

**УТВЕРЖДЕНО**

**решением Технической комиссии  
Протокол № 1228/1 от 26 ноября  
2015г.**

## **ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ**

### **(ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)**

**Для выполнения работ по текущему ремонту скважин на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ»**

#### **1. Общая часть**

1.1. Цель работ – Выполнение работ по текущему ремонту скважин на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ»).

1.2. Ремонты производятся на нефтяных, нагнетательных, водозаборных и артезианских скважинах.

#### **2. Описание объекта выполнения работ**

2.1. Объекты ОАО «СН-МНГ» в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.

2.2. Усредненное расстояние от г. Мегиона до месторождений:

- |                                    |                                     |
|------------------------------------|-------------------------------------|
| • Аганский ЛУ - 50км               | • Мегионский ЛУ (КП 218-221) – 27км |
| • Южно-Аганский ЛУ – 35км          | • Ватинский ЛУ – 20км               |
| • Ново-Покурский ЛУ- 152км         | • Северо-Покурский ЛУ – 29км        |
| • Южно-Покамасовский ЛУ – 110км    | • Луговой ЛУ – 50км                 |
| • Покамасовский ЛУ – 110км         | • Мыхпайский ЛУ (КП 54-55) – 27км   |
| • Северо-Островной ЛУ – 171км      | • Северо-Ореховский ЛУ – 42км       |
| • Южно-Локосовский ЛУ – 194км      | • Аригольский ЛУ – 201км            |
| • Мыхпайский ЛУ – 27км             | • Узунский ЛУ - 123км               |
| • Кетовский ЛУ – 169км             | • Максимкинский ЛУ - 201км          |
| • Южно-Островной ЛУ – 171км        | • Кысомский ЛУ – 109км              |
| • Западно-Усть-Балыкский Л – 274км | • Западно-Аригольский ЛУ – 201км    |
| • Ачимовский ЛУ – 282км            | • Тайлаковский ЛУ - 452км           |
| • Чистинный ЛУ – 324км             |                                     |
| • Западно-Асомкинский ЛУ – 310км   |                                     |
| • Северо-Асомкинский ЛУ – 310км    |                                     |

Доступность части региона ограничена в период ледостава (5-10 дней) и ледохода (2-4 дня). В летнее время – паромная переправа, в зимнее время – понтонные мосты. Сообщение с отдаленными месторождениями в зимнее время – зимник, в летнее – вертолет.

Платные дороги – за счет Заказчика, за исключением участка п. Александрово – вах. пос. Пионерный.

Платные переправы за счет Заказчика.

2.3. Диапазон глубин скважин составляет от 1400 до 3900 м.

### **3. Вид работ, объемы работ.**

3.1. Выполнение ТРС в соответствии с производственной программой.

3.2. Номенклатура ремонтов согласно РД-153-39-023-97.

3.3. Средняя продолжительность 1 ремонта ТРС – 74 бр/час.

3.4. Расчетное количество бригад, необходимое для выполнения работ по текущему ремонту скважин должно соответствовать производственной программе

3.5. Объемы работ по скважинам могут быть изменены (+/-) в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.

### **4. Сроки выполнения работ.**

4.1. Работы выполняются круглогодично, 22 часа в сутки, 365 (366) дней в году.

4.2. Начало работ – «01» июня 2016г.

4.3. Окончание работ – «31» декабря 2017г.

### **5. Основные требования к Претендентам.**

5.1. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком не менее чем до 31 декабря 2016г.

5.2. Участник должен обладать опытом производства работ (не менее 3 лет). Подрядчик должен предоставить отзывы о выполненных работах за последние 3 года.

5.3. Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

5.4. Для выполнения технологических операций, Подрядчик обеспечивает себя необходимым оборудованием, материалами, автотранспортом (в т.ч. спец. техникой), за исключением техники и оборудованием предоставляемых Заказчиком.

5.5. Соблюдение политики в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

5.6. Соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Заказчика.

5.7. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по текущему ремонту скважин.

5.8. Укомплектованность бригад ТРС исправными подъемными агрегатами, грузоподъемностью не менее 50 тонн, возраст не более 8 лет.

5.9. Обеспечивать и допускать бригады к ремонту скважин, укомплектованные оборудованием, инструментами, приспособлениями и КИП по Табелю технического оснащения бригад ТРС ([Приложение №1](#)).

5.10. Оснащение цехов ТРС в соответствии с табелем ([Приложение №2](#)).

5.11. Весь инструмент и оборудование должно быть паспортизировано и проверено на пригодность к эксплуатации.

5.12. Заключить договоры с энергосбытовой и сетевой компаниями на покупку и передачу электроэнергии.

5.13. Обеспечить все бригады ТРС опломбированными счетчиками эл. энергии, и по согласованию с ОГЭ Заказчика, утвердить нормы расхода эл. энергии для бригад, работающих на месторождениях, имеющих автономные источники энергоснабжения.

5.14. Соблюдение и выполнение требований общих и локальных документов прямо оговоренных в Договоре.

- 5.15. Полная материальная ответственность за порчу оборудования и материалов Заказчика, допущенные аварии, осложнения и браки.
- 5.16. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.
- 5.17. Обеспечение культуры производства на уровне стандартов.
- 5.18. Организация круглосуточного производства работ.
- 5.19. Обязательное наличие круглосуточной телефонной, электронной связи с Заказчиком.
- 5.20. Заказчик оставляет за собой право возмещать убытки от превышения Исполнителем нормативного времени работ бригад ТРС.
- 5.21. Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика выполняется за счет Подрядчика.
- 5.22. Немедленно информировать Заказчика телефонограммой об авариях и осложнениях, возникших в процессе работы на скважинах, которые не позволяют выполнить запланированный объем работ, согласованный сторонами.
- 5.23. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчик).
- 5.24. Проживание, питание, доставка персонала и оборудования до рабочего места, размещение и хранение оборудования, мобилизация транспортных средств – зона ответственности Подрядчика.
- 5.25. Сбор, транспортировка, размещение, утилизация и захоронение любых отходов производства и потребления осуществляется за счет Подрядчика (обязательно наличие лицензии на сбор, транспортировку и размещение опасных отходов).
- 5.26. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.
- 5.27. При выполнении подрядных работ на объектах Заказчика, Подрядчик собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.
- 5.28. 100% оснащенность бригад сертифицированным ПВО для проведения работ (трубные и штанговые превентора).
- 5.29. 100% оснащенность бригад индикаторами веса (с возможностью передачи данных в режиме онлайн).
- 5.30. 100% оснащенность бригад емкостями для долива скважины с уровнемером и обогревом.
- 5.31. Подрядчик гарантирует, что результаты его работ соответствуют условиям договора и несет ответственность за исправление недостатков в работах. Продолжительность гарантийного периода составляет 12 месяцев с даты подписания акта.
- 5.32. Предоставление документов и отчетностей, в том числе приемка и оформление результатов выполненных работ, осуществляется в соответствии с условиями типового договора.
- 5.33. Заказчик осуществляет контроль качества работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей (В соответствии с условиями договора).
- 5.34. Для принятия Заказчиком объемов выполненных работ необходимо предоставлять документацию по установленной форме о выполненных Работ в течение 3 (трех) дней с даты проведения ремонта, но не позднее 28 (двадцать восьмого) числа текущего месяца (за исключением декабря, в декабре не позднее 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за отчетным), в соответствии с условиями договора.
- 5.35. Заказчик оставляет за собой право осуществлять контроль над качеством Работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей Заказчика.
- 5.36. В случае если при проведении технического аудита бригад и цехов ТРС, выявляется несоответствие оснащения бригад и цехов ТРС действующему в ОАО «СН-МНГ»

табелю оснащения бригад и цехов, Подрядчик гарантирует произвести доукомплектацию бригад до требуемого Заказчиком уровня.

Подрядчик составляет поквартальную программу технического перевооружения бригад и цехов ТРС, согласовывает её с Заказчиком, и обязуется реализовать в полном размере и предусмотренные сроки.

5.37. Подрядная организация осуществляет заключение договора добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей. Установление данного требования не должно приводить к увеличению стоимости работ/услуг.

## **6. Формирование стоимости работ.**

6.1. Стоимость работ по текущему ремонту скважин определяется:

- Сервисных ставок (Сервисная ставка ТРС, ставка аренды оборудования, ставка ожидания с бригадой (2/3 от сервисной ставки ТРС) и Ставка ожидания по метеоусловиям (2/3 от сервисной ставки ТРС);
- Ставок глушения;
- Ставок за дополнительное оборудование;

Окончательная стоимость работ рассчитывается с учетом:

- понижающих коэффициентов, определенных в Перечне нарушений для снижения стоимости работ при капитальном, текущем ремонте и освоении скважин после бурения, или
- дополнительного вознаграждения, определенного в соответствии с Положением

об оценке бригад ТКРС и мотивации рабочего персонала лучших бригад подрядных организаций за эффективное, безаварийное производство работ при выполнении ГТМ.

6.2. В состав Сервисной ставки ТРС входят:

- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования, всех типоразмеров по номенклатуре ТРС для проведения работ;
- Затраты на глушение скважин (без стоимости солевых растворов и их приготовления);
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники (ЦА-320, ППУ, и т.п.), необходимой для проведения технологических операций при ТРС;
- Затраты на обеспечение баз Подрядчика и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- Затраты на услуги связи, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и оргтехники;
- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования, а так же приобретение всех необходимых материалов при проведении работ по ТРС;
- Заработная плата основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуска), а так же социально-бытовые нужды;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Арендные платежи;
- Прочие расходы (Затраты на утилизацию отходов производства, ГСМ, ПБ и ООС, природоохранные мероприятия и т.д.).

6.3. Сервисная ставка ТРС не применяется во время ожидания и остановки работ по любым причинам. В частности, Сервисная ставка ТРС не применяется при остановке работ во

время инспекций и технических аудитов, согласно государственным требованиям, а также при замене оборудования Подрядчика, если иное не было предварительно согласовано Заказчиком.

6.4. Превышение нормативного времени ремонта над производительным календарным временем ремонта Заказчиком не оплачивается, за исключением случаев применения повышающего коэффициента мотивации

6.5. В случае если выполняемые работы не предусмотрены нормами времени, объем работ принимается к оплате на основании двухстороннего акта с указанием производительного затраченного времени.

6.6. Стоимость сервисных ставок не подлежит корректировке в сторону увеличения.

6.7. Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней, с даты получения от Подрядчика оригиналов документов, на основании условий предлагаемых к заключению Договора.

6.8. Дополнительные работы, проведенные по согласованию с Заказчиком и работы сверх нормативного времени (по вине Подрядчика), оплачиваются Заказчиком по производительному времени и по стоимости бригадо/часа, на основании двухстороннего акта.

6.9. Простои бригад по вине Подрядчика не оплачиваются.

6.10. Текст договора не предусматривает предоплаты.

## **7. Прочие условия.**

7.1. При привлечении Субподрядчика, представлять Заказчику (по его требованию) копии заключенных с ним договоров, копии лицензий и иной разрешительной документации, предусмотренной действующим законодательством РФ для выполнения Работ, а также копии правоустанавливающих, учредительных документов Субподрядчика, другую истребованную Заказчиком документацию и информацию о Субподрядчике.

7.2. Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Подрядчиком технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме. Результаты технического аудита Подрядчик предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком.

7.3. Подрядчик обязуется включать в заключаемые с Субподрядчиками договоры субподряда условия, предусмотренные настоящим Договором, и осуществлять контроль за их исполнением.

7.4. Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;

7.5. Заказчик вправе отклонить оферту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.

7.6. Запрос предложений не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447-449 части первой и статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации, и не накладывает на Организатора и Заказчика обязательств, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации.

7.7. Организатор имеет право вносить изменения в извещение о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок.

7.8. Организатор имеет право отказаться от проведения Запроса предложений в любое время до подведения его итогов, не неся никакой ответственности перед участниками размещения заказа или третьими лицами, которым такие действия могут принести убытки.

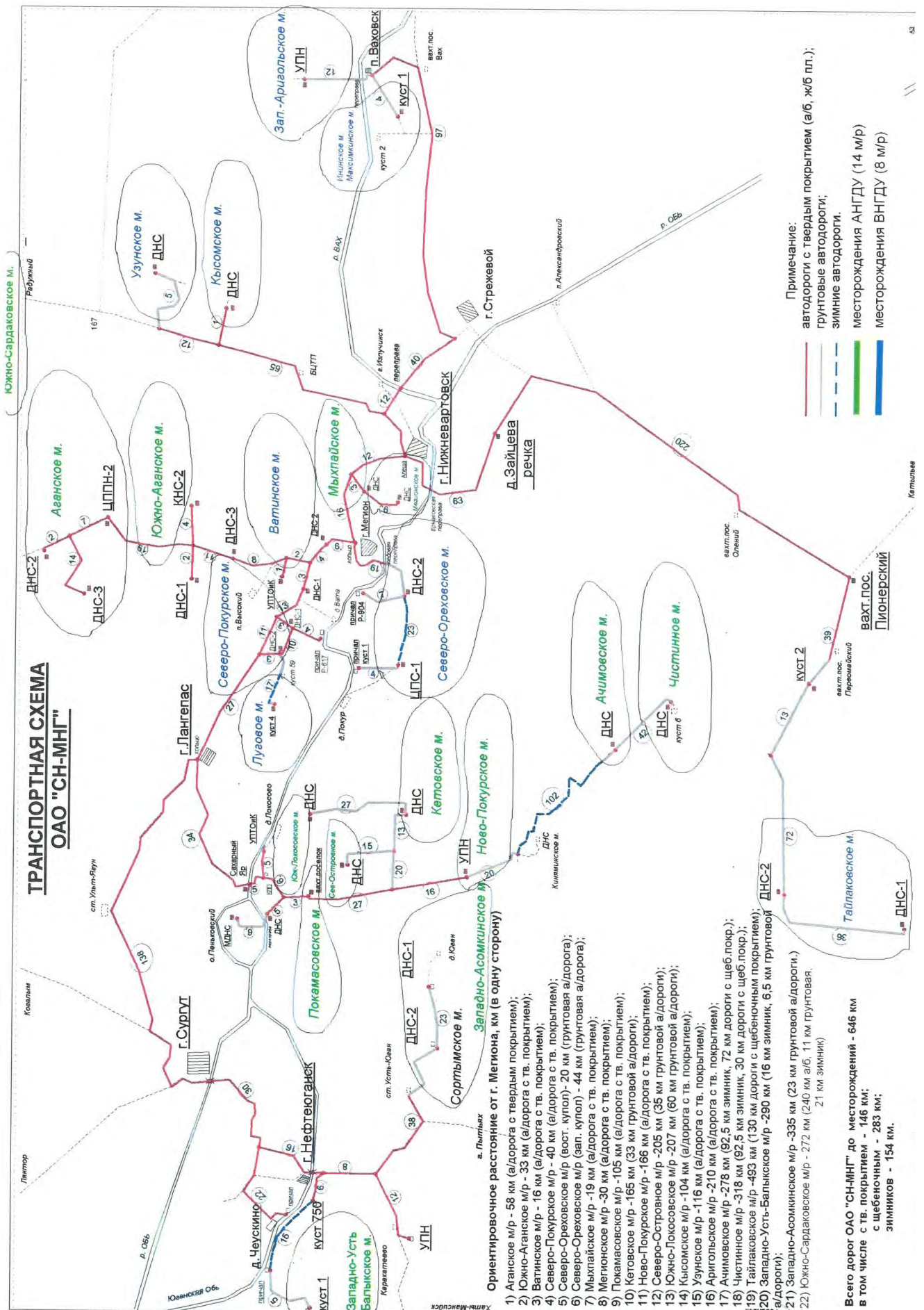
7.9. Запрос предложений признается несостоявшимся, если по окончании срока подачи Заявок не подано ни одной Заявки, а также, в случае если на основании результатов рассмотрения Заявок принято решение об отклонении всех Заявок.

**Начальник департамента  
по внутрискважинным работам**



**А.Б. Старожук**





## Приложение № 1

**ТАБЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ**  
бригады текущего ремонта скважин

№№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
<b>1. Технологический инструмент и оборудование:</b>					
1.1.	Стационарное средство связи обеспечивающее постоянную двухстороннюю связь		шт.	1	
1.2.	Агрегат подъемный с комплектом навесного и нестандартного оборудования	АПРС-50, АПР-60/80 или аналоги	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,ППС2ФТ, ПМТ,(156/21)	комплект	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
	запорная компановка с подвесным патрубком	КШ-73, КШ-89	шт.	по одному каждого	
	превентор штанговый	ППШ,ПМШ	шт.	1	
1.7.	Емкость для долива скважин с уровнем и подогревом		шт.	1	Не менее 10 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. Наличие на базе - 1 на 5 бригад
1.10.	Промывочный комплекс: Вертлюг	ВП-50, ВП-80, 4ВП-50	шт.	1	Наличие на базе 1 к-т на 5 бригад
	Сальник промывочный			1	
	Шланг высокого давления Р-250 атм.	РВД-50/21 L- 18 м.		1	
1.11.	Штропы, грузоподъемностью -60 т. -50 т. -28 т.	ШЭ,ШЭН, ШБЭУ	пара	1	В зависимости от грузоподъемности подъемного агрегата
1.12.	Элеваторы трубные со вставками:	ЭТА-50,60 БН, ЭС-60		1	При наличии НКТ соответствующей типоразмеру  Наличие на базе
	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	
	Элеваторы трубные вспомогательные (2-х штропные)	ЭХЛ			



1.13.	Диаметр 33 мм		шт.		Наличие на базе
	48 мм		шт.		
	Диаметр 60 мм		шт.	1	
	73 мм		шт.	1	
	73"В"мм		шт.	1	
1.14.	89 мм		шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
	Элеваторы штанговые				
	грузоподъемностью:				
	10 тонн	ЭШН-10	шт.	2	
	15 тонн	ЭШН-15	шт.	2	
1.15.	Ключи трубные с условным диаметром труб				
	60 мм	КТГУ или аналог	шт.	1	
	73 мм		шт.	1	
	89 мм		шт.	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 типоразмера (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:				Наличие на базе
	33мм.		шт.	1	
	48мм.		шт.	1	
	-60мм.		шт.	1	
	-73мм.		шт.	1	
	-89мм.		шт.	1	
1.23.	Патрубок монтажный для НКТ:				При наличии НКТ соответствующей типоразмеру
	-60мм.		шт.	2	
	-73мм.		шт.	2	
	-89мм.		шт.	1	
	-60мм. «В»		шт.	1	
	-73мм. «В»		шт.	1	
1.24.	Шаблоны трубные для шаблонирования НКТ	Шаблон трубный			
	диаметром:	диаметром			
	60мм.	47,9мм., L-1250мм	шт.	1	
	73мм.	59,6мм., L-1250мм	шт.	1	
1.25.	Штанговый крюк	КН -10, 15; КП-10,15	шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
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 ветевой	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.	Мунштук (перо), пиломуфта для промывки скважины		шт.	1	
1.34.	Направляющая "воронка" для проведения ГИС		шт.	1	
1.35.	Приспособление для рубки каната		шт.	1	
1.36.	Переводник с быстроразъемным соединением с НКТ	БРС-2	шт.	2	
1.37.	Калибры трубные для НКТ 60мм. 73мм. 89мм.		шт. шт. шт.	1 1 1	На БПО На БПО
1.38.	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	
1.39.	Сухари для трубных ключей	КТГУили аналог	шт.	10	
1.40.	Сухари для гидравлических ключей		комплект	по 1 комплекту	
1.41.	Вставки для пневматических спайдеров		комплект	по 1 комплекту	
1.42.	Уплотнительные резьбовые смазки	Типа Р-402, Р-416, ПСМ,"Русма", "ПИОН"	кг/мес.	24	Согласно требованиям завода изготовителя труб
1.43.	Смазка для гидравлических ключей	Литол	кг/мес.	3	
1.44.	Шприц-масленка		шт.	1	
1.45.	Столик инструментальный (устевой)		шт.	1	
1.46.	Колено шарнирное		шт.	не менее 3	
1.47.	Кран КВД		шт.	1	
1.48.	Подвесной ролик для кабеля УЭЦН (с отсекателем)		шт.	1	
1.49.	Оттяжной ролик для СПО кабеля УЭЦН		шт.	1	
1.50.	Задвижка технологическая	ЗМС, КШ	шт.	1	
<b>2. Вспомогательный инструмент и приспособления</b>					
2.1.	Автокабеленаматыватель с поддоном для сбора нефтепродуктов в комплекте с э/кабелем и заземлением	УНРКТ-2Н или аналог	шт	1	
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	
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.	Щит электрический распределительный		шт.		
2.23.	Газоанализатор для измерения и контроля концентрации горючих газов и паров, токсичных газов CO, CO <sub>2</sub> , H <sub>2</sub> S		шт.	1	
2.24.	Приспособление для подтаскивания НКТ (вилка)		шт.	2	Исходя из типоразмера НКТ
2.25.	Манометр Р-60атм./250 60 атм. 250 атм.		шт. шт.	2 2	
2.26.	Обтиратор заводского исполнения		шт.	3	Исходя из типоразмера НКТ
2.27.	Ключи накидные (ударные)		комплект	1	
2.28.	Пробоотборник для отбора проб		шт.	1	
<b>3. Бытовое оборудование, инвентарь, средства индивидуальной защиты и охраны труда:</b>					
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 заземлением не менее 40м.		шт.	1	Исходя из условий работы
3.3.	Бытовой передвижной вагон (кульбуда с оборудованием – умывальник, бак для питьевой воды) э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	
3.4.	Передвижной вагон-сушилка, оборудованный местами для переодевания в комплекте с э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	Допускается совмещенный передвижной вагон-сушилка и инструменталка
3.5.	Инструментальный вагон в комплекте с э/кабелем и заземлением не 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 каждого	
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				
3.14.	Холодильник				
3.15.	Печь СВЧ или электроплита				
3.16.	Электрообогреватель масляный взрывозащищенного исполнения				
3.17.	Плакаты по технике безопасности				
3.18.	Аншлаг бригадный		шт.	1	
3.19.	Плакаты предупреждающие		шт.	не менее 5-ти	

3.20.	Флажки красные предупреждающие для анкеров		шт.		В зависимости 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.	1	
3.24.	Контейнер для промасленной ветоши		шт.	1	
3.25.	Контейнер - поддон для сбора нефтешлама		шт.	1	
3.26.	Контейнер- экологический поддон для слива жидкости		шт.		Под каждое БРС
3.27.	Ёмкость для питьевой воды		шт.		
3.28.	Плафоны взрывобезопасные				
3.29.	Очки защитные		шт.	На каждого	
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	
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.

## Приложение № 2

**ТАБЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ**  
**цеха текущего ремонта скважин**

№ 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 10 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.	1 на 3 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	Вертлюг эксплуатационный ВЭ - 80 тн	шт.	1 на 3 бригады	
6	Вертлюг эксплуатационный ВП - 50 тн	шт.	1 на 3 бригады	
7	Желоб для укладки ведущей трубы	шт.	1 на 3 бригады	
8	Превентор малогабаритный штанговый	шт.	3	
9	Превентор со срезающими глухими плашками	шт.	1 на 5 бригад	
10	Превентор универсальный с проходным диаметром 180 мм	шт.	1 на 5 бригад	
11	Элеватор трубный типа ЭТА-60 с комплектом вставок под НКТ условным диаметром 73, 73"В", 89, 89"В".	компл.	4 – 6	
12	Элеваторы трубные вспомогательные двухштропные для труб условным диаметром 48 - 114 мм	компл.	3	
13	Ключи трубные для работы с НКТ условным диаметром 48,60,73,89 мм	шт.	3	
14	Ключи стопорные для работы с НКТ условным диаметром 48,60,73,89 мм	шт.	3	
15	Ключи трубные цепные	шт.	10	
16	Ключи гидравлические	шт.	2 – 4	
17	Промывочный рукав высокого давления согласно требованиям ТБ (Рраб. = 250 атм).	шт.	3	резерв
18	Патрубок подъемный для НКТ диаметром 48-114 мм	шт.	1 на 3 бригады	каждого типоразмера
19	Шаблоны для НКТ диаметром 48 - 114 мм	шт.	5 – 10	каждого типоразмера
20	Головка для обратной промывки ЦИСОН с комплектом манжет	компл.	4 – 6	
21	Пакер технологический с гидроякорем для э/к с условным диаметром 139,7;146-168 мм	шт.	5 – 10	каждого типоразмера
22	Пакер технологический с гидроякорем для э/к с условным диаметром 102,114мм	шт.	1 - 3	каждого типоразмера
23	Переводники штанговые	шт.	50 - 100	
24	Переводники трубные для НКТ	шт.	100 - 200	
25	Дроссель регулируемый ДР-80х35, ДР-80Гх3Г, ДР-80Гх35	шт.	3	
26	Манифольд МПБ2-80х35, МПБ2-80х35К2	шт.	5 – 7	
27	Двигатель забойный винтовой Д-127,Д-105, Д-106, Д-85, Д75	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
28	Магнитное перо для очистки забоя скважины от металла для э/к с условным диаметром 102;114; 139,7;146-168 мм	шт.	3 – 5	
29	Магнитная печать для очистки забоя скважины от металла для э/к с условным диаметром 102;114; 139,7;146-168 мм	шт.	3 – 5	
30	Ролик оттяжной грузоподъемностью 8 -12 т	шт.	2 – 5	на цех
31	Механическая желонка	шт.	2 – 4	каждого типоразмера

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
32	Штангоголовка плашечная типа ШП ШП-118, ШП-122, ШТ-136, ШМ-89	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
33	Паук механический типа ПМ-119	шт.	2 – 4	
34	Металлошламоуловители с наружным диаметром 108-136 (комплект не менее 10 шт.)	компл.	3 – 6	каждого типоразмера
35	Труборезы наружные и внутренние для НКТ 48-114	шт.	1	каждого типоразмера
36	Перо гидромонитор типа ПГМ для Э/К от 102 до 194	шт.	4	
37	Ловители комбинированные для колонны штанг всех размеров (за тело и муфту) ЛКШ-114	шт.	4 – 10	
38	Переводники безопасные типа БРП 66,73,76,86,88,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
39	Перо-воронка (пулеобразное перо для боковых стволов с внутренним диаметром 88 мм)	шт.	2 – 4	
40	Шаблоны э/колонн диаметром 120мм, 124мм, 140 мм, / L=40м,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
41	Шаблоны э/колонны диаметром 82мм, 118мм,122мм, 124мм, 140 мм / L=2 м	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
42	Торцовые и конусные печати ф= 80-160 мм	шт.	8 – 10	каждого типоразмера
43	Крючки для извлечения кабеля - (центральный, эксцентричный, штопор)	шт.	6 – 10	каждого типоразмера
44	Райберы Ф - 112-146 мм.	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
45	Шламоуловитель гидравлический (Гидромониторный паук, вентура).	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
46	Скрепер под э/колонны условным диаметром 102, 114, 127, 140, 146 и 168мм	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
47	Скрепер С-194, С-168	шт.	1	каждого типоразмера
48	Ерш d= 112-146 / l= 2м	шт.	6 – 10	
49	Опрессовочные седла для технологических НКТ 60, 73 и 89 мм / НКВ 73мм	шт.	3	каждого типоразмера
50	Долота:			
51	- пикообразные	шт.	15 - 20	
52	- трехшарошечные	шт.	20 - 30	
53	Сварочный пост	шт.	2	
54	Передвижной сварочный агрегат с комплектом для газорезки	компл.	3	
55	Гидравлические ножницы, Углошлифовальные машины (Болгарка)	шт.	3	
56	Патрубок подгоночный, всех типоразмеров НКТ не ниже марки "Е" (N-80)	компл.	10 – 20	
57	Патрубок реперный, всех типоразмеров НКТ не ниже марки "Е" (N-80)	компл.	4 – 6	
58	Комплект калибров для каждого типоразмера НКТ 60, 73 и 89мм / НКВ 73мм	компл.	2	каждого типоразмера НКТ
59	Технологические НКТ - 73мм * 5,5мм (гладкая), группы прочности «Е» (N-80), максимальная глубина до 3000 м	компл.	1 на 4 бригады	
60	Технологические НКТ - 60мм * 5,0мм (с снятыми фасками) группы прочности «Е» (N-80), 1000 м	компл.	1 на 4 бригады	
61	Шаблон для НКТ 60*5,0мм. L-1250мм, D-47,9мм	шт.	1 на 4 бригады	
62	Шаблон для НКТ 73*5,5мм. L-1250мм, D-59,6мм	шт.	1 на 4 бригады	
63	Шаблон для НКТ 73*7,0мм. L-1250мм, D-56,6мм	шт.	1 на 4 бригады	
64	Шаблон для НКТ 89 мм. L-1250мм, D-72,7мм	шт.	1 на 4 бригады	
65	Шаблон для НКТ 102 мм. L-1250мм, D-85,4мм	шт.	1 на 4 бригады	
66	Рулетка 20 м (металлическая)	шт.	5	
67	Подставка (катушка разрезная) для ЭЦН	шт.	1 на 4 бригады	
67	Ареометр	шт.	3	
68	Манометр 100атм, 250атм	шт.	10	каждого типоразмера

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
69	Мегометр (1000В)	шт.	3	
70	Мегометр (не более 500В) (под УЭЦН с ТМС)	шт.	2	
71	Термометр	шт.	3	
72	Метр складной	шт.	5	
73	Электронный индикатор веса (ИВЭ-50) с фиксацией момента свинчивания, нагрузки, давления.	шт.	5	
74	Газоанализатор типа СГГ	шт.	5	
75	Штангенцикуль ШЦ-1-125	шт.	5	
76	Штангенцикуль ШЦ-1-250	шт.	5	
77	Динамометр	шт.	3	
78	Толщиномер ультразвуковой	шт.	2	
79	Щётка для чистки резьбы	шт.	7	
80	Клямсователь отечественного и импортного производства для установки поясов, крепящих электрокабель к трубам	шт.	2	
81	Опрессовочные седла для технологических НКТ 60, 73 и 89 мм / НКВ 73мм	компл.	5	
82	Быстроразъёмное соединение с НКТ 73мм (БРС) и уголки	шт.	8+6	
83	Противосифонная юбка	шт.	5	