

УТВЕРЖДЕНО

Решением Технической комиссии

Протокол № 1228/1 от 26 ноября 2015г.

ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ

(ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)

Для выполнения работ по капитальному ремонту и освоению скважин со станка ТКРС
на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ»

1. Общие сведения об услуге

С целью выполнения производственной программы по добыче нефти на 2016 год для ОАО «СН-МНГ», необходимо проведение отбора контрагентов по услуге: «капитальный ремонт и освоение скважин» с привлечением бригад с агрегатами грузоподъемностью **60/80 тн** для выполнения работ на скважинах месторождений ОАО «СН-МНГ»:

БЛИЖНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ -

- | | |
|------------------------------------|-------------------------------------|
| - Мегионское месторождение | - Мегионское месторождение |
| - Аганское месторождение | - Ватинское месторождение |
| - Южно-Аганское месторождение | - Северо-Покурское месторождение |
| - Ново-Покурское месторождение | - Луговое месторождение |
| - Южно-Покамасовское месторождение | - Мыхпайское месторождение |
| - Покамасовское месторождение | - Северо-Ореховское месторождение |
| - Северо-Островное месторождение | - Аригольское месторождение |
| - Южно-Локосовское месторождение | - Узунское месторождение |
| - Мыхпайское месторождение | - Максимкинское месторождение |
| - Кетовское месторождение | - Кысомское месторождение |
| - Южно-Островное месторождение | - Западно-Аригольское месторождение |
| - Северо-Асомкинское месторождение | |

УДАЛЕННЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ –

- Западно-Асомкинское месторождение
- Западно-Усть-Балыкское месторождение
- Тайлаковское месторождение
- Ачимовское месторождение
- Чистинное месторождение

2. Срок оказания услуг

Начало работ: 01.06.2016г.

Окончание работ: 31.12.2017г.

Порядок оказания услуг:

Наименование этапа	Срок выполнения	Ответственный (Заказчик/Исполнитель)
Мобилизация персонала и оборудования	ДО 01.06.2016г.	Исполнитель
Выполнение ремонтов и освоений скважин	ДО 31.12.2017г.	Исполнитель
Демобилизация персонала и оборудования	После 31.12.2017г.	Исполнитель

3. Термины и сокращения

Акт выполненных работ – двусторонний документ, подписанный уполномоченными представителями Подрядчика и Заказчика, фиксирующий качественное и количественное выполнение Работ, в соответствии с требованиями настоящего Договора и действующего законодательства РФ.

«Акт на выполненные работы по освоению скважины» – первичный учетный документ, составляемый Подрядчиком, и подтверждающий выполнение Подрядчиком работ по освоению скважины.

«НКТ» - насосно-компрессорная труба.

«УЭЦН» - установка электроцентробежного насоса.

4. Нормативные ссылки

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

- нормами действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, о природных и минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.
- мероприятиями по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, по пожарной безопасности объекта, на котором выполняются работы.
- требованиями к оборудованию, используемому в ходе выполнения Работ по настоящему Договору и его эксплуатации, установленные действующим законодательством РФ и требованиями ОТ, ПБ и ООС.
- требованиями безопасности дорожного движения на объекте выполнения работ в соответствии с требованиями Федерального закона от 10.12.95 №196 ФЗ «О безопасности дорожного движения» и других нормативных правовых актов Российской Федерации.
- действующими нормативными документами, регламентами, стандартами, утвержденными в ОАО «СН-МНГ».
- действующими нормами и техническими условиями Федеральных "Норм и правил в области промышленной безопасности "Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 N 101, "Правилами ведения ремонтных работ в скважинах", утвержденных Минтопэнерго России 18.08.1997 (РД 153 – 39 – 023 – 97).
- «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6, и «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных Постановлением РФ № 160 от 24.02.2009г.

5. Технические и/или технологические требования

5.1 Общие требования к подрядчику.

Подрядчик должен быть юридическим лицом и отвечать следующим требованиям:

- иметь необходимое инструментальное, приборное и нормативно-техническое обеспечение;
- иметь транспорт, обеспечивающий перевозку персонала и транспортировку оборудования, необходимого для оказания услуги;
- 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.

Требования к персоналу на объекте:

Указанный пункт несет в себе минимальные квалификационные требования к персоналу Исполнителя.

Наименование специальности	Количество	Требование	Условия пребывания
Мастер	2		Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток
Бурильщик	4	6 разряд	Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток
Пом. бурильщика	4	5 разряд	Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток
Пом. бурильщика	4	4 разряд	Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток
Машинист	4	6 разряд	Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток

Требования к оборудованию Исполнителя:

Указанный пункт несет в себе минимальные требования к оборудованию (а также механизмам, транспортным средствам) предоставляемого Исполнителем.

Наименование	Характеристики	Кол-во
Подъемник КРС (в комплекте)	грузоподъемность от 60 и более тн и до 100 тн	
Приемный мост и стеллажи для труб.	Соответствующие нормам ПБ	
Комплект ПВО соответствующее правилам безопасности НГП, имеющих сертификаты и паспорта с датами проверки.	ППР-2 ПМТ ПМШ	
Специализированный транспорт необходимый для бесперебойной работы бригад	ЦА, АЦ, ППУ, А/К и т.д.	
Собственные звенья для перевозки бригад и бригадного оборудования	А/К, тягач, площадка и т.д.	
Емкостной парк не менее 30м3;	в компл. датчик уровня, подогрев, дегазатор.	
Технологические НКТ	73,60,48,33мм	
СБТ правая, левая.	2 7/8; 2 3/8 дюйма	
Комплект оборудования для промывок, Н.З., шаблонировки очистки Э.К.	Перо, шаблон, скребок, промывочный вертлюг, герметизаторы устья и т.п.	
Комплект оборудования для нормализации забоя с помощью забойных двигателей.	Забойные двигатели от Д-54 до Д-127, долота Ø 82-152,4мм	
Комплект оборудования для нормализации забоя с помощью механического ротора.	механический ротор, долота Ø 82-152,4мм, герметизаторы устья и т.п.	
Комплект оборудования для аварийных работ	Кольцевые, торцовые фрезы, метчики, печати, овершоты, колокола,	

	труболовки и т.п.	
Комплект оборудования для В.Ц.	КОПС, теплообменник, обратные клапана.	
Оборудование и инструмент для безопасного СПО УЭЦН	Автоаматыватель, прибор замера сопротивления кабеля, ключ для крепления кабеля к НКТ клеммами	
Оборудование и инструмент для безопасного СПО ШГН	Элеваторы, штанговые ключи.	

5.2 Требования к производству работ при оказании услуги.

При выполнении Работ по настоящему Договору Подрядчик гарантирует Заказчику качественное выполнение всех технологических операций, в объеме и в сроки, предусмотренные программой проведения работ. Гарантии качества распространяются на все выполненные Подрядчиком работы по Договору.

Позиции (оборудование и материалы), предоставляемые Исполнителем:

**Стандартная оснащенность
бригад (подъемники с грузоподъемностью 60/80 тн).**

№ пп	Наименование	Шифр	Ед.из м.	Кол-во на 1 бригад у	Примечани е
1. Технологический инструмент и оборудование:					
1.1.	Стационарное средство связи обеспечивающее постоянную двухстороннюю связь		шт.	1	
1.2.	Агрегат подъемный с комплектом навесного и нестандартного оборудования	УПА-60, УПА-60/80, АПР - 60/80 или аналоги (грузоподъемность не менее 60 тн.)	шт.	1	Возраст не старше 8 лет
1.3.	Передвижные приемные мостки с рабочей площадкой		шт.	1	
1.4.	Ключ гидравлический для свинчивания и развинчивания НКТ в комплекте	Ойл Кантри или аналог	комплект	1	
1.5.	Спайдер пневматический в комплекте	Ойл Кантри или аналог	комплект	1	
1.6.	Противовыбросовое оборудование: превентор	ППР, ППШР-2ФТ, ПМТ,(156/21)	комплект	1	

	запорная компановка с подвесным патрубком	КШ-73, КШ-89	шт.	по одному каждому типу размера	
	превентор штанговый	ППШ, ПМШ	шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.7.	Емкость для долива скважин с уровнемером		шт.	1	не менее 20 м.куб.
1.8.	Индикатор веса с возможностью он-лайн передачи данных	ИВЭ-50, ИВС и т.д.	комплект	1	
1.9.	Желобная емкость с системой очистки жидкости		шт.	1	Не менее 10 м.куб.
1.10.	Промывочный комплекс:			1	
	Вертлюг	ВП-50, ВП-80, 4ВП-50		1	
	Сальник промывочный		шт.	2	
	Шланг высокого давления Р-250 атм.	РВД-50/21 L- 18 м.		1	
1.11.	Штропы, грузоподъемностью -80 т.				
	-60 т.	ШЭ, ШЭН, ШБЭУ	пара	1	В зависимости и от грузоподъемности подъемного агрегата
1.12.	Элеваторы трубные со вставками:	ЭТА-50,60 БН, ЭС-60		1	
	Диаметр 60 мм		шт.	1	
	73 мм		шт.	1	
	89 мм		шт.	1	
	60 мм «В»		шт.	1	
	73 мм «В»		шт.	1	
	89 мм «В»		шт.	1	При наличии НКТ соответствующей типоразмеру Наличие на базе
1.13.	Элеваторы трубные вспомогательные (2-х штропные)	ЭХЛ			
	Диаметр 33 мм 48 мм		шт. шт.		Наличие на базе

	Диаметр 60 мм 73 мм 89 мм		шт. шт. шт.	2 2 2	
1.14.	Элеваторы штанговые грузоподъемностью: 10 тонн 15 тонн	ЭШН-10 ЭШН-15	шт. шт.	2 2	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.15.	Ключи трубные с условным диаметром труб: 60 мм 73 мм 89 мм	КТГУ или аналог	шт. шт. шт.	1 1 1	
1.16.	Автомат для свинчивания и развинчивания насосных штанг	АШК-Т, МШТК, АШК-Т или аналогичное импортное обор.	шт.	1	Наличие на базе (1 на 10 бригад)
1.17.	Ключи штанговые для работы с АШК	КШ, КШН	шт	2	При СПО штанг, каждого типоразмер а (1 на 5 бригад)
1.18.	Безопасный штанговый ключ	КШК	шт	1	
1.19.	Ключи трубные цепные	КЦО, КЦН или аналог	шт	2	
1.20.	Ключи трубные	КТР, КОТ или аналог	шт	2	
1.21.	Ключи рожковые (накидные) для фонтанной арматуры	36 x 41	шт	2	
		41 x 46	шт.	2	
1.22.	Патрубок подъемный для НКТ:				
	33мм.		шт.	1	Наличие на базе
	48мм.		шт.	1	
	-60мм.		шт.	1	
	-73мм.		шт.	1	
	-89мм.		шт.	1	
1.23.	Патрубок монтажный для НКТ:				
	-60мм.		шт.	2	
	-73мм.		шт.	2	
	-89мм.		шт.	1	

	-60мм. «В»		шт.	1	При наличии НКТ соответствующей типоразмеру
	-73мм. «В»		шт.	1	
1.24.	Шаблоны трубные для шаблонирования НКТ диаметром: 60мм. 73мм. 89мм.	Шаблон трубный диаметром 47,9мм., L-1250мм 59,6мм., L-1250мм 72,7мм., L-1250мм	шт. шт. шт.	1 1 1	
1.25.	Штанговый крюк	КН -10, 15; КП-10,15	шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.26.	Насосно-компрессорная труба-технологическая (промаркированная)		комплект	1	Длина - не менее средней глубины фонда скважин
1.27.	Стеллаж для технологической НКТ		шт.	3	При необходимости по требованию Заказчика доп. стеллажи не менее 3-х
1.28.	Строп для монтажа - демонтажа гидроключа	3-х ветьевой	шт.	1	
1.29.	Строп канатный вспомогательный	4т.;L-4м., D-18мм.	шт.	1	
1.30.	Строп канатный вспомогательный	4т.;L-8м., D-18мм.	шт.	1	
1.31.	Направляющая воронка для спуска насосных штанг		шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.32.	Юбка для предотвращения разбрызгивания промывочной жидкости		шт.	1	
1.33.	Мундштук (перо) для промывки скважины	ф60мм,ф73мм	шт.	2	
1.34.	Пиломуфта для промывки скважины	ф73мм,ф89мм,ф92мм	шт.	3	
1.35.	Пулевидная. воронка	ф73мм	шт.	1	

1.36	Направляющая "воронка" для проведения ГИС		шт.	1	
1.37.	Приспособление для рубки каната		шт.	1	
1.38	Переводник с быстросъемным соединением с НКТ	БРС-2	шт.	2	
1.39.	Калибры трубные для НКТ 60мм.		шт.	1	На БПО
	73мм.		шт.	1	
	89мм.		шт.	1	На БПО
1.40.	Переводники трубные D60*73, D73*60, D73*73"В", D73*89, D60*73"В", D89*73.		шт. шт. шт.	по 2 по 2 по 2	
1.41.	Сухари для трубных ключей	КТГУили аналог	шт.	10	
1.42.	Сухари для гидравлических ключей		комплект	по 1 комплекту на типоразмер НКТ	
1.43	Вставки для пневматических спайдеров		комплект	по 1 комплекту на типоразмер НКТ	
1.44.	Уплотнительные резьбовые смазки	Типа Р-402, Р-416, ПСМ, "Русма", "ПИОН" или аналоги	кг/мес.	24	Согласно требованиям завода изготовителя труб
1.45.	Смазка для гидравлических ключей	Литол	кг/мес.	3	
1.46.	Шприц-масленка		шт.	1	
1.47.	Столик инструментальный (устьевой)		шт.	1	
1.48.	Колено шарнирное		шт.	не менее 3	
1.49.	Кран КВД		шт.	1	
1.50.	Подвесной ролик для кабеля УЭЦН (<u>с отсекателем</u>)		шт.	1	
1.51.	Оттяжной ролик для СПО кабеля УЭЦН		шт.	1	

1.52.	Задвижка технологическая	ЗМС, ВУС-50*16	шт.	2	
2. Вспомогательный инструмент и приспособления					
2.1.	Автокабеленаматыватель с поддоном для сбора нефтепродуктов в комплекте с э/кабелем и заземлением	УНРКТ-2Н или аналог	шт	1	При СПО УЭЦН, не менее 1 к-т на 3 бригады
2.2.	Кувалда металлическая		шт.	1	
2.3.	Кувалда омедненная		шт.	1	
2.4.	Комплект искробезопасного инструмента	Согласно перечня	комплект	1	
2.5.	Секач		шт.	1	
2.6.	Рулетка 15-25 м. (металлическая)		шт.	1	
2.7.	Уровень		шт.	1	
2.8.	Ареометр		шт.	1	
2.9.	Слесарный инструмент (см. примечание)		набор	1	
2.10.	Тиски параллельные		шт.	1	
2.11.	Щетка для очистки резьб		шт.	2	
2.12.	Подставка для труб		шт.	1	
2.13.	Крючок вспомогательный		шт.	3	
2.14.	Монтировка		шт.	2	
2.15.	Зажим для захвата полированного штока		шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
2.16.	Помазок для смазывания резьбы труб		шт.	1	
2.17.	Прокладки под трубы и штанги (деревянные)		шт.		Исходя из 3-х прокладок на ряд НКТ и 5-ти прокладок на ряд штанг
2.18.	Канат пеньковый		м.	20	
2.19.	Мегомметр		шт.	1	
2.20.	Специальное приспособление для установки и снятия поясов (клямс), крепящих электрокабель к трубам		шт.	1	
2.21.	Стойка-подставка под кабель УЭЦН		шт.	не менее 5	

2.22.	Штангодержатель разрезной		шт.		При СПО штанг (1 на 5 бригад)
2.23.	Щит электрический распределительный		шт.		
2.24.	Газоанализатор для измерения и контроля концентрации горючих газов и паров, токсичных газов CO, CO2, H2S		шт.	1	
2.25.	Приспособление для подтаскивания НКТ (вилка)		шт.	2	Исходя из типоразмер а НКТ
2.26.	Манометр Р-60атм./250 60 атм. 250 атм.		шт. шт.	2 2	
2.27.	Обтиратор заводского исполнения		шт.	3	Исходя из типоразмер а НКТ
2.28.	Ключи накидные		компл ект	1	
3. Бытовое оборудование, инвентарь, средства индивидуальной защиты и охраны труда:					
3.1.	Передвижной вагон мастера в комплекте с э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	Исходя из условий работы
3.2.	Передвижной вагон- спальный в комплекте э/кабелем и заземлениемне менее 40м.		шт.	1	Исходя из условий работы
3.3.	Бытовой передвижной вагон (культбудка с оборудованием – умывальник, бак для питьевой воды) э/кабелем и заземлениемне менее 40м.		шт.	1	
3.4.	Передвижной вагон- сушилка,оборудованный местами для переодевания в комплекте с э/кабелем и заземление мне менее 40м.		шт.	1	
3.5.	Инструментальный вагон в комплекте с э/кабелем и заземлениемне менее 40м.		шт.	1	
3.6.	Лопата штыковая		шт.	2	
3.7.	Лопата совковая		шт.	2	
3.8.	Лом		шт.	2	
3.9.	Каска защитная с подшлемником		шт.	на каждог	

				о члена бригад ы	
3.10.	Страховочный пояс верхового		шт.	2	5-ти точечный
3.11.	Перчатки диэлектрические		пар.	2	
3.12.	Коврик диэлектрический		шт.	1	
3.13.	Ведро		шт.	2	
3.14.	Холодильник		шт.	1	
3.15.	Печь СВЧ или электроплита		шт.	1	
3.16.	Электрообогреватель масляный взрывозащищенного исполнения		к-т	1	
3.17.	Плакаты по технике безопасности		к-т	1	
3.18.	Аншлаг бригадный		шт.	1	
3.19.	Плакаты предупреждающие		шт.	не менее 5-ти каждог о компле кта	
3.20.	Флажки красные предупреждающие для анкеров		к-т	1	В зависимост и от количества анкеров
3.21.	Сигнальная лента		м.	не менее 300	
3.22.	Аварийное освещение (аккумуляторные фонари) во взрывозащищённом исполнении		шт.	1	
3.23.	Контейнер для бытового мусора		шт.	2	
3.24.	Контейнер для промасленной ветоши		шт.	1	
3.25.	Контейнер - поддон для сбора нефтешлама, 1 м/куб		шт.	1	
3.26.	Контейнер- экологический поддон для слива жидкости		шт.		Под каждое БРС
3.27.	Ёмкость для питьевой воды		шт.	1	
3.28.	Плафоны взрывобезопасные				

3.29.	Очки защитные		шт.	На каждого члена бригады	
3.30.	Щиток защитный лицевой		шт.	2	
3.31.	Канат страховочный на мачте подъемного агрегата		шт.	1	
3.32.	Аптечка медицинская		комплект	1	
3.33.	Аптечка медицинская для удалённых объектов 1-го уровня		комплект	1	Расстояние от бригады до медицинского пункта 50 и более км.
3.34.	Аптечка автомобильная		комплект	1	
3.35.	Станции для промывки глаз		шт.	2	
3.36.	Противогаз фильтрующий		шт.	1 на каждого члена бригады	
3.37.	Пожарная сигнализация, выносная, световая, звуковая		комплект	на каждый вагон	
3.38.	Противопожарный инвентарь	Согласно перечня	комплект	1	
3.39.	Прожектор во взрывозащитном исполнении	ИО-1000, ПКН или аналог	шт.	3	
3.40.	Стойка для подвешивания эл. кабеля		шт.	25	
3.41.	Приспособление для электрозаземления		шт.	2 на каждую единицу оборудования	
3.42.	Средства для осуществления круглосуточной видеофиксации работы бригады с записью на цифровой носитель.		шт.	2	1 на рабочей площадке; 1 на инструментальной будке

Примечание: В набор слесарного инструмента входят:

Ключи гаечные – 14х17; 17х19; 22х24; 22х27; 27х32; 32х36; 45х55; ножовка по металлу, напильники разные, зубило, отвертки разные, плоскогубцы, молоток.

Стандартная оснащенность цеха

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
1	Резервный подъемный агрегат с комплектом оборудования.	шт.	1 на 5 бригад	Возраст не старше 8 лет
2	Емкость доливная объемом не менее 20 м3 и фильтром для очистки ЖГС	шт.	2 на 10 бригад	Резерв
3	Емкость желобная объемом не менее 10 м3 оборудована сетчатым фильтром и магнитом	шт.	1шт на 4 бригады	Резерв
4	Гидравлический ключ типа "Ойл-Кантри" или его аналог с моментомером и комплектом плашек под НКТ условным диаметром 48 -114 мм и бурильных труб 2-3/8; 2-7/8" и 3 1/2	шт.	1 на 5 бригад	
5	Универсальный механический ключ УМК-50 с комплектом сменных частей под различные диаметры СБТ.	компл.	1 на 5 бригад	
6	Вертлюг эксплуатационный ВЭ - 80 тн	шт.	1 на 3 бригады	
7	Вертлюг эксплуатационный ВП - 50 тн	шт.	1 на 3 бригады	
8	Герметизатор устья для работы роторной компоновкой (гермотруба)	шт.	3	
9	Желоб для укладки ведущей трубы	шт.	4 – 6	
10	Переводники с НКТ на бурильные трубы и с бурильных труб на НКТ	шт.	100 - 200	
11	Превентор малогабаритный штанговый	шт.	3	
12	Превентор со срезающими глухими плашками	шт.	1 на 5 бригад	
13	Превентор универсальный с проходным диаметром 180 мм	шт.	1 на 5 бригад	
14	Элеватор трубный типа ЭТА-60 и ЭТА-80 БН с комплектом вставок под НКТ условным диаметром 73, 73"В", 89, 89"В", 102, 114	компл.	4 – 6	
15	Элеваторы для бурильных труб диаметром 60 - 114 мм	компл.	3	
16	Элеваторы трубные вспомогательные двухштропные для труб условным диаметром 48 - 114 мм	компл.	3	
17	Элеваторы двухштропные 73-114мм	компл.	4 – 6	
18	Элеваторы трубные для э/к 146 мм	компл.	1 на цех	

19	Элеваторы трубные для э/к 168 мм	шт.	1 на цех	
20	Штропа грузоподъемностью 80 тонн	компл.	6	
21	Штропа грузоподъемностью 100 тонн	компл.	1	
22	Ключи трубные для работы с НКТ условным диаметром 48,60,73,89 мм	шт.	4	
23	Ключи стопорные для работы с НКТ условным диаметром 48,60,73,89 мм	шт.	4	
24	Ключи трубные цепные	шт.	10	
25	Ключи гидравлические	шт.	2 – 4	
26	Промывочный рукав высокого давления согласно требованиям ТБ (Рраб. = 250 атм).	шт.	3	резерв
27	Патрубок подъемный для НКТ диаметром 48-114 мм	шт.	1 на 3 бригады	каждого типоразмера
28	Шаблон для НКТ 60*5,0мм / L-1250мм, D-47,9мм	шт.	1 на 4 бригады	
29	Шаблон для НКТ 73*5,5мм / L-1250мм, D-59,6мм	шт.	1 на 4 бригады	
30	Шаблон для НКТ 73*7,0мм / L-1250мм, D-56,6мм	шт.	1 на 4 бригады	
31	Шаблон для НКТ 89 мм / L-1250мм, D-72,7мм	шт.	1 на 4 бригады	
32	Шаблон для НКТ 102 мм / L-1250мм, D-85,4мм	шт.	1 на 4 бригады	
33	Головка для обратной промывки ЦИСОН с комплектом манжет	компл.	1 на 4 бригады	
34	Пакер технологический с гидроякорем для э/к с условным диаметром 139,7; 146-168 мм	шт.	5 – 10	каждого типоразмера
35	Пакер технологический с гидроякорем для э/к с условным диаметром 102,114,178,194 мм	шт.	2 – 6	каждого типоразмера
36	Переводники штанговые	шт.	50 - 100	
37	Переводники трубные для НКТ и СБТ	шт.	100 - 200	
38	Дроссель регулируемый ДР-80х35, ДР-80Гх3Г, ДР-80Гх35	шт.	3	
39	Манифольд МПБ2-80х35, МПБ2-80х35К2	шт.	5 – 7	
40	Двигатель забойный винтовой Д-127, Д-105, Д-106, Д-85, Д-75	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
41	Магнитное перо для очистки забоя скважины от металла для э/к с условным диаметром 102;114; 139,7;146-168 мм	шт.	3 – 5	
42	Магнитная печать для очистки забоя скважины от металла для э/к с условным диаметром 102;114; 139,7;146-168 мм	шт.	3 – 5	
43	Ролик оттяжной грузоподъемностью 8 -12 т	шт.	2 – 5	на цех

44	Механическая желонка	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
45	Труболовка наружная*, ТНЗ-114, ТНЗ-146, ТНЗ-168	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
46	Труболовка наружная освобождающаяся механического действия*, ТНО-116-73, ТНО-136-89	шт.	4 – 10	каждого типоразмера
47	Труболовка внутренняя для ловли НКТ неосвобождающаяся (правая, левая)*, ТВ48-80, ТВ60-80, ТВ73-92, ТВ89-100, ТВ14-130	шт.	4 – 10	каждого типоразмера
48	Труболовка внутренняя освобождающаяся торцевая механического действия для ловли НКТ (правая, левая)*, ТВМ-60-1, ТВМ 73-1, ТВМ 89-1, ТВМ 114-1, ТВМ 114-2, ТВМ 50-2-108, ТВМ 73-1-2, ТВМ 73-2-108, ТВМ 73-2-118, ТВМ 73-2-138, ТВМ 89-2-134	шт.	6 – 10	каждого типоразмера
49	Труболовка освобождающаяся гидравлического действия*, ТВГ 73-2-138, ТВГ 73-2-115, ТВГ 89-2-115, ТВГ 89-2-134, ТВГ 114-1-132	шт.	4 – 10	каждого типоразмера
50	Овершоты:			
51	ОВ-90, ОВТ-90, ОВТ95, ОВ-95, ОВ-114, ОВТ-114, ОВ-118, ОВТ-118, ОВ-119, ОВТ-119, ОВ-122, ОВТ-122, ОВС-124, ОВО-124, ОВ-124, ОВТ-124, ОК-59, ОКТ-59, ОК-95, ОКТ-95, ОК-118, ОКТ-118, ОК-122, ОКТ-122, ОКТ-124, ОК-124, (правые, левые)	шт.	4 – 10	каждого типоразмера
52	ОВ-130, ОВ-140, ОВТ-140, ОВ-146, ОВТ-146, ОВ-156, ОВТ-156, ОВТ-168, ОВ-168, ОК-140, ОКТ-140, ОК-146, ОКТ-146 (правые, левые)	шт.	2	каждого типоразмера
53	Комплект удлинителей до 11 метров (правые, левые)	шт.	2	каждого типоразмера
54	Штанголовка плашечная типа ШП ШП-118, ШП-122, ШТ-136, ШМ-89	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
55	Труболовки освобождающие типа Т с удлинителями, Т-48 Т-60, Т-73, Т-89, Т-102, Т-114 (правые, левые)	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
56	Колокол для ловли НКТ и бурильных труб диаметром 48 - 114 мм(правые, левые), К 58-40, К 70-58, К 70-52, К 85-64; КС 85-68, КС 100-79, КС 115-94, К 100-78	шт.	2 – 6	каждого типоразмера
57	Паук с обратной промывкой типа ПГ-119	шт.	2 – 4	
58	Паук механический типа ПМ-119	шт.	2 – 4	
59	Металлошламоуловители с наружным диаметром 108-136 (комплект не	компл.	3 – 6	каждого типоразмера

	менее 10 шт.)			
60	Труборезы наружные и внутренние для НКТ 48-114	шт.	1	каждого типоразмера
61	Перо гидромонитор типа ПГМ для Э/К от 102 до 194	шт.	4	
62	Гидродомкрат скважинный типа ГИД-146, ГИД-168	шт.	1	каждого типоразмера
63	Ротор Р-200, гидравлический, карданный, цепной привод	шт.	3 – 5	
64	Ротор Р-360, гидравлический, карданный, цепной привод	шт.	2 – 4	
65	Метчики эксплуатационные специальные (правые, левые) МЭС-12 всех типоразмеров	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
66	Метчики ловильные для бурильных труб МБУ-32-93, МБУ-58-94, МСЗ-62, МСЗ-72, МСЗ-88	шт.	4 – 2	каждого типоразмера
67	Метчики универсальные для ловли колонн НКТ (правые, левые), МЭУ 36-60, 46-80, 69-100, 85-127	шт.	6 – 18	
68	Ловители комбинированные для колонны штанг всех размеров (за тело и муфту) ЛКШ-114	шт.	4 – 10	
69	Фрезеры режуще-истирающие торцевые с центрирующим элементом (правые, левые), ФП - 10 типоразмеров	шт.	4 – 10	
70	Фрезеры торцевые типа 1Ф, 3Ф, 6Ф, 8Ф, 9Ф, 5Ф, 10Ф	шт.	6 – 10	каждого типоразмера
71	Фрезеры кольцевые типа 11Ф1а, 12Ф1ак, 13Ф1АК, 14Ф1Ф, 1Ф, 1В, 1Б, 1Г, 2Ф, 2Б, 2В, 2Г, 3А, 3Б, 3В, 3Г, 4А, 4Б, 4Г, 4В	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
72	Фрезеры пилотные типов 20Ф и 23 Ф с наружным диаметром от 86-140мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
73	Кольцево-торцевые фрезеры всех типоразмеров 93 - 122мм	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
74	Фрезеры колонные конусные, ФКК	шт.	3 – 15	
75	Калибраторы лопастные типа КЛП для э/к с наружным диаметром 102-168 мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
76	Переводники безопасные типа БРП 66, 73, 76, 86, 88,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
77	Перо-воронка (пулеобразное перо для боковых стволов с внутренним диаметром 88 мм)	шт.	2 – 4	
78	Шаблоны э/колонны диаметром 120мм, 124мм, 140 мм / L=40м,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
79	Шаблоны э/колонны диаметром 82мм, 118мм, 120мм, 122мм, 124мм, 140 мм,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера

	164 мм / L=2 м			
80	Торцовые и конусные печати ф= 80-160 мм	шт.	8 – 10	каждого типоразмера
81	Крючки для извлечения кабеля - (центральный, эксцентричный, штопор)	шт.	6 – 10	каждого типоразмера
82	Райберы диаметром 112-146 мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
83	Шламоуловитель гидравлический (Гидромониторный паук, вентура).	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
84	Скрепер под э/колонны условным диаметром 102, 114, 127, 140, 146 и 168мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
85	Скрепер С-194, С-168	шт.	1	каждого типоразмера
86	Ерш d= 112-146 / l= 2м	шт.	6 – 10	
87	Удочка однорогая с промывкой УОП-1-146, УОП-1-168	шт.	4 – 8	
88	Удочка однорогая шарнирная УОШ1-1, УОШ1-146	шт.	4 – 8	
89	Опрессовочные седла для технологических НКТ 60, 73 и 89 мм / НКВ 73мм	шт.	3	каждого типоразмера
90	Удочка шарнирная типа У 50-120 (правая, левая)	шт.	3	каждого вида
91	Канаторезка КР 19-146	шт.	7 – 12	
92	Вилка двурогая ВД1	шт.	4 – 9	
93	Долота:			
94	- пикообразные	шт.	15 - 20	
95	- трехшарошечные	шт.	20 - 30	
96	Долото фрезерного типа диаметром 82-146мм	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
97	Набор оправок под э/колонну диаметром 102-194мм	компл.	2	
98	Оборудование для ВЦ (КОПС, обратные клапана 33мм, 48мм)	шт.	2	
99	СБТ 73мм для работы в скважинах с глубиной 3500м / с правой резьбой	компл.	1 на 4 бригады	
100	СБТ 73мм для работы в скважинах с глубиной 3500м / с левой резьбой	компл.	1 на 5 бригад	
101	Ведущая труба 80х80 115х115 длиной 8м+ 12 м левая-правая	компл.	4 + 3	
102	УБТ-88,9- 50 м по 100 метров	компл.	3	
103	Переводники для СБТ, НКТ, омывочных труб и ловильного инструмента всех типоразмеров	компл.	2 – 4	каждого типоразмера

104	Клапан опрессовочный, с опрессовочным седлом	компл.	4	каждого применяемого типоразмера труб
105	НКТ 42 мм L 1800 м марки "Е" (N-80)	компл.	2	
106	НКТ 48 мм L 1800 м марки "Е" (N-80) с левой резьбой	компл.	1	
107	НКТ 60 мм L 1800 м марки "Е" с снятыми фасками 45° (N-80)	компл.	2	
108	СБТ 60мм L=800 метров с правой резьбой для работы в ЭК 102-114 мм	компл.	2	
109	СБТ 60мм L=800 метров с левой резьбой ЭК 102-114 мм	компл.	1	
110	СБТ 89мм с правой резьбой (L исходя из глубины скважин на объектах ведения работ)	компл.	3	
111	СБТ 89мм с левой резьбой (L исходя из глубины скважин на объектах ведения работ)	компл.	2	
	НКТ технологические марки прочности N-80 (L исходя из глубины скважин на объектах ведения работ)	компл.	2	Один резервный комплект на 5 бригад
112	Омывочные наборные безмуфтовые трубы L=50 метров (правые, левые) для работы с внутренним диаметром э/к от 88-168	шт.	1	каждого типоразмера
113	Яссы, гидроударники, механические ударники (правые, левые)	компл.	4 – 6	каждого типоразмера
114	Сварочный пост	шт.	2	
115	Передвижной сварочный агрегат с комплектом для газорезки	компл.	3	
116	Гидравлические ножницы, Углошлифовальные машины (Болгарка)	шт.	3	
117	Патрубки подгоночные для всех типоразмеров СБТ L~2-6м (правые, левые)	компл.	8 – 12	
118	Патрубок подгоночный, всех типоразмеров НКТ не ниже марки "Е" (N-80)	компл.	10 – 20	
119	Патрубок реперный, всех типоразмеров НКТ не ниже марки "Е" (N-80)	компл.	4 – 6	
120	Комплект калибров для каждого типоразмера НКТ 60, 73 и 89мм / НКВ 73мм, НКВ 89мм	компл.	1 на 5 бригад	каждого типоразмера НКТ
121	Калибры для контроля резьб СБТ	компл.	1	каждого типоразмера БТ
121	Подставка (катушка разрезная) для ЭЦН	шт.	1 на 5 бригад	
122	Рулетка 20 м (металлическая)	шт.	5	

123	Ареометр	шт.	3	
124	Манометр 100атм, 250атм	шт.	10	каждого типоразмера
125	Мегометр (1000В)	шт.	3	
126	Мегометр (не более 500В) (под УЭЦН с ТМС)	шт.	2	
127	Термометр	шт.	3	
128	Метр складной	шт.	5	
129	Электронный индикатор веса (ИВЭ- 50) с фиксацией момента свинчивания, нагрузки, давления.	шт.	3	
130	Газоанализатор типа СГГ	шт.	5	
131	Штангенциркуль ШЦ-1-125	шт.	5	
132	Штангенциркуль ШЦ-1-250	шт.	5	
133	Динамометр	шт.	3	
134	Толщиномер ультразвуковой	шт.	2	
135	Щётка для чистки резьбы	шт.	7	
136	Клямсователь отечественного и импортного производства для установки поясов, крепящих электрокабель к трубам	шт.	6	
137	Опрессовочные седла для технологических НКТ 60, 73 и 89 мм / НКВ 73мм	компл.	5	
138	Быстроразъёмное соединение с НКТ 73мм (БРС) и уголки	шт.	8+6	
139	Противосифонная юбка	шт.	5	

Вспомогательная техника обеспечения и производственной поддержки

В количестве необходимом для обеспечения бесперебойной работы бригад ремонта скважин.

Организация производства

1	Мастер ТКРС	Постоянное присутствие на объекте, в случае отсутствия мастера лицо его замещающее
2	Состав вахты (1 смена): бурильщик – 1 чел., пом. бурильщика – 2 чел., машинист ПА – 1 чел.	Постоянное присутствие на объекте
3	Смена вахт	Смена вахт на устье скважины в целях снижения непроизводительного времени.

Позиции (оборудование, материалы и услуги), предоставляемые Заказчиком:

№	Наименование	ед.	Количество
п/п		изм.	
1	2	3	4
1	Переводники под спуск ЭЦН:		
1.1.	Переводник П-М 60,3 х Нип 73	шт	
1.2.	Переводник П-М 73 х Нип 60,3	шт	
1.3.	Патрубок подвесной Нип 73 х Нип 73	шт	
2	Обратный клапан	шт	
3	Сбивной клапан	шт	
4	Уплотнение кабельного ввода	шт	
5	Монтажный пояс (500 шт. на 1 скв.)	шт	
6	ГПВЯ	шт	
7	Переводник под спуск ШГН с ГПЯ:		
7.1.	Переводник П-М 73 х Нип 89 с внутр.резьбой 48	шт	
8	Переводник штанговый Нип 3/4" х Нип 7/8"	шт	
9	Переводник штанговый Нип 7/8" х Нип 1"	шт	
10	Подгоночная штанга L=1 м	шт	
11	Подгоночная штанга L=1,5 м	шт	
12	Полированный шток	шт	
13	Сальниковое уплотнение СУСГ	шт	
14	Пакер ПВМ под ППД	шт	
15	Переводники под спуск п.о. ППД /под пакер ПВМ/		
15.1.	Нип 73 ТБВ (ГОСТ 631-63)лев. х М73 НКТ (ГОСТ 633-80)	шт	
15.2.	Нип 73 НКТ х М 60,3 НКТ	шт	
15.3.	Нип 73 НКТ (ГОСТ 633-80)лев. х М73 НКТ (ГОСТ 633-80)	шт	
16	Технологическая жидкость	м3	
17	НКТ под спуск ЭЦН	м	по расчету "Заказчика"
18	Штанги	м	
19	Фонтанная арматура, задвижка ЗМС	шт	
20	ЭЦН	шт	
21	ШГН	шт	В зависимости от номенклатуры ремонта
22	Замковая опора	шт	
23	Фильтр	шт	
24	Подгоночные шлипсы	шт	
25	Стакан и сухари на полированный шток	шт	
26	Протектора для кабеля УЭЦН	шт	
27	Колонная головка КГ, ОУС	шт	
28	Патрубки подвесные (89мм,102мм,114мм)	шт	
29	Переводник лифта УЭЦН (73мм, 89мм, 102мм, 114мм)	шт	
30	НКТ под спуск Хвостовика (89мм, 102мм, 114мм)	м	
31	Пакер ПХЦ для спуска хвостовика	шт	
32	Без муфтовая эксплуатационная колонна	шт	

32	Технологическая жидкость глушения, в т.ч.:	-	норма на 1 ремонт (РД 153-39-023-97 Минтопэнерго и "Правила безопасности нефтяной и газовой промышленности")
32.1.	- подтоварная вода	-	
32.2.	- сеноман	-	
32.3.	- солевой раствор	-	
32.4.	- раствор хлористого кальция	-	
32.5.	- блокирующие составы для глушения, включая инертные растворы	-	
32.6.	- нефть технологическая	-	
32.7.	- другие	-	
33	Патрубки, переводники (кроме технологических, связанных с эксплуатацией обслуж.оборудования)	-	
34	химреагенты (кислота, ПАВ, ингибиторы и пр.)	-	
35	Патрубки, переводники (кроме технологических, связанных с эксплуатацией обслуж.оборудования)	-	
36	Переправы	-	кол-во тн (в зависимости от переездов бригад через водные переправы) * стоимость тн
37	Водный транспорт	-	кол-во судочасов*стоимость часа)/бригаду
38	Цементные заливки, в т.ч. спецтехника.	-	Высокотехнологичные операции
39	СКО, ГКО, в том числе спецтехника	-	Высокотехнологичные операции
40	Услуги Колтюбинговой установки	-	

6. Содержание и порядок выполнения работ в ходе оказания услуги.

Оказание услуг осуществляется на основании заключенного договора, соответствующего стандартной форме договора, которая является неотъемлемой частью Технического задания.

Выполнение работ/оказание услуг должно выполняться согласно производственной программы ОАО «СН-МНГ» являющейся неотъемлемой частью договора на оказание услуг.

На этапе Контрактования услуги по «капитальному ремонту и освоению скважин» информация об объемах предстоящих работ будет содержаться в «Лотах» представленных к торгам.

7. Требования к стоимости услуги.

В стоимость услуг, оказываемых Исполнителем согласно договора, включены все расходы и затраты Исполнителя, связанные с оказанием услуг по настоящему

договору, включая расходы Исполнителя, понесенных им при осуществлении транспортировки воздушным видом транспорта или речным флотом своего персонала, бригадного хозяйства и иного оборудования бригад до места выполнения работ и обратно.

№	Статьи затрат	Расчет статьи затрат на бригаду	Затраты, входящие в состав бригадо-часа/сервисной ставки (обязанности Подрядчика)
	ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ (относимые непосредственно на бригаду или ремонт)		
1	Зарплата работников бригады		+
	ФОТ		+
	Машинист (6 разр.)	кол-во чел. * ср. з/пл.машиниста* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Бурильщик (6 раз.)	кол-во чел. * ср. з/пл. бурильщика* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Помощник бурильщика (5 раз.)	кол-во чел. * ср. з/пл. помощника бурильщика* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Помощник бурильщика (4 разр.)	кол-во чел. * ср. з/пл. помощника бурильщика* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Оператор (5 раз.)	кол-во чел. * ср. з/пл. оператора * к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Оператор (4 раз.)	кол-во чел. * ср. з/пл. оператора* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Премия по итогам года, полугодия на ФЗП работников бригады	кол-во чел. * ср. з/пл. * коэф-т, согласно рекомендаций Компании	+
2	Страховые взносы на ФОТ	ФОТ * (% ставку страховых взносов (с учетом законодательства)+ % страх.взносов от НДС)	+
3	Сырье, материалы		
	Цемент	технологическая операция	+
	Патрубки, переводники (кроме технологических,		

	связанных с эксплуатацией обслуж.оборудования)		
	запчасти, вспом. материалы	по табелю оснащенности бригады. Только те позиции, которые исключительно на 1 бригаду	+
4	Транспорт		
	подъемник	кол-во маш.час* тар. ставку	+
5	Сырье, материалы		
	ГСМ		+
	- бензины		+
	- диз.Топливо		+
	- масла		+
	- прочие ГСМ		+
	Вспомогательные материалы	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
	Запасные части, инструмент	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
	Запасные части, расходные материалы для Подъемных агрегатов	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
	Прочие материалы	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
	Материалы ОТиТБ	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
6	Электроэнергия		
	Потребление электроэнергии	плановые расходы бюджета по цехам/ кол-во бр	+
	Подключение/отключение бригадного хозяйства	плановое кол-во ремонтов *(норму условной ед. на подкл.+отключ.)*стоимость подключения	+
7	Амортизация	распределяется пропорционально количеству бригад	
	Амортизация Подъемного агрегата		+
	Амортизация гидроключей		+
	Амортизация транспорта		+

	Амортизация вагон-домов		+
	Амортизация бригадного хозяйства		+
	Амортизация технологической НКТ, СБТ и ЛБТ		+
	Прочая амортизация		+
8	Аренда, лизинг	<i>распределяется пропорционально количеству бригад</i>	
	Аренда, лизинг Подъемного агрегата		+
	Аренда, лизинг гидроключей		+
	Аренда, лизинг транспорта		+
	Аренда, лизинг вагон-домов		+
	Аренда, лизинг бригадного хозяйства		+
	Аренда, лизинг технологической НКТ, СБТ и ЛБТ		+
	Прочая аренда, лизинг		+
9	Зарплата		
	ФОТ прочего персонала бригады (цеха)		+
	Оператор по подготовке	<i>(кол-во чел. * ср. з/пл.)/ кол-во бригад</i>	+
	Слесарь-ремонтник	<i>(кол-во чел. * ср. з/пл.)/ кол-во бригад</i>	+
	Электрогазосварщик	<i>(кол-во чел. * ср. з/пл.)/ кол-во бригад</i>	+
	Прочий персонал бригады	<i>(кол-во чел. * ср. з/пл.)/ кол-во бригад</i>	+
10	Страховые взносы на ФОТ	<i>ФОТ * (% ставку страховых взносов (с учетом законодательства)+ % страх.взносов от НС)</i>	
11	Транспортные услуги		
	Спецтехника по технологическим процессам:	<i>(среднемесячный нормоконспект цеха (кол-во ед. техники*час)* тариф)/ на кол-во бригад</i>	
	ППУ		+
	ЦА+АЦ (глушение)		+

	Цемент. смеситель		+
	Передвижная ремонтная мастерская		+
	Кислотные агрегаты		+
	АКН (Агрегат для сбора конденсата)		+
	Тракторная техника		+
	Водовозка, Бойлер		+
	Самосвалы		+
	Погрузчики		+
	Фискарс, АПШ		+
	Прочая СПТ		+
	Транспорт по перевозке бригадного хозяйства:		+
	Услуги транспорта по перевозке бригадного хозяйства (на месторождении)	кол-во переездов*стоимость 1 переезда (операция)/ кол-во бригад или кол-во час*тариф	+
	Завоз-вывоз НКТ (технологической), СБТ и ЛБТ	(среднемесячный нормокомплект по операции завоз-вывоз НКТ цеха (кол-во ед. техники*час)* тариф)/ на кол-во бригад либо расчет стоимости услуги по завозу при покупке этой услуги	+
	Вахтовый транспорт	(среднемесячный нормокомплект по перевозке вахт цехов (кол-во ед. техники*час)* тариф)/ на кол-во бригад	+
	Легковой транспорт	(среднемесячный нормокомплект цеха (кол-во ед. техники*час)* тариф)/ на кол-во бригад	+
	Авиаперевозки (самолет до пункта сбора)	(кол-во чел. иногородних вахтовиков осн. персонала*тариф проезда 1 чел.)/бригаду	+
12	Капитальный ремонт, техобслуживание	среднемесячный план цехов согласно ППР (расчет исходя из норм на ТО и ТР) / на кол-во бригад	
	Капитальный ремонт		
	к.р. Подъемника		+
	прочий к.р.		+
	т.р. Подъемника		+
	ремонт НКТ, СБТ и ЛБТ		+

	прочий т.р.		+
	Тех.обслуживание		
	т.о. Подъемника		+
	прочий т.о.		+
13	Прочие услуги	среднемесячный план цехов / на кол-во бригад	
	Проживание в вахтовых общежитиях	(кол-во койко-суток*цену суток)/бригаду -относятся в региональную составляющую цены	+
	Утилизация нефтешлама	(норма образования ТБО 1 ремонт * тариф по утилизации, вывозу* плановое кол-во ремонтов)/бригаду	+
	СКО, ГКО, в том числе спецтехника	высокотехнологичные операции	
	Услуги по пропарке доливных емкостей	кол-во пропарок*стоимость пропарки/бригаду	+
	Обучение	согласно плана по подготовке кадров (технол.допуски) /бригады	+
	Услуги тепловодоснабжения и канализации	плановое потребление	+
	ТБО	потребление*тариф/бригаду	+
	Добровольное страхование сотр		+
	Страхование автотранспорта	(кол-во оборуд-ия, подлежащее страхованию* страх. Тариф)/бригаду	+
	Услуги по прокату оборудования	сутки проката*стоимость суток/бригаду	+
	Услуги связи	плановые затраты/бригаду	+
	Прочие прямые затраты		+
	Льготный проезд	плановые затраты/бригаду	+
	Расходы по безопасности труда и природоохранным мероприятиям (кроме материальных затрат)	плановые затраты/бригаду	+
	Новые технологии		
I.	ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ		
II.	ОБЩЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	пропорционально прямым затратам	
	Сырье, материалы	материалы по охране труда (цеховой АУП)	+
	Электроэнергия	затраты 23,25 сч. (плановые	+

		/кол-во бр	
	Амортизация	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	Аренда, лизинг	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	Зарплата	кол-во чел. * ср. уровень з/платы	+
	Страховые взносы на ФОТ	ФОТ * (% ставку страховых взносов (с учетом законодательства)+ % страх.взносов от НС)	+
	Транспортные услуги	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	Капитальный ремонт, техобслуживание	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	Прочие услуги	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	в т.ч. авиа, общежития	относятся в региональную составляющую цены	+
	ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ с ОБЩЕПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ РАСХОДАМИ		
III.	ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ (административно-управленческие)	плановые затраты из бюджета (сумма нижеуказанных статей)/кол-во бригад	
			+
	Электроэнергия		+
	Амортизация		+
	Аренда, лизинг		+
	Зарплата		+
	Страховые взносы с учетом взносов от НС на ФОТ		+
	Транспортные услуги		+
	Капитальный ремонт, техобслуживание		+
	Прочие услуги		+
	в т.ч. авиа, общежития	относятся в региональную составляющую цены	+
	ИТОГО РАСХОДЫ		
IV.	РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ	пропорционально итогов расходам	+
	Стоимость 1 бригадо-часа	определяется как отношение суммы расходов на бригаду / кол-во часов из производственной программы Заказчика	+

8. Порядок сдачи и приемки работ в ходе оказания услуг.

Приемка выполненных работ по капитальному ремонту скважин:

Отчетный период для сдачи-приемки – месяц с 28 числа предыдущего месяца по 28 число отчетного месяца (далее – отчетный период), за исключением декабря, за декабрь – по 1 (первый) рабочий день месяца, следующего за отчетным.

Сдача-приемка выполненных работ по КРС предусматривает оформление и предоставление Заказчику следующего пакета документов в течение 3 (трех) суток с даты окончания ремонта:

План работ (основной и дополнительный) в приложении к акту на выполненный КРС; акт №___ на выполненный капитальный ремонт скважины №___ куст №___ _____ месторождения, подписанный уполномоченными представителями Заказчика (НГП) и Подрядчика; акт должен быть пронумерован Подрядчиком;

акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств, ОС-3, предоставленные бухгалтерией Заказчика; реестр на оплату работ по капитальному ремонту скважин, (акт выполненных работ; отчет о расходе технологической жидкости, используемой при выполнении Работ по капитальному ремонту скважин, неунифицированная форма НФ № М-119, составленный в соответствии с Регламентом взаимодействия ОАО «СН-МНГ» наименование подрядчика и документального оформления операций по предоставлению технологической жидкости глушения скважин на давальческой основе; протоколы совместных геолого-технических совещаний, являющиеся обязательным приложением к акту №___ на выполненный капитальный ремонт скважины №___ куст №___ _____ месторождения, или протоколы совместных геолого-технических совещаний, являющиеся обязательным приложением к акту №___ на незаконченный капитальный ремонт скважины №___ куст №___ _____ месторождения, акт приема-сдачи территории счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями налогового законодательства РФ;

Гистограммы индикаторов веса по отремонтированным скважинам в электронном виде и на бумажном носителе (по требованию Заказчика), с комментариями и подписанные ответственным представителем Подрядчика.

Акт на выполненный капитальный ремонт скважины и Акт на незаконченный капитальный ремонт должен предоставляться на проверку соответствующим службам Заказчика не позднее 3 (трех) суток после окончания ремонта.

Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения пакета документов подписывает, либо дает мотивированный отказ от подписания представленных документов, с указанием необходимых доработок и разумного срока устранения недостатков выполненных работ.

В случае направления Заказчиком в адрес Подрядчика мотивированного отказа от подписания документов, Подрядчик обязан осуществить все доработки и направить Заказчику повторно.

Геологический отчет по законченным капитальным ремонтом скважинам в отчетном периоде - до 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным.

Ежемесячно до 5 (пятого) числа следующего за отчетным месяцем предоставлять оперативную информацию о капитальном ремонте скважин ДН-52.

Ежемесячно до 10 (десятого) числа следующего за отчетным месяцем предоставлять ожидаемое выполнение в текущем месяце.

Приемка выполненных работ по освоению скважин:

Сдача-приемка выполненных работ по освоению скважин предусматривает оформление и предоставление Заказчику следующего пакета документов в течение 2-х дней после окончания освоения скважины:

- Суточный отчет по освоению;
- Расшифровка записи индикатора веса;
- Отчет о расходе технологической жидкости, используемой при выполнении работ по освоению скважин;

- Информация об ожидаемом объеме выполнения Работ;
- Реестр выполненных работ;
- Заявка на оплату выполненного объема работ текущего месяца;
- Расчет стоимости выполненных работ с учетом коэффициентов снижения стоимости работ (по форме, согласно;
- Справка о стоимости выполненных работ и затрат (КС-3);
- Акт о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт на выполненные работы по освоению скважины;
- Счет-фактура.

Сдача-приемка выполненных работ по освоению скважин осуществляется в следующем порядке:

– Подрядчик, ежемесячно, не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца следующего за отчетным, предоставляет Заказчику Информацию об ожидаемом объеме выполнения работ.

– Подрядчик, ежемесячно, не позднее 28 (двадцать восьмого) числа текущего месяца (за исключением декабря, за декабрь не позднее 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за отчетным) предоставляет Заказчику Реестр выполненных работ в отчетном, предшествующем месяце.

– Подрядчик, ежемесячно, не позднее 28 (двадцать восьмого) числа текущего месяца (за исключением декабря, за декабрь не позднее 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за отчетным) предоставляет Заказчику Расчет стоимости выполненных работ с учетом коэффициентов снижения стоимости работ, в отчетном, предшествующем месяце.

– Подрядчик, не позднее 2 (двух) дней с момента выполнения Работ, предоставляет Заказчику:

–Справка о стоимости выполненных работ и затрат (КС-3);

–Акт о приемке выполненных работ (КС-2);

–Акт на выполненные работы, оформленный на основании подписанного Сторонами Акта выполненных работ с учетом коэффициентов снижения стоимости работ (если таковые применялись);

–Счет-фактуру, принятие Заказчиком которой, будет являться основанием для оплаты Работ, выполненных Подрядчиком.

– При отсутствии у Заказчика замечаний к качеству Работ и содержанию представленных Подрядчиком документов, Заказчик со своей Стороны подписывает соответствующий Акт на выполненные работы.

– В случае если у Заказчика имеются замечания к качеству составленных подрядчиком документов, Заказчик письменно или путем факсимильной связи уведомляет об этом Подрядчика, который в свою очередь обязан за свой счет устранить выявленные недостатки в срок установленный Заказчиком, после чего приемка Работ производится в том же порядке.

Первичные учетные документы, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дату составления документа;
- наименование организации, от имени которой составлен документ;
- содержание хозяйственной операции;
- измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;
- лицо, ответственное за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;
- личные подписи указанных лиц.

В случае отсутствия в первичных учетных документах (акты, пр.), а также в счетах и счетах-фактурах одного из вышеуказанных реквизитов, любая из Сторон вправе не принимать их к рассмотрению и исполнению.

9. Общие условия:

Месторождения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» расположены в зоне северной тайги в Пуровско-Среднеобском лесорастительном районе.

Лесистость района составляет 29%. В целом рассматриваемая территория характеризуется плоским рельефом, уклоны поверхности изменяются от 0,5 до 2,0 %, редко более. Плоский рельеф обуславливает слабый поверхностный сток и широкое поверхностное заболачивание территории. Понижения рельефа заняты озерами, имеющими, как правило, округлую форму площадью до 0,1-0,2 км², реже до 1,0 км². Глубина озер – 0,4-5,0 м. В истоках рек и ручьев, а также по берегам рек и водоемов в понижениях развиты процессы заболачивания. Болота верховые, мохово-лишайниковые с небольшой мощностью торфа (до 1 м). Покрытие болот составляет олений мох (от 10 до 50%), сфагнум, багульник болотный, брусника, осоки.

На поверхность почти повсеместно выходят пески. В естественных условиях они покрыты тонким слоем лишайников и псаммофитной растительностью.

Климат.

Климат района месторождений ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» резко континентальный с суровой снежной зимой и сравнительно прохладным летом. Устойчивые морозы держатся 190 дней в году, продолжительность безморозного периода около 90 дней. Среднегодовая температура воздуха минус 6,7оС.

Самым холодным месяцем является январь со среднемесячной температурой воздуха – минус 25оС. Абсолютный минимум отмечен в феврале – минус 61оС. Устойчивые морозы держатся со второй половины октября до конца апреля. Снежный покров образуется в октябре и держится 209 дней, высота 55-70 см.

Весна умеренно суровая с изменчивой погодой. Лето короткое, сухое, умеренно холодное с относительной влажностью воздуха 69-77%. Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха выше 15оС - 40-50 дней. Абсолютный максимум отмечается в июне-июле – плюс 34оС. В рассматриваемом районе в среднем многолетнем ходе температур последний заморозок бывает в середине июля.

Осень устанавливается в середине сентября, продолжается 20-25 дней, умеренно прохладная с изменчивой пасмурной дождливой погодой.

Среднегодовое количество осадков – 584 мм, большая часть их, порядка 480 мм, выпадает в теплый период (с апреля по октябрь). Наибольшее количество осадков наблюдается в августе – 78 мм.

Район относится к зоне сильного дефицита ультрафиолетовой радиации. В течение декабря – января прямая солнечная радиация, вообще, не поступает.

Суммарная радиация составляет 80 ккал/см² в год, максимальная летом – 38,4 ккал/см² (в среднем по России – 130 ккал/см²). Число дней без солнца – 133. Биологическая активность солнечной радиации составляет 90-120 дней.

В рассматриваемом районе в годовом разрезе преобладают ветры северо-западных и южных румбов, в зимнее время - юго-западных – южных румбов, в летнее – северных румбов.

Среднегодовая скорость ветра 3,7 м/сек, максимальная в году – 27 м/сек. Число дней в году с сильным ветром (более 15 м/сек) в среднем 13. При южном и юго-западном ветре часты метели, среднее число дней с метелью – 26.

Таким образом, климатические условия района являются гипокомфортными, что определяется низкими температурами воздуха, высокими скоростями ветра в зимний период и частными метелями, значительным ультрафиолетовым дефицитом.

Транспортное сообщение.

Дорожная сеть развита: асфальто-бетонное и насыпное песчаное покрытие. Передвижение производится различным автотранспортом

Наименование маршрута (Пункт назначения)	Расстояние до объекта, км
Аганское	50
Южно-Аганское	35
Ватинское	21
Северо-Покурское	29
Северо-Ореховское	19
Северо-Ореховское Восточный купол (водным тр-ом)	22
Северо-Ореховское Западный купол	42
Северо-Ореховское Западный купол (водным тр-ом)	62
Мегионское, Мыхпайское	35
Покамасовское	110
Кетовское	169
Ново-Покурское	152
Северо-Островное	171
Южно-Локосовское	194
Кысомское	109
Узунское	123
Аригольское	201
Ачимовское (только зимник)	282
Чистинное (только зимник)	324
Тайлаковское ДНС-2	434
Тайлаковское ДНС-1	470
Западно-Усть-Балыкское по автозимн.	280
Западно-Усть-Балыкское ч/з Каркатеевы	274
Западно-Асомкинское ДНС-2	298
Западно-Асомкинское ДНС-1	321

Социально-бытовые условия.

Проживание на месторождении Исполнитель организует самостоятельно в рамках отдельного договора заключенного дополнительно.

Питание для своих сотрудников Исполнитель организует самостоятельно, путем заключения договора с организацией, оказывающей услуги по организации питания на месторождении. По согласованию с Заказчиком, работники Исполнителя могут питаться в столовой Заказчика за наличный расчет по прейскуранту цен для работников сторонних организаций.

Связь.

Услуги по организации телефонной связи, электронной почты и доступа в Интернет не предоставляются.

Услуги по организации радиосвязи:

радиостанции поставляются Исполнителем, частоты согласовываются с УМАСИТ.

Сотовой связью подрядчик обеспечивает себя самостоятельно.

Наличие операторов сотовой связи на месторождениях:

Наименование месторождений

Сотовая связь

Аганское

МТС

Южно-Аганское

МТС

Ватинское

МТС

Северо-Покурское

МТС

Северо-Ореховское

МТС

Северо-Ореховское Восточный купол (водным тр-ом)

МТС

Северо-Ореховское Западный купол
Северо-Ореховское Западный купол (водным тр-ом)
Мегионское, Мыхпайское
Покамасовское
Кетовское
Ново-Покурское
Северо-Островное
Южно-Локосовское
Кысомское
Узунское
Аригольское
Ачимовское
Чистинное
Тайлаковское ДНС-2
Тайлаковское ДНС-1
Западно-Усть-Балыкское по автозимн.
Западно-Усть-Балыкское ч/з Каркатеевы
Западно-Асомкинское ДНС-2
Западно-Асомкинское ДНС-1

МТС
МТС
МТС
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС
МТС
МТС
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон

Подготовил:

**Заместитель начальника управления
внутрискважинных работ**



А.Б. Старожук

10. Приложения

1. Стандартная форма договора
2. Схемы месторождений

