

Требование к предмету оферты
ЛОТ № 1306.1.185

1. Общие положения.

- Вид выполнения работ: 1) строительство
2) пусконаладочные работы

Раздел: "Крупные капитальные проекты и услуги по капитальному строительству"

Сделка № 1306 "Обустройство кустов скважин после бурения, реконструкция кустов скважин"

Стройка: Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №251, 252, 255, 256, 259.

Заказчик: ОАО «СН-МНГ»

Плановые сроки выполнения работ: июнь 2016 г. - февраль 2017 г.

Стоимость договора: Минимально предложенная стоимость Предложения № 1306.1.185 (с учетом стоимости основных и вспомогательных материалов).

Территория производства работ: Ватинское месторождение нефти.

2. Основные требования к выполнению работ:

Увеличение объемов работ по строительно-монтажным работам.

Выполнения работ, не превышающая стоимость, указанную в Предложении №

1306.1.185

Предложение № 1306.1.185

№ сметы	Наименование вида работ	Ед. измерения	Кол-во	Срок выполнения		Стартовая стоимость услуг Подрядчика руб.
				начало	окончание	
1	2	3	4	5	6	7
Стройка:	Обустройство Ватинского месторождения нефти. Куст скважин №251, 252, 255, 256, 259.					
Объект:	Куст скважин №251.	скв	6	Август 2016	Февраль 2017	
02-251-02-01	Основание замерной установки					
02-251-02-02	Монтаж замерной установки					
02-251-02-03	Закрепление емкостью 12,5 м3					
02-251-02-04	Дренажная емкость 12,5 м3					
02-251-02-05	Основание УДХ					
02-251-02-06	Установки дозирования УДХ					
02-251-02-07	Основание блока гребенки					
02-251-02-08	Монтаж блока гребенки					
02-251-02-09	Основание под КТПН					
02-251-02-11	Основание под ТМПП и СУ					
02-251-02-13	Основание под БКУ					
02-251-02-14	Монтаж БКУ					
02-251-02-15	Основание пункта АВР					
02-251-02-19	Мачта прожекторная ПМС-32,5					
02-251-02-С005	Сети технологические					
02-251-02-С005-1	Сети технологические. 1 этап					
02-251-02-С005-4	Сети технологические. 4 этап					
02-251-02-С005-5	Сети технологические. 5 этап					
02-251-02-С005-6	Сети технологические. 6 этап					
02-251-02-С005-7	Сети технологические. 7 этап					
02-251-02-С005-8	Сети технологические. 8 этап					
02-251-02-С0-1	Эстакада. 1 этап					
02-251-02-С0-4	Эстакада. 4 этап					
02-251-02-С0-5	Эстакада. 5 этап					
02-251-02-С0-6	Эстакада. 6 этап					
02-251-02-С0-7	Эстакада. 7 этап					
02-251-02-С0-8	Эстакада. 8 этап					
89 2016	Монтаж АВР					
90 2016	Монтаж КТПН					
91 2016	Монтаж прожекторной мачты					
92 2016	Монтаж сетей электрических					
93 2016	Монтаж средств КИПиА БГ					
94 2016	Монтаж средств КИПиА ГЗУ					
95 2016	Монтаж средств КИПиА УДХ					
96 2016	Сети связи					
97 2016	Установка опор Кт-10-1-Р					
98 2016	Шкаф ЦМП-12					
99 2016	Пусконаладочные работы АВР					
100 2016	Пусконаладочные работы БГ					
101 2016	Пусконаладочные работы ГЗУ					
102 2016	Пусконаладочные работы КТПН					
103 2016	Пусконаладочные работы ПМС					
104 2016	Пусконаладочные работы сети электрические					
105 2016	Пусконаладочные работы УДХ					
Объект:	Нефтегазопровод К.251 - т.вр.	км	2,223	Июнь 2016	Август 2016	
01-С101(Р251)-02	Вырубка леса узлы 1,2					
02-251-03-01	Строительные узла 1					
02-251-03-02	Строительные узла 2					
02-251-03-03	Отсыпка узла 1					
02-251-03-04	Отсыпка узла 2					
02-251-03-05	Монтаж трубопровода Дн-114					
02-251-03-06	Защитный футляр					
02-251-03-07	УКК. Узел 1					

02-251-03-08	Технологический узел 2					
02-251-03-09	Тепловая изоляция					
Объект:	Высоконапорный водовод т.вр. - К. 251.	км	2,197	Июнь 2016	Август 2016	
01-С114(Р251)-02	Вырубка леса узла 1					
02-251-04-01	Строительные работы узла 1					
02-251-04-02	Отсыпка узла 1					
02-251-04-03	Монтаж трубопровода Дн-89					
02-251-04-04	Защитные футляры					
02-251-04-05	Технологический узел 1					

1. Основные требования и условия , предъявляемые к подрядной организации, изложены в основных критериях технической оценки контрагента и в договоре на выполнение подрядных работ по строительству объектов ОАО СН-МНГ".

2. Порядок определения стоимости строительства и пусконаладочных работ:

- Расчет стоимости произвести в соответствии с Приложением №1 к Форме 9. Применяемые ценовые показатели отразить в Приложении №2 к форме 9.

Директор по капитальному строительству

О. М. Моклоков

Начальник УКС и РО

Е. В. Лещенко

Начальник ДКСиРО

Р. Ю. Галлямов

Начальник ОЦиПТД по КСиРО

Н. П. Реруш