

**Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегнионнефтегаз"**

**УТВЕРЖДАЮ**

**Генеральный директор  
открытого акционерного общества  
"Славнефть-Мегнионнефтегаз"**



**А.Г. Кан**

**20 \_\_ г.**

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**Формирование стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин  
и освоению скважин после бурения**

**Разработчик:**

Заместитель начальника  
департамента по  
внутрискважинным работам  
Рукин М.В.

Начальник отдела финансово-  
экономического контроллинга  
Симашкина Ю.В.

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения	2
1.1. Цель разработки Положения	3
1.2. Необходимость использования Положения	3
1.3. Сфера применения	3
1.4. Взаимосвязь с другими документами Общества	3
1.5. Преемственность с ранее действовавшими документами	3
1.6. Срок действия	3
2. Основные понятия, определения и сокращения, используемые в Положении	4
3. Формирование стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения	5
4. Обязанности Подрядчика и Заказчика	6
5. Требования по подготовке материалов к процедуре закупки работ по ТКРС и освоению скважин после бурения	7
6. Ответственность	8
7. Приложения	
Приложение 1.1. Табель технического оснащения бригады капитального ремонта скважин, бригады по освоению скважин	
Приложение 1.2. Табель технического оснащения бригады текущего ремонта скважин	
Приложение 1.3. Табель технического оснащения цеха капитального ремонта скважин, цеха освоения скважин	
Приложение 1.4. Табель технического оснащения цеха текущего ремонта скважин	
Приложение 2. Калькуляция стоимости бригадо-часа (сервисной ставки) ТРС, КРС и освоения скважин после бурения	
Приложение 3. Расчет ставок за дополнительное оборудование	
Приложение 4. Ставки жидкости глушения	

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

### **1.1. Цель разработки Положения**

Положение «Формирование стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения» (далее Положение) разработано с целью обеспечения единого подхода к формированию Подрядчиками стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин (далее ТКРС) и освоению скважин после бурения.

### **1.2. Необходимость использования Положения**

Использование настоящего Положения обеспечивает:

- описание процесса по формированию стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения;
- разграничение обязанностей Заказчика и Подрядчика;
- установление требований по подготовке материалов в части калькулирования стоимости работ по ТКРС и освоению скважин после бурения к процедуре закупки.

### **1.3. Сфера применения**

Настоящее Положение применяется как локальный нормативный акт, устанавливающий единые требования к процессу калькулирования стоимости одного бригадо-часа ТКРС и освоения скважин после бурения.

Требования настоящего Порядка являются обязательными для работников открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – ОАО «СН-МНГ», Общество), участвующих в процессе формирования документов к процедуре закупки.

### **1.4. Взаимосвязь с другими документами Общества**

Настоящее Положение применяется во взаимосвязи со следующими документами Общества:

- Нормативной методической документацией
- Иными нормативными актами Общества.

### **1.5. Преемственность с ранее действовавшими документами**

Настоящее Положение разработано впервые.

### **1.6. Срок действия Порядка**

Настоящее Положение, а также все изменения и дополнения к ней, вводятся приказом Генерального директора Общества и вступают в силу с момента подписания и действуют до момента отмены или утверждения Положения в новой редакции.



## 2. ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ПОЛОЖЕНИИ

**Бригадо-час** (сервисная ставка) – единица работ по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения, которая включает в себя работу одной бригады по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения в течение одного часа.

**Группа месторождений** – совокупность месторождений ОАО "СН-МНГ", объединенных по территориальному признаку, в том числе месторождений, обслуживаемых ОАО "СН-МНГ" в рамках договоров об оказании операторских услуг.

**Заказчик** – открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее - «СН-МНГ», Общество).

**Капитальный ремонт скважин** – комплекс работ, связанных с восстановлением работоспособности скважин (обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, ликвидацией аварий), продуктивного пласта различными технологическими операциями и повышению нефтеотдачи.

**Контрагент, Подрядчик** – юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо, с которым Общество предполагает или заключает Договор.

**Освоение скважин после бурения** – комплекс работ, проводимых в скважинах по окончании их бурения с целью получения нефти и газа или осуществления закачки рабочего агента (для нагнетательных скважин): герметизация устья скважины, спуск подземного оборудования, установка надземного оборудования, вызов притока жидкости (газа) из пласта, за которыми могут последовать мероприятия по интенсификации притока (обработка соляной кислотой, торпедирование).

Освоение является частью комплекса работ связанных со строительством скважин Заказчика.

**Оснащенность бригад, цеха** – перечень необходимого оборудования Подрядчика для производства работ в соответствии с Табелем технического оснащения бригады капитального ремонта скважин, бригады по освоению скважин (Приложение № 1.1.), Табелем технического оснащения бригады текущего ремонта скважин (Приложение №1.2.), Табелем технического оснащения цеха капитального ремонта скважин, цеха освоения скважин (Приложение №1.3) и Табелем технического оснащения цеха текущего ремонта скважин (Приложение №1.4.).

**Оферта** – комплект документов, содержащий предложение участника закупки о заключении договора и иные сведения, предусмотренные ПДО, направленный Обществу по форме и в порядке, установленном в ПДО.

**Мобилизация** - переезд бригады с одной группы месторождений ОАО «СН-МНГ» на другую.

**Демобилизация** – переезд бригады с группы месторождений, на которую была произведена мобилизация до первоначальной группы месторождений.

**Производственная программа** - объем работ, выраженный количеством текущих, капитальных ремонтов скважин и ремонтов по освоению скважин после



бурения, подлежащий выполнению Подрядчиком в соответствии с договором на выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения с разбивкой по месяцам.

**Простой/ожидание** - период времени, в течение которого Подрядчик не может выполнять работы на скважине, временная приостановка работы по причинам экономического, технологического, технического или организационного характера.

**Текущий ремонт скважин** – комплекс работ, направленных на восстановление работоспособности скважинного и устьевого оборудования, и работ по изменению режима эксплуатации скважины, а также по очистке подъемной колонны и забоя от парафино - смолистых отложений, солей и песчаных пробок бригадой ТРС.

**Технологический перерыв по метеоусловиям** – это время, связанное с невозможностью выполнения Работ по метеоусловиям, зафиксированное в сводках ЦИТС Заказчика.

**ГКО** – глино-кислотная обработка

**ГСМ** – горюче-смазочные материалы

**КРС** – капитальный ремонт скважин

**ЛБТ** – легкосплавная бурильная труба

**НКТ** – насосно-компрессорная труба

**ПАВ** – поверхностно-активные вещества

**ПДО** – предложение делать оферты

**РИР** – ремонтно-изоляционные работы

**СКО** – соляно-кислотная обработка

**СБТ** – стальная бурильная труба

**ТРС** – текущий ремонт скважины

**ТКРС** – текущий и капитальный ремонт скважины

### **3. ФОРМИРОВАНИЕ СТОИМОСТИ РАБОТ ПО ТЕКУЩЕМУ, КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН И ОСВОЕНИЮ СКВАЖИН ПОСЛЕ БУРЕНИЯ**

3.1. Стоимость работ по текущему, капитальному ремонту скважин, освоению скважин после бурения формируется исходя из стоимости бригадо-часа (сервисной ставки) ТКРС, освоения скважин после бурения, ставок за дополнительное оборудование, ставок жидкости глушения (при отсутствии возможности у Заказчика в предоставлении жидкости глушения), ставок аренды оборудования в период осенне-весеннего бездорожья (при необходимости) и стоимости мобилизации, демобилизации.

3.2. Стоимость одного бригадо-часа (сервисной ставки) ТКРС и освоения скважин после бурения

3.2.1. Основой калькуляции стоимости одного бригадо-часа (сервисной ставки) ТКРС и освоения скважин после бурения служит производственная программа Заказчика.

3.2.2. Стоимость Подрядчика формируется исходя из суммы расходов на выполнение работ по ТКРС, освоению скважин после бурения и рентабельности



затрат. Стоимость 1 (одного) бригадо-часа (сервисной ставки) рассчитывается путем деления расходов с учетом показателя рентабельности затрат на 1 (одну) бригаду на нормативное время (сумма нормативного времени по видам ремонтов производства ТКРС и освоения скважин после бурения в периоде).

3.2.3. Наполняемость бригадо-часа (сервисной ставки) ТКРС и освоения скважин после бурения определена в Приложении №2.

3.2.4. Расчет стоимости бригадо-часа (сервисной ставки) производится отдельно по видам деятельности (текущий, капитальный ремонт, освоение скважин после бурения), месторождениям или группам месторождений (с учетом территориального признака).

3.2.5. Расчет стоимости бригадо-часа технологического перерыва по метеоусловиям, а также простоя/ожидания по вине Заказчика производится в размере 2/3 от стоимости бригадо-часа (сервисной ставки) ТКРС или освоения скважин после бурения соответственно.

### 3.3. Ставки за дополнительное оборудование

3.3.1. Ставки за дополнительное оборудование применяются в случае производственной необходимости использования дополнительного оборудования за каждую единицу оборудования в сутки.

3.3.2. Состав дополнительного оборудования и расчет ставок определен в Приложении №3.

### 3.4. Ставки жидкости глушения

3.4.1. В случае производственной необходимости и невозможности предоставления Заказчиком жидкости глушения, Подрядчик предоставляет жидкость глушения по ставкам в соответствии с Приложением №4.

### 3.5. Мобилизация/Демобилизация бригады

3.5.1. Мобилизация бригады Подрядчика оплачивается единовременно при переезде одной бригады с одной группы месторождений на другую.

3.5.2. Демобилизация бригады Подрядчика оплачивается единовременно при переезде одной бригады с группы месторождений, на которую была произведена мобилизация до первоначальной группы месторождений.

3.5.3. Стоимость мобилизации/демобилизации определяется ставкой за км мобилизации/демобилизации и ее расстоянием.

### 3.6. Ставки аренды оборудования

3.6.1. В случае необходимости аренды оборудования в период осенне-весеннего бездорожья применяются ставки аренды оборудования по видам деятельности (текущий, капитальный ремонт, освоение скважин после бурения). Расчет ставки аренды оборудования производится за аренду оборудования, определенного в Табеле технического оснащения бригады капитального ремонта скважин, бригады по освоению скважин (Приложение № 1.1.), в Табеле технического оснащения бригады текущего ремонта скважин (Приложение №1.2.) за сутки.

## 4. ОБЯЗАННОСТИ ПОДРЯДЧИКА И ЗАКАЗЧИКА



4.1. Работы по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения выполняются иждивением Подрядчика (из его материалов, его силами и средствами).

Подрядчик для производства работ предоставляет оборудование, в соответствии с Табелем технического оснащения бригады капитального ремонта скважин, бригады по освоению скважин (Приложение № 1.1.), Табелем технического оснащения бригады текущего ремонта скважин (Приложение №1.2.), Табелем технического оснащения цеха капитального ремонта скважин, цеха освоения скважин (Приложение №1.3) и Табелем технического оснащения цеха текущего ремонта скважин (Приложение №1.4.).

4.2.Заказчик за свой счет предоставляет Подрядчику:

- технологическую жидкость глушения (вода подтоварная, сеноман, солевой раствор, раствор хлористого кальция, блокирующие составы для глушения, включая инертные растворы и др.), нефть на технологические нужды;
- технологические патрубки, переводники, связанные с эксплуатацией обслуживаемого оборудования;
- талоны на переправу, водный транспорт, авиатранспорт (вертолет) по согласованию;
- высокотехнологичные СКО, ГКО, цементные заливки, в том числе спецтехнику на их проведение.

4.3. Заказчик выполняет самостоятельно:

- Завоз-вывоз штанг, НКТ (эксплуатационной);
- Завоз эксплуатационного оборудования (устьевых арматур, полированных штоков, штанговых и винтовых насосов, приводы к ШВН, эксплуатационные пакера, эксплуатационные патрубки и переводники и др.).

4.4. Заказчик в процессе выполнения КРС, ТРС и освоения самостоятельно, за свой счет осуществляет расходы на:

- работы (услуги) колтюбинговой установки;
- освоение бустерной и азотными установками;
- высокотехнологичные РИР.

## **5. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ МАТЕРИАЛОВ К ПРОЦЕДУРЕ ЗАКУПКИ РАБОТ ПО ТКРС И ОСВОЕНИЮ СКВАЖИН ПОСЛЕ БУРЕНИЯ**

5.1. Обязательным условием по подготовке материалов к процедуре закупки работ по ТКРС и освоению скважин после бурения является включение Положения «Формирование стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения» в состав ПДО.

5.2. Подрядчиками в составе oferty должен быть представлен расчет стоимости:

- 1 (одного) бригадо-часа (сервисной ставки) ТРС, КРС и освоения скважин после бурения по форме Приложения №2;
  - использования единицы дополнительного оборудования по форме Приложения №3;
  - предоставления 1 м3 жидкости глушения по форме приложения №4 к настоящему Положению;
  - одного километра мобилизации/демобилизации;
  - аренды оборудования в период осенне-весеннего бездорожья
- с указанием объемных показателей и стоимости за единицу по каждому показателю расчета стоимости.

## 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

7.1. Работники Общества несут ответственность за ненадлежащее исполнение требований настоящего Положения на основаниях, предусмотренных локальными нормативными актами Общества и действующим законодательством РФ.

## 7. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1.1. - Табель технического оснащения бригады капитального ремонта скважин, бригады по освоению скважин

Приложение №1.2. - Табель технического оснащения бригады текущего ремонта скважин

Приложение №1.3. - Табель технического оснащения цеха капитального ремонта скважин, цеха освоения скважин

Приложение № 1.4. - Табель технического оснащения цеха текущего ремонта скважин

Приложение №2 - Калькуляция стоимости бригадо-часа (сервисной ставки) ТРС, КРС и освоения скважин после бурения

Приложение №3 - Расчет ставок за дополнительное оборудование

Приложение №4 - Ставки жидкости глушения



**ТАБЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ**  
бригады капитального ремонта скважин, бригады по освоению 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	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 санничивания 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 компоновка с подвесным патрубком	КШ-73, КШ-89	шт.	по одному каждого	
	превентор штанговый	ППШ,ПМШ	шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.7.	Емкость для долна скважин с уровнем		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	
	Вертлог	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.		пара	1	В зависимости 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		шт.		
	48 мм		шт.		Наличие на базе
	Диаметр 60 мм		шт.	2	
	73 мм		шт.	2	
	89 мм		шт.	2	
1.14.	Элеваторы штанговые грузоподъемностью:				
	10 тонн	ЭШН-10	шт.	2	
	15 тонн	ЭШН-15	шт.	2	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.15.	Ключи трубные с условным диаметром труб:				
	60 мм	КТГУ или аналог	шт.	1	
	73 мм		шт.	1	
	89 мм		шт.	1	

№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
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:				
	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	При наличии НКТ соответствующей типоразмеру
	-73мм.		шт.	2	
	-89мм.		шт.	1	
	-60мм. «В»		шт.	1	
	-73мм. «В»		шт.	1	
1.24.	Шаблоны трубные для шаблонирования НКТ диаметром:	Шаблон трубный диаметром			
	60мм.	47,9мм., L-1250мм	шт.	1	
	73мм.	59,6мм., L-1250мм	шт.	1	
	89мм.	72,7мм., L-1250мм	шт.	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 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) 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 быстроразъемным соединением с НКТ	БРС-2	шт.	2	
1.39.	Калибры трубные для НКТ				
		60мм.	шт.	1	На БПО
		73мм.	шт.	1	
1.40.	Переводники трубные				
		D60*73, D73*60,	шт.	по 2	
		D73*73"В", D73*89,	шт.	по 2	
1.41.	Сушари для трубных ключей				
		D60*73"В", D89*73.	шт.	по 2	
1.41.	Сушари для трубных ключей	КТТ У или аналог	шт.	10	
1.42.	Сушари для гидравлических ключей		комплект	по 1 комплекту	
1.43.	Вставки для пневматических спайдеров		комплект	по 1 комплекту	



№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
1.44.	Уплотнительные резьбовые смазки	Типа Р-402, Р-416, ПСМ, "Руема", "ТПИОН" или аналоги	кг/мес.	24	Согласно требованиям завода изготовителя труб
1.45.	Смазка для гидравлических ключей	Литола	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 (с отсекателем)		шт.	1	
1.51.	Оттяжной ролик для СПО кабеля УЭЦН		шт.	1	
1.52.	Задвижка технологическая	ЗМС, ВУС-50*16	шт.	2	
<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	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.	Арсометр		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 типоразмера НКТ
2.26.	Манометр Р-60атм./250 60 атм. 250 атм.		шт. шт.	2 2	
2.27.	Обтиратор заводского исполнения		шт.	3	Исходя из типоразмера НКТ
2.28.	Ключи накидные		комплект	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	



№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
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 заземление мне 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		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	
3.20.	Флажки красные предупреждающие для анкеров		к-т	1	В зависимости от количества анкеров
3.21.	Сигнальная лента		м.	не менее 300	
3.22.	Аварийное освещение (аккумуляторные фонари) во взрывозащищенном 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.	Емкость для питьевой воды		шт.	1	
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 удаленных 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 взрывозащищенном 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	
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.



к Положению «Формирование стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения»

## ТАБЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ

бригады текущего ремонта скважин

№ п/п	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
<b>I. 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-40, АПРС-50, АПРС-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.	Противовибросное оборудование: превентор	ППР, ППС2ФТ, ПМТ, (156/21)	комплект	1	При СПО штатн (1 на 5 бригад)
	запорная компоновка с подвесным патрубком	КШ-73, КШ-89	шт.	по одному каждого	
	превентор штанговый	ППШ, ПМШ	шт.	1	
1.7.	Емкость для долива скважин с уровнемером 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 3 бригад
1.10.	Промывочный комплекс:		шт.	1	Наличие на базе 1 к-т на 3 бригад
	Вертулог	ВП-50, ВП-80, 4ВП-50		1	
	Сальник промывочный				
	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	
1.13.	Элеваторы трубные вспомогательные: (2-х штропные)	ЭХЛ			Наличие на базе
	Диаметр 33 мм		шт.		
	48 мм		шт.		
	Диаметр 60 мм		шт.	1	
	73 мм		шт.	1	
	73"В"мм		шт.	1	
	89 мм		шт.	1	

№№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
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	КТТУ 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 оборуд.	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 41 x 46	шт. шт.	2 2	
1.22.	Патрубок подъемный для НКТ:  33мм. 48мм. 60мм. 73мм. 89мм.		шт. шт. шт. шт. шт.	1 1 1 1 1	Наличие на базе
1.23.	Патрубок монтажный для НКТ:  60мм. 73мм. 89мм.  60мм. «В» 73мм. «В»		шт. шт. шт.  шт. шт.	2 2 1  1 1	При наличии НКТ соответствующей типоразмеру
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)
1.27.	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.	Мундштук (перо), пиллумфта 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	
	Калибры трубные для НКТ				



№№ п/п	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
1.37.	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	КТТУ или 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.	Смазки для гидравлических ключей	Литол	кг/мес.	3	
1.44.	Шприц-масленка		шт.	1	
1.45.	Столик инструментальный (устьевого)		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 (деревяные)		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, CO2, H2S		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	



№№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
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 взрывозащищенном 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 нефтеплама		шт.	1	
3.26.	Контейнер- экологический поддон для слива жидкости		шт.		Под каждое БРС
3.27.	Емкость 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 удаленных объектов 1-го уровня		комплект	1	Расстояние от бригады до медицинского пункта 50 и более км.
3.34.	Аптечка автомобильная		комплект	1	
3.35.	Станция для промывки глаз		шт.	2	
3.36.	Противогаз фильтрующий		шт.	1 на каждого	
3.37.	Пожарная сигнализация, выносная, световая, звуковая		комплект	на каждый вагон	



№№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
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
<b>Примечание: В набор слесарного инструмента входят:</b> Ключи гасечные – 14х17; 17х19; 22х24; 22х27; 27х32; 32х36; 45х55; ножовка по металлу, напильники разные, зубило, отвертки разные, плоскогубцы, молоток.					

Приложение №1.3.  
к Положению «Формирование стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения»

**ТАБЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ**  
**цеха капитального ремонта скважин, цеха освоения 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 20 м <sup>3</sup> и фильтром для очистки ЖГС	шт.	2 на 10 бригад	Резерв
3	Емкость желобная объемом не менее 10 м <sup>3</sup> оборудована сетчатым фильтром и магнитом	шт.	1 шт 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	Вертилюг эксплуатационный ВЭ - 80 тн	шт.	1 на 3 бригады	
7	Вертилюг 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 срезными 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	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	Манifold 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



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
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	Штангоголовка 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	Металлошлямоуловители с наружным диаметром 108-136 (комплект не менее 10 шт.)	компл.	3 – 6	каждого типоразмера
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 режущие-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



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
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, 164 мм / L=2 м	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
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	Канторезка 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	



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
	НКТ технологические марки прочности N-80 (Л. 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	Щетка 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	Быстроразъемное соединение с НКТ 73мм (БРС) и уголки	шт.	8+6	
139	Противосифонная юбка	шт.	5	

**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 буровых 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 срезными 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	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
32	Штангоголовка плашечная типа ШП ШП-118, ШП-122, ШП-136, ШМ-89	шт.	2 - 4	каждого типоразмера
33	Паук механический типа ПМ-119	шт.	2 - 4	



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
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 подгонный, 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	
62	Шаблон для НКТ 73*5,5мм. L-1250мм, D-59,6мм	шт.	1 на 4	
63	Шаблон для НКТ 73*7,0мм. L-1250мм, D-56,6мм	шт.	1 на 4	
64	Шаблон для НКТ 89 мм. L-1250мм, D-72,7мм	шт.	1 на 4	
65	Шаблон для НКТ 102 мм. L-1250мм, D-85,4мм	шт.	1 на 4	
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
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	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
73	Электронный индикатор веса (ИВЭ-50) с фиксацией момента свинчивания, нагрузки, давления.	шт.	5	
74	Газоанализатор типа СГГ	шт.	5	
75	Штангенциркуль ШЦ-1-125	шт.	5	
76	Штангенциркуль 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	



Приложение №2

к Положению «Формирование стоимости работ по текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения»

Калькуляция стоимости бригадо-часа (сервисной ставки) ТРС, КРС и освоения скважин после бурения

Расходы на 1 бригадо-час (сервисную ставку)

№	Статьи затрат	расчет статьи затрат на бригаду	базис распределения	Затраты, не входящие в состав бригадо-часа/сервисной ставки (обязанности Заказчика)	Затраты, включаемые в состав бригадо-часа/сервисной ставки (обязанности Подразделения)
<b>ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ (относимые непосредственно на бригаду или ремонт)</b>					
1	Зарплата работников бригады				+
	ФОТ				+
	Минимум (6 раз)	кол-во чел. * ср. з/пл. минимума * к-т перехода от явочной к списочной чис-ти			+
	Бурение (6 раз)	важ-во чел. * ср. з/пл. бурения * к-т перехода от явочной к списочной чис-ти			+
	Платежи буровика (3 раз)	кол-во чел. * ср. з/пл. платёжника буровика * к-т перехода от явочной к списочной чис-ти			+
	Платежи буровика (4 раз)	важ-во чел. * ср. з/пл. платёжника буровика * к-т перехода от явочной к списочной чис-ти			+
	Оператор (3 раз)	кол-во чел. * ср. з/пл. оператора * к-т перехода от явочной к списочной чис-ти			+
	Оператор (4 раз)	важ-во чел. * ср. з/пл. оператора * к-т перехода от явочной к списочной чис-ти			+
	Премия по итогам года, поощрения на ФОТ работников бригады	кол-во чел. * ср. з/пл. * коэф-т, согласно рекомендаций Департама			+
2	Страховые взносы на ФОТ	ФОТ * (% ставку страховых взносов (с учетом законодательства)) + % страховых взносов от НЧ			+
3	Сырье, материалы				
	Технологическая жидкость для бурения, и т.п.	нормы на 1 ремонт (РД 153-39-823-97 Минтөмөсү и "Правила безопасности нефтяной и газовой промышленности")		+	
	- технологическая вода			+	
	- цемент			+	
	- цементный раствор			+	
	- раствор хлористого кальция			+	
	- блокирующие составы для глушения, включая инертные растворы			+	
	- нефть технологическая			+	
	- другие			+	
	Цемент	технологическая операция			+
	Патрубки, перфорации (кроме технологических, связанных с эксплуатацией обсаженных оборудования)			+	
	Добавки (кислота, ПАВ, ингибиторы и пр.)			+	
	Детали, расход. материалы	по таблице оснащённости бригады те позиции, которые не включены на 1 бригаду, а на несколько бригад			+
4	Транспорт				
	подъёмник	кол-во явоч. чел. * тариф, тарифу			+
5	Сырье, материалы				
	Нефть на нужды Заказчика			+	
	ГСМ				+
	- бензин				+
	- диз. топливо				+
	- мазут				+
	- прочие ГСМ				+
	Вспомогательные материалы	по таблице оснащённости бригады те позиции, которые не включены на 1 бригаду, а на несколько бригад			+
	Запасные части, инструмент	по таблице оснащённости бригады те позиции, которые не включены на 1 бригаду, а на несколько бригад			+
	Запасные части, расходные материалы для Подъёмных агрегатов	по таблице оснащённости бригады те позиции, которые не включены на 1 бригаду, а на несколько бригад			+

№	Статьи затрат	расчет статьи затрат на бригаду	базы распределения	Затраты, не входящие в состав бригады - часы/сервисной ставки (обязанности Заказчика)	Затраты, входящие в состав бригады - часы/сервисной ставки (обязанности Подрядчика)
	Прочие материалы	на табеля оснащаемости бригады на линии, которые не включены на 1 бригаду; и на несколько бригад			+
	Материалы ОТУП	на табеля оснащаемости бригады на линии, которые не включены на 1 бригаду; и на несколько бригад			+
6	Электроэнергия				
	Потребление электроэнергии	платимые расходы выданы по ценам' кол-во бр			+
	Подключение питающего бригадного хозяйства	вкладной кол-во работ * (срок условий вв, на подкл + монтаж) * стоимость подключения			+
7	Амортизация	распределяется пропорционально количеству бригад			
	Амортизация Подъемного агрегата				+
	Амортизация гидромолотов				+
	Амортизация транспорта				+
	Амортизация вагон-домов				+
	Амортизация бригадного хозяйства				+
	Амортизация технологической НКТ, СБТ и ЛБТ				+
	Прочая амортизация				+
8	Аренда, лизинг	распределяется пропорционально количеству бригад			
	Аренда, лизинг Подъемного агрегата				+
	Аренда, лизинг гидромолотов				+
	Аренда, лизинг транспорта				+
	Аренда, лизинг вагон-домов				+
	Аренда, лизинг бригадного хозяйства				+
	Аренда, лизинг технологической НКТ, СБТ и ЛБТ				+
	Прочая аренда, лизинг				+
9	Зарплата				
	ФОТ прочим персоналу бригады ( чел.)				+
	Оператор по монтажу	(кол-во чел. * ср. з/пл.) / кол-во бригад			+
	Сварщик-монтажник	(кол-во чел. * ср. з/пл.) / кол-во бригад			+
	Электроэнергетики	(кол-во чел. * ср. з/пл.) / кол-во бригад			+
	Прочий персонал бригады	(кол-во чел. * ср. з/пл.) / кол-во бригад			+
10	Страховые взносы на ФОТ	ФОТ * % ставку страховых взносов (с учетом законодательства) - % страховых взносов на НДС			
11	Транспортные услуги				
	Синтез газа по технологическим процессам	(среднемесячный нормоконтроль газа (кол-во вв. техники*час) * тариф) / на кол-во бригад			
	ППУ				+
	ЦПА-АП (узеловые)				+
	Цепочки сцепления				+
	Передача сигнала на контроллер				+
	Вспомогательная аппаратура				+
	АКБ (Адаптер для сбора информации)				+
	Организация питания				+
	Видеокамера байпас				+
	Синхронизатор				+
	Видеорежим				+
	Видеорежим АПШ				+
	Прочая СЭП				+
	Транспорт по перевозке бригадного хозяйства				+
	Услуги операторов на парковке бригадного хозяйства (на монтажные работы)	кол-во машин*часовые, 1 перевозка (операции) - кол-во бригад или кол-во час*тариф			+
	Затраты на НКТ (технологическую), СБТ и ЛБТ	(среднемесячный нормоконтроль по операциям ввода-вывода НКТ газа (кол-во вв. техники*час) * тариф) / на кол-во бригад либо расчет стоимости услуг по заказу при покупке этой услуги		+	
	Затраты на монтаж НКТ (эксплуатационной)			+	



№	Статьи затрат	расчет статьи затрат на бригаду	базы расценки	Затраты, не входящие в состав бригады/сервисной ставки (обязанности Заказчика)	Затраты, входящие в состав бригады/сервисной ставки (обязанности Подрядчика)
	Электротехническое оборудование (устойчивая арматура, плавящиеся контакты, монтажные и винтовые насосы, приводы к ШВН, электротехнические шкафы, электротехнические кабели и переводники и др.)			+	
	Валтовый транспорт	(среднесредний нормовозмездия на перевозку вахт мекс / кол-во в. техники * час) * тариф / на кол-во бригад			+
	Лесной транспорт	(среднесредний нормовозмездия на перевозку леса (кол-во в. техники * час) * тариф / на кол-во бригад			+
	Водный транспорт				
	Перевозки	кол-во ми / в зависимости от перевозок бригад через водные маршруты * стоимость ми		+	
	Водный транспорт	кол-во судов-часов * стоимость часов бригады		+	
	Авиатransпорт				
	Авиатransпорт (авиатранс)	(кол-во вылетов * стоимость вылетов) бригады		+	
	Авиатransпорт (спасение до пункта сбора)	(кол-во чел. авиатранс / количество вылетов * тариф / проезд 1 чел.) бригады			+
12	Текущий и капитальный ремонт, техобслуживание	среднесредний план затрат согласно ППР (расчет исходя из норм на ТО и ТР) / на кол-во бригад			
	Капитальный ремонт				
	к.р. Подъемники				+
	прочий к.р.				+
	Текущий и планово-предупредительный ремонт				
	к.р. Подъемники				+
	ремонт НКС, СКТ и ЛСТ				+
	прочий к.р.				+
	Тех.обслуживание				
	к.р. Подъемники				+
	прочий к.р.				+
13	Прочие услуги	среднесредний план мекс / на кол-во бригад			
	Плановые заправки, в т.ч. сжиженные	высокопроизводительные операции		+	
	Прожитие в вахтовых объектах	(мекс кол-во вахт-смен * цену суток) бригады + списание в реконструкции составляющую нормы			+
	Утилизация нефтемазута	(норма образования ТКО / ремонт * тариф по утилизации, вывозу * плановое кол-во ремонтные) бригады			+
	СКО, ГКО, в том числе свечетельника	высокопроизводительные операции		+	
	Услуги по пропарке долготных емкостей	кол-во пропарки * стоимость пропарки бригады			+
	Обучение	среднего плана по подготовке кадров (технических) бригады			+
	Услуги тепловодоснабжения и канализации	плановые возмещения			+
	ТКО	итребования * тариф бригады			+
	Добровольное страховое сопр				+
	Страхование автотранспорта	(кол-во оборуд-ия, подлежащее страхованию) * ставка. Тарифы бригады			+
	Услуги по пропарке оборудования	сумма пропарки * стоимость сумм бригады			+
	Услуги связи	плановые затраты бригады			+
	Прочие прямые затраты				+
	Планируемые расходы	плановые затраты бригады			+
	Расходы на безопасность труда и природоохранные мероприятия (кроме материальных затрат)	плановые затраты бригады			+
	Новые технологии			+	
1.	ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ				

№	Статьи затрат	расчет статьи затрат на бригаду	базы расфасовки	Затраты, не входящие в состав бригадо-часа/сервисной ставки (обязанности Заказчика)	Затраты, входящие в состав бригадо-часа/сервисной ставки (обязанности Подрядчика)
II.	<b>ОБЩЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>		пропорционально прямым затратам		
	Сырье, материалы	материалы по оценке труда (нормовой АЭП)			+
	Электроэнергия	затраты 23,25 руб. (нормовые) / количество бр			+
	Амортизация	затраты 23,25 руб. (нормовые) / количество бр			+
	Аренда, лизинг	затраты 23,25 руб. (нормовые) / количество бр			+
	Зарплата	количество чел. * ср. уровень оплаты			+
	Страховые взносы на ФОТ	ФОТ * (% ставку страховых взносов (с учетом законодательства)) * 36 (страх взносов от НС)			+
	Транспортные услуги	затраты 23,25 руб. (нормовые) / количество бр			+
	Текущий и капитальный ремонт, техобслуживание	затраты 23,25 руб. (нормовые) / количество бр			+
	Прочие услуги	затраты 23,25 руб. (нормовые) / количество бр			+
	в т.ч. аренда, общедоступная	относится к региональным составляющим цены			+
	<b>ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ с ОБЩЕПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ РАСХОДАМИ</b>				
III.	<b>ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ (административно-управленческие)</b>	нормовые затраты из бюджета (сумма эксплуатационных статей) / количество бригад	пропорционально прямым затратам		
	Электроэнергия				+
	Амортизация				+
	Аренда, лизинг				+
	Зарплата				+
	Страховые взносы с учетом взносов от НС на ФОТ				+
	Транспортные услуги				+
	Текущий и капитальный ремонт, техобслуживание				+
	Прочие услуги				+
	в т.ч. аренда, общедоступная	относится к региональным составляющим цены			+
	<b>ИТОГО РАСХОДЫ</b>				
IV.	<b>РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ</b>		пропорционально итогу расходом		+
	Стоимость 1 бригадо-часа	определяется как отношение суммы расходов на бригаду / количество часов из производственной программы Заказчика			+

**Примечание:**

**1. Расходы на:**

Услуги автомобильной установки

Услуги высокотехнологичных СКО, ГКО

Услуги высокотехнологичных РНР

оплачиваются Заказчиком самостоятельно по отдельным договорам

**2. Расходы на:**

Запасные части, НКТ (используемые)

Запас эксплуатационного оборудования (устыевых арматур, теплоизоляционных ватков, уплотняющих и винтовых насосов, приводов к ШВП, эксплуатационные насосы, эксплуатационные патрубки и переводники и др.)

оплачиваются Заказчиком самостоятельно по отдельным договорам



Приложение №3  
к Положению «Формирование  
стоимости работ по текущему,  
капитальному ремонту скважин и  
освоению скважин после бурения»

Расчет ставок за дополнительное оборудование

без НДС

№ п.п.	Наименование оборудования	Ед.измерения	Амортизация на ед.измерения, руб	Рентабельность,		Ставка, руб
				%	руб.	
1	Дизельный генератор	ед/сутки				
2	НКТ 60 мм	м/сутки				
3	Противовыбросовое оборудование	ед/сутки				

Данные для расчета

№ п.п.	Наименование оборудования	Первоначальная стоимость на дату приятия к бухгалтерскому учету, руб.	Остаточная стоимость, руб.	Срок полезного использования, мес.	Амортизация в мес., руб.	Амортизация на ед.измерения, руб.
1	Дизельный генератор					
2	НКТ 60 мм					
3	Противовыбросовое оборудование					

\* Примечание: Данные для расчета должны быть подтверждены бухгалтерской справкой формы ОС-1

Приложение №4

к Положению «Формирование стоимости работ на текущему, капитальному ремонту скважин и освоению скважин после бурения»

Ставки жидкости глушения

Наименование	Ед.изм	Плотность жидкости, г/см <sup>3</sup>																			
		1,01-1,015	1,02	1,03	1,04	1,05	1,06	1,07	1,08	1,09	1,1	1,11	1,12	1,13	1,14	1,15	1,16	1,17	1,18	1,3	1,32
Жидкость глушения NaCl	м3																				
Жидкость глушения KCl	м3																				
Жидкость глушения CaCl2	м3																				
Жидкость технологическая (вода очищенная без хим. реагентов)	м3																				

\*Стоимость жидкости глушения подтверждается на основании договора поставки