

**УТВЕРЖДАЮ**

Начальник Департамента  
по строительству скважин  
ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

С.В. Андреев

«    »    2016 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на оказание работ по типу сделки №103

**«Бурение скважин по суточной ставке и ВМР**

для проведения конкурентного отбора контрагентов

для ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»

**в 2016 году**

## 1. Общие сведения о проведении работ

Услуги включают в себя комплекс работ по строительству скважин на условиях раздельного сервиса:

- мобилизация МБУ, бурового оборудования и бригадного хозяйства (согласно условий ТФД);
- вышкомонтажные работы, пуско-наладочные работы, бурение и ликвидация взорванной скважины;
- бурение скважин по суточной ставке;

## 2. Срок выполнения работ

Начало работ по ЛОТу №1-0-1: 16.05.16г

Окончание работ по ЛОТу №1-0-1: 19.02.17г

Порядок оказания услуг:

Дата начала работ по конкретной скважине определяется Заказчиком путём своевременного предоставления Подрядчику графика бурения. Продолжительность выполнения работ Подрядчиком – с 16 мая 2016 года по 19 февраля 2017 года.

Начало работ по ЛОТу №1-0-2: 30.07.16г

Окончание работ по ЛОТу №1-0-2: 18.12.16г

Порядок оказания услуг:

Дата начала работ по конкретной скважине определяется Заказчиком путём своевременного предоставления Подрядчику графика бурения. Продолжительность выполнения работ Подрядчиком – с 30 июля 2016 года по 18 декабря 2016 года.

Наименование этапа	Срок выполнения	Ответственный (Заказчик/Подрядчик)
Подготовительные работы (строительство подъездных дорог и кустовых площадок)	За 30 суток до начала бурения	Заказчик
Мобилизация БУ и бригады ВМР	Согласно срока, указанного в лотах, окончание этапа не позднее даты начала монтажа БУ указанной в лотах	Подрядчик
Первичный монтаж БУ на кустовой площадке	14 суток, окончание этапа не позднее даты начала бурения первой скважины указанной в лотах	Подрядчик
Строительство скважин	Согласно нормативного времени по видам скважин	Подрядчик

## 3. Термины и сокращения

**ННС** – наклонно-направленные скважины

**ГС** – скважины с горизонтальным окончанием без пилотного ствола

**ГС+П** – скважины с горизонтальным окончанием с пилотным стволом

**ВС** – вибросита

**ТФД** – типовая форма договора

**БДЕ** – блока дополнительных емкостей;

**БУ** – буровая установка;

**ВБТ** – ведущая бурильная труба;

ВМР – вышкомонтажные работы;  
ГИС – геофизические исследования;  
ДЭС – дизельная электростанция;  
КНБК – компоновка низа бурильной колонны;  
ГНВП – газонефтеводопроявления;  
ОЗЦ – ожидание затвердевания цемента;  
ПЗР – подготовительно – заключительные работы;  
ПВО – противовыбросовое оборудование;  
ППУ – передвижная паровая установка;  
ПНР – пуско-наладочные работы;  
СПО – спуско-подъемные операции;  
СВП – силовой верхний привод;  
УДС – установка дорожно-строительная;  
КПЭ – ключевые показатели эффективности.

#### 4. Нормативные ссылки

Исполнитель обязуется оказывать предусмотренные договором услуги, в строгом соответствии с:

- [1] ПБ 08-624-03 (Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности).
- [2] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности". Приказ федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 №101;
- [3] Перечень материалов, оборудования, обеспечиваемых Подрядчиком или Заказчиком;
- [4] Регламента по безаварийному ведению буровых работ на месторождениях открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- [5] Положения по одновременному производству буровых работ, освоению, ремонту и эксплуатации скважин на кустовой площадке открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- [6] Положения о допуске подрядных организаций к выполнению работ/оказанию услуг на производственной территории и объектах в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- [7] — Положения о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- [8] – Стандарта «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности»;
- [9] – Стандарта «Оповещение при возникновении технических инцидентов, аварий, пожаров, несчастных случаев на производстве и других происшествиях в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- [10] – Стандарта «Транспортная безопасность в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- [11] – Стандарта «Порядок технического расследования и учета инцидентов на опасных производственных объектах открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- [12] – Стандарта «Расследование и учет происшествий в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, подготовка, распространение, учет извлеченных уроков и планов действий» в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- [13] – Мероприятий по предупреждению аварий, осложнений и брака в процессе бурения скважин;
- [14] – Мероприятий по подготовке ствола скважины к спуску обсадных колонн;

[15] – Процедуры «Контроль за безопасным проведением работ в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

[16] – Плана экстренного медицинского реагирования в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз».

## 5. Технические и/или технологические требования

### 5.1 Общие требования к подрядчику.

Подрядчик должен быть юридическим лицом и отвечать следующим требованиям:

- иметь свидетельство СРО о допуске к выполнению договорных работ;
- иметь необходимое инструментальное, приборное и нормативно-техническое обеспечение;
- иметь транспорт вездеходного типа или договор на транспортные услуги, обеспечивающий перевозку персонала и транспортировку оборудования, необходимого для оказания работ;
- располагать в полном объеме квалифицированным и аттестованным персоналом (наличие протоколов и удостоверений, подтверждающих проверку знаний);
- самостоятельно оформлять все необходимые допуски и разрешения для производства работ;
- полностью нести затраты по содержанию собственной ремонтной базы, оборудования, доставке персонала, обеспечивать проживание, питание собственного персонала.
- обеспечить завоз на автономные Объекты необходимого количества оборудования, запасных частей к ним и материалов, с учетом времени в период отсутствия автомобильных дорог (автономии).

### 5.2 Требования к персоналу на объекте:

Для оказания работ Подрядчик предоставляет обученный квалифицированный персонал в соответствии с действующими нормативами по обеспечению буровой установки.

Наименование специальности	Количество	Требование по стажу работы
Буровой мастер	1	Не менее 3-х лет в аналогичной должности
Помощник бурового мастера/технолог	2	Не менее 2-х лет в аналогичной должности
Бурильщик	4	Не менее 2-х лет в аналогичной специальности
1-й помощник бурильщика (имеющий удостоверение бурильщика)	4	Не менее 2-х лет в аналогичной специальности
2-й помощник бурильщика	4	Не менее 1-го года в аналогичной специальности
3-й помощник бурильщика	4	Не менее 1-го года в аналогичной специальности
электрик	4	Не менее 2-х лет в аналогичной специальности
слесарь	4	Не менее 2-х лет в аналогичной специальности
сварщик	2	Не менее 1-го года в аналогичной специальности
Слесарь/Оператор котельной установки	4	Не менее 1-го года в аналогичной специальности

### 5.3 Требования к оборудованию Подрядчика:

Наименование	Характеристики	Количество на 1 БУ
Мобильная буровая установка для ГС+ННС	с верхним приводом, грузоподъемность не менее 200 тн	
Буровые насосы	УНБТ-950 или УНБТ-1180 с регулируемым приводом либо их аналоги	Не менее 2
Система очистки	Четырехступенчатая импортного производства	3 линейных ВС на поток + осушающее, 2 центрифуги.

### 5.4 Требования к производству работ:

- ✓ Буровая установка должна быть окрашена в брендовые цвета предприятия подрядчика и иметь эстетичный вид;
- ✓ В процессе работ необходимо производить техническое обслуживание куста, досыпка грунта при сдаче позиций;
- ✓ Произвести строительство разведочно-эксплуатационной скважины для временного технического водоснабжения скважины;
- ✓ Произвести ликвидацию разведочно-эксплуатационной скважины для временного технического водоснабжения скважины после окончания бурения;
- ✓ Подгоночные и допускные патрубки для обсадных колонн – подрядчик изготавливает из материала заказчика (муфты к обсадным трубам предоставляет подрядчик)
- ✓ Подготовка ствола скважины к спуску обсадной колонны;
- ✓ Приготовление и обработка буровых растворов процессе бурения скважин под руководством подрядчика по буровым растворам;
- ✓ Оборудование имеет техническую возможность эксплуатации при температурах от -50°C до +50°C;
- ✓ Не менее двух буровых насосов УНБТ-950 или УНБТ-1180 с регулируемым приводом либо их аналоги. Допустимое рабочее давление на выкиде каждого насоса не менее 25 МПа, при этом суммарная производительность должна быть не менее 64 л/с.
- ✓ Возможность раздельной работы насосов.
- ✓ Манифольд буровых насосов и наземная обвязка (вертлюг, грязевый шланг, стояк, ВСП и т.д.) должны быть рассчитаны на рабочее давление не менее 25 МПа.
- ✓ Насосно-емкостной блок БУ и БДЕ должны быть оснащены принудительной системой вентиляции.
- ✓ Емкость подсвечника должна обеспечивать установку комплекта бурильного инструмента в объеме не менее: ЛБТПН-147-1000м+СБТ-127-2700м Предусмотрен подогрев подсвечника.
- ✓ Размер штропов должен обеспечивать возможность использования всех типов элеваторов и спайдеров.
- ✓ Возможность изменения частоты вращения ротора: 0 и 120 об/мин. Наличие моментомера на роторе с регистрацией момента на электронный носитель информации.
- ✓ Наличие поддона для сбора бурового раствора с оттоком в выкидную линию.
- ✓ Комплект ПВО 350х35/80 с атмосферным сепаратором, с проведенным испытанием.
- ✓ Минимальный объем циркуляционной системы 200 м³.
- ✓ Наличие блока БДЕ, объемом не менее 80м³ для хранения бурового раствора с установленной приточно-вытяжной вентиляцией.
- ✓ Наличие не менее двух механических перемешивателей в каждой емкости, как в рабочих так и БДЕ.

- ✓ Наличие гидравлической воронки для приготовления бурового раствора.
- ✓ Возможность изолировать каждую емкость от циркуляционной системы и возможность циркуляции через одну емкость.
- ✓ Обязательное наличие вакуумного дегазатора в циркуляционной системе.
- ✓ Доливная емкость объемом не менее 15 м<sup>3</sup>, оборудованная насосом для заполнения, с градуировкой и возможностью визуального контроля за доливом скважины.
- ✓ Доливной трубопровод внутренним диаметром не менее 100 мм.
- ✓ Четырехступенчатая система очистки импортного производства с тремя линейными виброситами на поток, а также: осушающее вибросито с пескоотделителем и илоотделителем и две центрифуги.
- ✓ Наличие насоса высокого давления во взрывозащищенном исполнении, или работающего от воздуха, для чистки сеток вибросит.
- ✓ Пескоотделитель и илоотделитель должны быть обязаны индивидуально каждый своим насосом.
- ✓ Энергоснабжение – Электроэнергия от ВЛ-6кВт. по отдельному договору с ООО «Мегионэнергонефть» с оплатой Подрядчика. (При возможности).
- ✓ Наличие передвижного аварийного ДЭС-200кВт с емкостью для хранения аварийного запаса дизельного топлива.
- ✓ Наличие аварийного привода буровой лебедки.
- ✓ Наличие звуковой сигнализации (типа ревун) при ГНВП.
- ✓ Наличие на буровой не менее двух (1 поршневой, 1 винтовой, приоритет 2 винтовых) компрессора.
- ✓ Сварочные посты не менее двух штук (укомплектованные сварочными выпрямителями).
- ✓ Наличие устройства эвакуации верхового рабочего.
- ✓ Наличие в пневмо системе воздухоочистителя с влагопоглотителем.
- ✓ Грузоподъемные механизмы для перемещения грузов и проведения ремонта оборудования, во всех блоках и на мостках, приспособление затаскивания и монтажа ПВО.
- ✓ Наличие пневматического или гидравлического раскрепителя, с моментомером.
- ✓ Основной и дублирующий индикатор веса на крюке, с сохранением показаний в память.
- ✓ Комплект бурильного инструмента ЛБТПН 147х11(13)мм, не менее L-1000м, первого класса, с паспортами УЗД.
- ✓ СБТ-127, группы прочности не ниже G-105 (либо российский аналог) , не менее L-2700м, первого класса, с паспортами УЗД.
- ✓ УБТС-203х100мм не менее 12 метров первого класса, с паспортами УЗД.
- ✓ УБТС-177.8х90мм не менее 25 метров первого класса, с паспортами УЗД.
- ✓ УБТС-121х50мм не менее 120 метров первого класса, с паспортами УЗД.
- ✓ СБТ 89мм. группы прочности не ниже G-105(или российский аналог) – L- 2900м, первого класса, с паспортами УЗД.
- ✓ СБТ 89мм. группы прочности не ниже S-135(или российский аналог) – L- 1000м, первого класса, с паспортами УЗД.
- ✓ ТБТ 89мм. L– 400 м первого класса, с паспортами УЗД.
- ✓ Воронку – калибратор диаметром 210 мм.
- ✓ Легко разбуриваемые шаблоны для всех типов обсадных колонн.
- ✓ Гидравлический ключ для спуска обсадных колонн, с возможностью заворота и крепления обсадных труб диаметром 324, 245, 178, 168, 146, 114 мм с регистратором момента наворота.
- ✓ Наличие на устье ВШН-250 две штуки, плюс один в запасе.
- ✓ Оборудованная площадка 3х10м из твердого настила для хранения хим. реагентов
- ✓ Дополнительные стеллажи для хранения ВЗД, ОТ, и т.д.
- ✓ Дежурный бульдозер

- ✓ Дежурная крановая техника – перемещение материалов по кусту; Дежурный ЦА-320 –определения герметичности обсадных колонн, при переполнении амбара, а также для откачки жидкой фазы при сдаче амбара.
- ✓ Комфортное размещение членов буровой бригады.
- ✓ Наличие вагон-столовой (с септиком).
- ✓ Наличие бани/душевой (с септиком).
- ✓ Обогреваемый туалет (с септиком).
- ✓ Обеспечение питьевой водой;
- ✓ Завоз обсадной трубы;
- ✓ Перевозка обсадной трубы до куста и разгрузка;
- ✓ Перемещение обсадной трубы на кустовой площадке;
- ✓ Сохранность обсадных труб на кустовой площадке и работа с ними, включая документооборот;
- ✓ Подготовка ствола скважины к спуску обсадной колонны;
- ✓ Услуги по дефектоскопии;
- ✓ Элеваторы – для обсадных труб, УБТ, бурильного инструмента;
- ✓ Переводники для долот, КНБК, УБТ, с паспортами УЗД;
- ✓ Технологическое сопровождение спуска обсадной колонны;
- ✓ Нефть для котельной, на технологические нужды – по агентскому договору (оплата и доставка подрядчика);
- ✓ ДЭС-При отсутствии ВЛ-6кВт;
- ✓ ГСМ для ДГУ 6 кВт;
- ✓ КИПиА-Манометры АКМ ГИВ;
- ✓ Дефектоскопия БУ;
- ✓ Спайдеры.

#### 5.5. Требования к аварийному инструменту Подрядчика:

Аварийный инструмент всех типо-размеров, для проведения всех видов аварийных работ, аварийный мастер. Наличие минимального количества основного комплекта аварийного инструмента, а также не менее 500 метров СБТ Ø127 мм марки «Л» и СБТ Ø89 мм марки «Л» с левыми резьбами. Присутствие квалифицированного мастера по сложным работам.

- ✓ Метчик МБУ 32х73 с переводником под бурильный инструмент;
- ✓ Метчик МБУ 74х120;
- ✓ Метчик МБУ 100х142;
- ✓ Колокол К 135х113;
- ✓ Колокол 174х143
- ✓ Ерши, щуки для ловли геофизического кабеля.
- ✓ Кроме того на дальних месторождениях:
- ✓ Труба ТБПК – 127х9,19 «Л» (левая) – 3000м;
- ✓ Труба ТБПК – 88,9х9,35 «Л» (левая) – 4000м;
- ✓ Метчик МБУ 32х73 (левый) с переводником под бурильный инструмент;
- ✓ Метчик МБУ 74х120 (левый);
- ✓ Метчик МБУ 100х142 (левый);
- ✓ Колокол К 135х113 (левый);
- ✓ Колокол 174х143 (левый) с переводником под бурильный инструмент;
- ✓ Овершот ОВ – 206 в комплекте со спиральным захватом диаметром 175мм, цангами диаметром 147, 127мм и пакерами для возможности промывки.
- ✓ Внутренняя освобождающаяся трубоводка Т-324, Т-245, Т-146 с цангами под внутренний диаметр обсадных колонн диаметром 324, 245, 168, 146мм;
- ✓ Сквозной колокол К 182х146 (левый) в комплекте со 168мм обсадной трубой левой.
- ✓ Фрезера для работы в 146, 168мм эксплуатационных колоннах.
- ✓ Магнит ловильный.
- ✓ Печать свинцовая, торцовая, типа ПС-Т.

- ✓ Труболовка внутренняя.
- ✓ Труболовка наружная.

Позиции (оборудование и материалы), предоставляемые Подрядчиком:

Наименование	Количество	Условие
Мобильная буровая установка и вспомогательное оборудование	1 комп	Согласно условий договора

Позиции (оборудование и материалы), предоставляемые Заказчиком:

Категории	Группа источников		Описание
	Заказчик	БП	
<b>1 - Площадка</b>			
Строительство площадки	x		
<b>2 - Буровой станок</b>			
Перевозка вахты	x	x	Заказчик вертолетным транспортом (на автономные место рождения)
Турбины	x		
Жилые и производственные помещения Заказчика	x		
<b>3 - Оборудование и материалы</b>			
Фонтанная арматура	x		
Нефть для отопления	x		В пределах согласованных лимитов, по отдельному агентскому договору, завоз Подрядчика
Обсадная колонна 324 мм	x		На давальческой основе, доставка за Исполнителем
Обсадная колонна 245 мм	x		На давальческой основе, доставка за Исполнителем
Обсадная колонна 178 мм	x		На давальческой основе, доставка за Исполнителем
Обсадная колонна 168 мм	x		На давальческой основе, доставка за Исполнителем
Обсадная колонна 146 мм	x		На давальческой основе, доставка за Исполнителем
Обсадная колонна 114 мм	x		На давальческой основе, доставка за Исполнителем
Оснастка обсадной колонны 178,245 мм	x	x	Разъединитель для водозаборных скважин предоставляет Подрядчик
Оснастка обсадной колонны 114,146,168 мм	x	x	
Перевозка до куста и с куста	x	x	
<b>4 - Цемент и добавки, цементир. операции</b>			
324 мм	x		
245 мм	x		
114, 146, 168, 178 мм	x		
<b>5 - Буровые долота и фрезы</b>			
Для ствола 393.7 мм	x		
Для ствола 300 мм	x		
Для ствола 220.7 мм	x		
Для ствола 155,6 мм	x		
Для ствола 146 мм (142,9мм)	x		
Фрезеры	x	x	Подрядчик по долотному сопровождению (при работе в эксплуатационной колонне – Подрядчик)
<b>6 - Химреагенты и их хранение</b>			
Для ствола 393.7 мм	x		
Для ствола 300 мм	x		
Для ствола 220.7 мм	x		



Для ствола 155,6 мм	x		
Для ствола 146мм (142,9мм)	x		
Контроль параметров бур. раствора и расхода хим.реагентов	x	x	
Перевозка до куста и с куста	x		
Сохранность хим. реагентов на кустовой площадке и работа с ними	x	x	
<b>7 - Наклонно направленное бурение (тех. сопровождение)</b>			
Ствол 300 мм	x		
Ствол 220.7 мм	x		
Ствол 155,6мм, 146мм (142,9мм)	x		
<b>8 - Турбобуры, винтовые двигатели</b>			
Ствол 300 мм	x		
Ствол 220.7 мм	x		
Ствол 155,6 мм, 146 мм (142,9мм)	x		
Сохранность на кустовой площадке и работа с ними	x	x	
<b>9 - Инклинометр</b>			
Ствол 220.7 мм	x		Подрядчик дает и подтверждает заявку на проведение замера инклинометром или гироскопом
Ствол 300 мм	x		
<b>10 - Каротаж</b>	x		Подрядчик дает и подтверждает заявку на проведение каротажа
10.1. - Геологическое сопровождение ГИС, (ОК, ВИКИЗ, КИИ, керн, бурение горизонтов)		x	
10.2 - Подготовка ствола скважины всех диаметров.		x	
<b>11 - Электроэнергия от ВЛ-6кВт.</b>	x		По отдельному договору с ООО «Мегионэнергонефть» с оплатой Подрядчика

## 6. Содержание и порядок выполнения работ

### 6.1 Содержание и порядок выполнения работ к ЛОТу 1-0-1

Оказание работ осуществляется на основании заключенного договора, соответствующего типовой форме договора, которая является неотъемлемой частью Технического задания. Выполнение работ/оказание услуг должно выполняться согласно графика строительства эксплуатационных скважин. (Приложение № 2 ТФД).

Конструкция скважин для месторождений: Западно-усть-Балыкское.

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу	Сроки строительства, сутки
Направление	393,7	324	50	29сут.
Кондуктор	300	245	750	
Эксплуатационная	220,7	146/168	2900	
Хвостовик	146/142,9	114	3600	

Конструкция скважин для месторождений: Западно-Асомкинское

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу	Сроки строительства, сутки
Направление	393,7	324	50	47сут.
Кондуктор	300	245	750	
Эксплуатационная	220,7	146/168	3300	
Хвостовик	146/142,9	114	4000	

Конструкция скважин для месторождений: Аганское

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу	Сроки строительства, сутки
Направление	393,7	324	50	31сут.
Кондуктор	300	245	1250	
Эксплуатационная	220,7	146/168	2700	
Хвостовик	146/142,9	114	3300	

**Конструкция скважин для месторождений: Ватинское**

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу	Сроки строительства, сутки
Направление	393,7	324	50	44 сут.
Кондуктор	300	245	750	
Эксплуатационная	220,7	146/168	2900	
Хвостовик	146/142,9	114	3600	

## 6.2 Содержание и порядок выполнения работ к ЛОТу 1-0-2

Оказание работ осуществляется на основании заключенного договора, соответствующего типовой форме договора, которая является неотъемлемой частью Технического задания. Выполнение работ/оказание услуг должно выполняться согласно графика строительства эксплуатационных скважин. (Приложение № 2 ТФД).

**Конструкция скважин для месторождений: Мегионское с пилотным стволом.**

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу	Сроки строительства, сутки
Направление	393,7	324	50	38сут.
Кондуктор	300	245	750	
Эксплуатационная	220,7	146/168	2900	
Хвостовик	146/142,9	114	3500	

**Конструкция скважин для месторождений: Ватинское**

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу	Сроки строительства, сутки
Направление	393,7	324	50	33 сут.
Кондуктор	300	245	750	
Эксплуатационная	220,7	146/168	2800	
Хвостовик	146/142,9	114	3400	

## 7. Требования к стоимости работ.

**Фиксированная ставка по типам скважин** – размер оплаты за работу, связанную с углублением скважины, выполненную буровой бригадой, включают в себя стоимость предоставления бурового оборудования, насосной группы, бурильного инструмента и обслуживающего персонала, обеспечение работ технической и питьевой водой в необходимом количестве.

Фактическая стоимость работ по каждой скважине определяется как сумма фиксированной ставки за скважину соответствующего типа и фиксированных ставок за операции выполненных на такой скважине в соответствии с ТФД и Приложением № 4 к ТФД.

Кроме того, к фактической стоимости работ по каждой скважине (в случае превышения нормативного времени бурения такой скважины) прибавляется сумма произведений ставок бурения (суточная, резервная, технологического дежурства) на фактическое время продолжительности дополнительных работ, оплачиваемых по данным ставкам. К таким работам относятся:

- дополнительные работы на скважинах с геологической нагрузкой (отбор керна, ИПТ, расширенный каротаж), прочие дополнительные работы, не предусмотренные программой бурения;
- ликвидация аварий и осложнений допущенных не по вине Подрядчика или привлекаемых им субподрядных организаций;
- перебуривание скважины дополнительным стволом по геологическим причинам.

Общая стоимость работ определяется как сумма фиксированных ставок на скважину (Приложение 4 ТФД), плюс стоимость ВМР (Приложение 6 ТФД).

Расчет фиксированной стоимости (ставки) работ по бурению эксплуатационных скважин необходимо произвести в двух вариантах:

- Бурение с использованием ВСП;
- Бурение без использования ВСП.

## 8. Порядок сдачи и приемки работ.

Оплата за выполненные работы производится Заказчиком, путем оплаты выполненных Работ в течение 90 (девяноста) календарных дней, но не ранее 60 (шестидесяти) дней с даты получения, на основании оформленных надлежащим образом, следующих документов:

- отчета о списании ТМЦ по форме указанной в Приложении №10 (при использовании давальческих ТМЦ в отчетном периоде).
- Оригинала акта о приемке выполненных работ (форма КС-2),
- Оригинала справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3),
- Оригинала счета-фактуры.

Показателями успешной работы считается выполнение Показателей КПЭ, являющихся приложением Типовой формы договора:

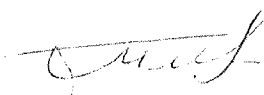
- Недопущение понижения коэффициента производительного времени ниже предельно допустимого значения;
- Недопущение превышения коэффициента аварийности и инцидентов по вине Подрядчика на 1000 метров выше предельно допустимого значения;
- Показатель эффективности работы системы очистки, каждой буровой установки Подрядчика, должен быть не ниже предельно допустимого значения;
- Недопущение превышения нормативного времени бурения скважин по вине Подрядчика;
- техническое оснащение каждой буровой установки должно соответствовать требованиям Заказчика.

## 9. Требования к отчетности.

Подрядчик обязан оформлять и ежедневно предоставлять Заказчику суточный рапорт установленной Заказчиком формы. Ежедневный рапорт Подрядчика должен подписываться Супервайзером и содержать информацию о производительном и непроизводительном времени Подрядчика, фактическом расходе материалов Подрядчика. Помимо этого Подрядчик составляет и предоставляет Заказчику документацию, указанную в Договоре

Наименование документа	Формат предоставления	Периодичность
Суточные сводки по бурению и ВМР	Электронный вид	Ежедневно
Акт приемки-передачи выполненных работ (форма КС-2)	Бумажный носитель	Ежемесячно до 2 числа месяца следующим за отчетным.
Справка о выполненных работах и затратах (форма КС-3)	Бумажный носитель	Ежемесячно до 2 числа месяца следующим за отчетным.
Счет - фактура	Бумажный носитель	Ежемесячно до 2 числа месяца следующим за отчетным
Акт передачи скважины из бурения в эксплуатацию (форма КС-234)	Бумажный носитель	Не позднее 25 сут после окончания стр-ва скв.
Отчет о списании ТМЦ по форме М-096	Бумажный носитель	Ежемесячно до 2 числа месяца следующим за отчетным.
Дело скважины	Бумажный носитель	Одноразово, не позднее 7 сут. после окончания стр-ва скв.
Отчет по учёту количества образования отходов бурения	Бумажный носитель	Ежемесячно до 2 числа месяца следующим за отчетным.
Отчет по учёту объема забора водных ресурсов из водных скважин	Бумажный носитель	Ежеквартально до 2 числа месяца следующим за отчетным.

Начальник ПТО по СС ДСС ОАО «СН-МНГ»



А.Н. Терешун