оборудования в трубопроводе	чел/час	235,848	4221,85	995717
			Накладные расходы			*1862,46*	*439258*
			Сметная прибыль			*312,73*	*73757*
6	6	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Контроль уровня намагниченности стенки трубопровода в процессе диагностирования с предоставлением графика намагничивания по всей дистанции прогона инспекционного снаряда	чел/час	155,250	4450,97	691013
			Накладные расходы			*1963,54*	*304839*
			Сметная прибыль			*329,70*	*51186*
7	7	КАЛЬКУЛЯЦИЯ	Предоставление предварительного технического отчета в течении 20 дней после извлечения из камеры приема последнего внутритрубного инспекционного снаряда	чел/час	90,000	4561,64	410548
			Накладные расходы			*2012,36*	*181112*
			Сметная прибыль			*337,90*	*30411*
			ИТОГО:				5 837 039
			В том числе :				2 574 998
			Накладные расходы				432 373
			Сметная прибыль		2,88 %	168 107	6 005 146
			Итого с временными			492 908	6 498 054
			Итого с затратами на командировочные расходы по техническому обеспечению			40 599 631	47 097 685
			Итого с затратами на амортизацию оборудования			120 103	47 217 787,69
			Итого с непредвиденными работами и затратами, 2 %		12 %	5 666 134,52	52 883 922,22
			Итого с НДС				

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 — Насиханов А.М.

Вед.инженер по МГ 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" — Бородулин Н.Ю.