Приложение № 20

К Договору от

**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ**

**ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ РАБОТ ПО РЕМОНТУ СКВАЖИН**

**МЕЖДУ ЗАКАЗЧИКОМ И ПОДРЯДЧИКОМ ПРИ ТКРС.**

**Оренбург**

**2020 г.**

1. **Статус регламента.**

Настоящий регламент регулирует взаимоотношения нефтедобывающих подразделений (Заказчик), и сервисного предприятия по ремонту скважин (Подрядчик) в процессе подготовки и проведения ремонта скважин.

1. **Общие положения.**

2.1. Данным Регламентом регулируются взаимоотношения и распределяются обязанности между Заказчиком и Подрядчиком в процессе подготовки и проведения ремонтных работ на скважине.

2.2. Настоящий регламент является неотъемлемой частью договора между Сторонами, разделяет ответственность и является ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ для исполнения ответственными представителями Заказчика и Подрядчика.

2.3. Ремонт скважин осуществляется согласно «Классификатору ремонтных работ в скважинах» РД 153-39.0-0880-01.

2.4. Любые изменения, дополнения, исправления в данный Регламент могут быть внесены только по согласованию Сторон.

В случае возникновения споров по вопросам, не освещенным в данном Регламенте, решение принимается на совместном техническом совещании в присутствии заинтересованных Сторон.

Требования настоящего регламента являются обязательными для исполнения работниками Сторон.

1. **Порядок проведения и оформления план-графика.**

3.1. Ремонт скважин производится на лицензионном участке Заказчика в соответствии с план - графиком работ (далее графиком), который составляется в ПЕ Заказчика, еженедельно под председательством начальника ЦИТС ПЕ. Перечень участников и сроки проведения определяются ПЕ Заказчика.

3.2. При проведении графика работ рассматриваются и принимаются предложенные объемы работ по каждой скважине с учетом всех действующих в компании, нормативных документов и технологических регламентов по видам работ.

Изменения в графике движения бригад могут вноситься в случае выхода из строя высокодебитных скважин (8 тонн в сутки и более) и другими технологическими или геологическими особенностями. При этом скважина, вносимая в график, должна быть подготовлена к ремонту не менее чем за 24 часа до начала ремонтных работ.

3.3. Подрядчик, в случае привлечения к работе субподрядчиков для выполнения работ по ремонту скважин, обязан поставить в известность Заказчика и согласовать проведение работ с привлечением субподрядчика с предоставлением технической и технологической документации по данной операции.

1. **Подготовка и сдача скважины в ремонт.**

4.1. На основании плана работ по скважине, мастер бригады или ответственный представитель Подрядчика за 3 (трое) суток до переезда бригады, обязан принять скважину для производства работ от Заказчика. Время приема – передачи скважины указывается мастером ремонтной бригады в телефонограмме, переданной Заказчику. При приеме – сдаче составляется двухсторонний акт в 2-х экземплярах. Один экземпляр сдается Заказчику, а второй находится в пусковой документации в бригаде.

4.2. Подготовку промысловых дорог и территорию скважины осуществляет Заказчик не позднее чем за одни сутки до начала ремонта. При движении бригады по телефонограмме, время подготовительных работ сокращается до 12 часов. Ответственность за подготовку несет Заказчик.

4.3. Ответственный представитель Подрядчика обязан до переезда бригады осуществить проверку маршрутов следования бригадного оборудования; подготовленность территории скважины; состояние обваловки. Время простоя, вызванное изменением графика движения, учитывается как простой по вине Заказчика.

4.4. Не позднее, чем за 48 часов до планируемого начала работ, представитель Заказчика обязан предоставить следующие нормативные документы:

* Наряд – заказ на ремонт скважины;
* График движения бригад;
* Схему подземных коммуникаций.

4.5. Не позднее, чем за 24 часа до планируемого начала работ, ответственный представитель Заказчика предоставляет информацию о выполнении предварительных работ по скважине:

* О замере пластового давления скважины:

- для скважин 1 категории – не позднее 3 суток;

- для скважин 2 категории – не позднее 10 суток;

- для скважин 3 категории – не позднее 30 суток.

* Об отключении наконечников питающего электрического кабеля от станции управления и снятии его с эстакады. Снятие электрического кабеля с эстакады производится электротехническим персоналом в случае наличия на эстакаде других силовых кабелей;
* О фиксации полированного штока в верхней мертвой точке;
* Об извлечении циркуляционного клапана и проверки наличия циркуляции на фонде ППД и определении коллектора для проведения глушения скважины;
* О демонтаже исследовательской площадки;
* О демонтаже (повороте) головки балансира на СКН;
* О подаче заявки на смену фонтанной арматуры, с указанием причины замены, а в необходимых случаях с актами расследования, причин выхода из строя.

4.6. При приеме территории скважины, подлежащей ремонту, в акте сдачи и приема, оформляемом Подрядчиком и Заказчиком, должны быть отображены следующие данные:

* Состояние подъездной дороги;
* Высота проездных эстакад;
* Оценка планировки территории скважины;
* Экологическое состояние территории скважины (замазученность с указанием места и площади замазученности, захламленность отходами производства и потребления с указанием места и площади захламленности);
* Наличие пропусков нефти и газа на соседних скважинах;
* Укомплектованность и исправность скважинного оборудования;
* Схема обвязки скважины, подлежащей ремонту;
* Состояние и комплектация фонтанной арматуры скважины, подлежащей ремонту;
* Наличие циркуляции;
* Нумерация скважин;
* Место подключения электроэнергии ремонтной бригады;
* Техническое состояние коллектора (скважина – ГЗУ);
* Информация о групповом замере скважин;
* Состояние наземного электрооборудования УЭЦН (ТМПИ, кабель, клеммной коробки);
* Наличие на территории скважины металлолома и оборудования на балансе НП.
* Акт замера межколонного давления.

4.7. Скважина считается подготовленной к ремонту, если:

* Территория скважины спланирована, при необходимости отсыпана грунтом. Завоз грунта производит Заказчик по заявке мастера бригады Подрядчика, планировка грунта производится КОМПАНИЯ. В случае движения бригады по телефонограмме и завоза грунта после переезда бригады планировка производится силами Заказчика;
* Обеспечено наличие электроэнергии на скважине;
* Обеспечена нумерация скважин, соответствующая нумерация в ГЗУ;
* Соседние с ремонтируемой скважины не имеют пропусков нефти и газа;
* Имеются подъездные пути;
* Исправна запорная арматура, коллектор, ГЗУ (задвижки), клапаны;
* Головка балансира на скважине откинута (УШГН), концы кабеля откинуты от клеммной коробки (УЭЦН) и в случае наличия на эстакаде других силовых кабелей уложен на землю;
* Обеспечен доступ к патрубку для замера межколонного давления при глушении скважины;
* Соблюдены требования правил безопасности и всех действующих регламентов и нормативных документов компании.
* Подтверждено наличие циркуляции на скважине и проход в коллектор на ГЗУ.

4.8. За сохранность оборудования на кусте, чистоту его территории и состояние принятой по акту в ремонт скважины ответственность несет мастер бригады Подрядчика с момента приема скважины в ремонт и до момента передачи скважины Заказчику после ремонта.

4.9. При обнаружении асфальтосмолистых – парафинистых отложений (АСПО), твердых отложений, в поднимаемом подземном оборудовании, представитель Заказчика принимает решение о дальнейшем использовании данного оборудования (спуск под промывку нефтью, замене, пропарке на устье скважины и т.д.). При пропарке оборудования на устье скважины, согласованного Заказчиком, бригада Подрядчика производит удаление нефтезамазученного грунта и снега, вывоз и утилизацию производит Подрядчик в места указанные Заказчиком.

4.10. В случае неприбытия представителя Заказчика на прием – сдачу скважины из ремонта, мастер бригады Подрядчика составляет акт в одностороннем порядке, сообщает о данном факте Заказчику, после чего время ожидания свыше 2 часов оплачивается по ставке ожидания.

4.11. Глушение скважин осуществляет Подрядчик по КРС или Подрядные организации, привлеченные Заказчиком, в соответствии «Правилами ведения ремонтных работ в скважинах» (РД 153-39-023-97), в присутствии ответственного представителя Заказчика, вызванного за 2 часа до начала проведения операции. Дегазированную нефть и солевые растворы на глушение предоставляет Заказчик.

4.12. При отрицательном результате глушения скважины раствором глушения, удельный вес которого указан в плане - работ и соблюдении технологии глушения скважины, Подрядчик обязан поставить в известность о данном факте Заказчика, технологическую и геологическую службы Заказчика, супервайзерскую службу Заказчика. По данному факту составляется акт в 2-х экземплярах с указанием затраченного времени на глушение скважины и объема солевого раствора, один экземпляр акта передается Заказчику, второй остается у мастера бригады КРС. Геологическая служба Заказчика и Подрядчик совместно со службой супервайзеров Заказчика обязаны в течении 2-х часов принять решение о дальнейшем проведении работ по данной скважине. О принятом решении сообщается телефонограммой Подрядчику. Служба супервайзинга Заказчика обязана расследовать причину срыва глушения на основании предоставленных документов, представить информацию в отдел Заказчика, курирующий работу Подрядчика.

4.13. При отрицательных температурах ниже 0 °С, после глушения скважины, коллектор до ГЗУ прокачивается солевым раствором Y=1,16 - 1,18 г/см3. За выполнение данного условия ответственность несет Подрядчик. Жидкость для прокачки коллектора завозит Заказчик.

4.14. Если при срыве планшайбы обнаружено несоответствие веса подвески по индикатору веса, мастер бригады (бурильщик, старший оператор) Подрядчика незамедлительно обязан поставить в известность технологическую службу Заказчика. Заказчик организовывает выезд комиссии «По техническому расследованию причин инцидентов на опасных производственных объектах» на скважину и в присутствии представителей Сторон составляется Акт. Работы на скважине приостанавливаются, устье герметизируется, на период работы комиссии и принятия решения. На основании данного Акта и материалов расследования происшедшего инцидента, служба Подрядчика составляет дополнительный план производства работ по данной скважине в суточный срок и согласовывает его с Заказчиком в установленном порядке.

4.15. При подъеме подземного оборудования, мастер бригады КРС (старший оператор / бурильщик) совместно с мастером НП, механиком НП (оператором НП), супервайзером должны определить техническое состояние НКТ и в случае их непригодности к дальнейшей эксплуатации обязаны составить акт (в 3-х экземплярах) на частичную или полную непригодность НКТ, к дальнейшей эксплуатации. Данная информация от Подрядчика передается в ЦИТС, УДНГ Заказчика, для вывоза отбракованных НКТ и завоза новых (ремонтных) на данную скважину.

4.16. После подъема НКТ газлифтного или нагнетательного фонда скважин, мастер бригады совместно с представителем Заказчика проводит осмотр поднятых НКТ и составляет акт технического состояния в 2-х экземплярах. Один экземпляр подшивается в дело скважины, второй экземпляр передается на НП Заказчика. Бригада в своей работе с фондовой и технологической НКТ руководствуется «Регламентом по работе с Ф/НКТ» между Заказчиком и Подрядчиком.

4.17. При несоответствии поднятого скважинного оборудования с указанным в плане работ на ремонт скважины в связи с чем происходит увеличение объема работ по скважине, Подрядчик обязан предоставить Заказчику акт, подписанный службой контроля Заказчика (супервайзером) и согласовать дополнительный объем работ по скважине. О проведении дополнительного объема работ по скважине, а также изменении других параметров работ (изменении глубины спуска оборудования, типоразмера подземного оборудования, компоновки и т.п.) Заказчик подтверждает телефонограммой Подрядчика.

4.18. Курирующие отделы Заказчика, совместно с производственно-технологической службой (далее – ПТС) супервайзинга, принимает оперативно – технологическую документацию, по отремонтированным скважинам, проверяет и подтверждает выполнение объемов работ бригадами Подрядчика по предоставленным диаграммам и актам.

4.19. Инциденты и осложнения, произошедшие в процессе ремонта, рассматриваются комиссией, состав которой определяется приказом Заказчика совместно с представителями Подрядчика, назначенными приказом по предприятию. Подрядчик представляет копию приказа Заказчику. Предварительное расследование на объекте происходит с привлечением службы супервайзинга.

4.20. Затянувшиеся и повторные ремонты расследуются совместной комиссией представителей Заказчика, с привлечением службы супервайзинга и Подрядчика. Подрядчик в течение 2-х суток, после окончания ремонта предоставляет необходимую информацию по данным ремонтам.

4.21. Повторные ремонты рассматриваются совместной комиссией Заказчика и Подрядчика в течении 10-х дней, после окончания повторного ремонта. Заказчик и Подрядчик предоставляют на комиссию необходимую информацию для расследования повторного ремонта, после подъема скважинного оборудования.

4.22. При возникновении необходимости проведения дополнительных работ, выявленных в ходе производства ремонтных работ, Заказчик обязан согласовать дополнительный план заказ.

1. **Взаимоотношения при выполнении совместных работ.**

5.1. Подрядчик ежесменно передает сводку о проделанной работе бригадами с указанием основных технологических параметров, времени и причин простоев в подразделения Заказчика (по согласованной с Заказчиком форме) до 6-00 и 18-00 с периодичностью каждые 4 часа. Предоставляет в электронном виде время планируемых в бригадах технологических операций, выполняемых третьей стороной.

5.2. НП Заказчика производит доставку и комплектацию бригад элементами трубных колонн на основании утвержденного графика движения бригад.

5.3. Подрядчик по УЭЦН обеспечивает использование крановой техники на монтаж УЭЦН импортного производства.

5.4. При выполнении технологических операций на скважине (отсутствие циркуляции, повторное глушение, отсутствие оборудования, опрессовка экспл.колонны, цем.моста, приустьевой части экспл.кол., наземного устьевого оборудования, подземного оборудования перед спуском в скважину, подъем оборудования (ГК, ППД, АНС) с пакером., подтверждение наличия посторонних предметов в скважине на момент поднятия печати из скважины, ловильные работы и расхаживание аварийного инструмента, технологические инциденты) Подрядчик обязан вызвать представителя Заказчика или службы контроля (супервайзера) и технологические операции, производить в присутствии представителя Заказчика с последующим составлением двухстороннего акта установленной формы в 2-х экземплярах – один геологической службе Заказчика, второй в технологическую службу Подрядчика.

5.5. Все вызовы представителей согласно п.5.4. осуществляются за 12 часов (за исключением аварийных ситуаций) телефонограммой Подрядчика с указанием:

* Месторождение, скважина;
* Дата и время ожидания вызова представителя;
* Причина вызова;
* Ф.И.О., и должность принявшего и передавшего телефонограмму.

Подтверждение времени вызова Представителя производится за 3 часа до начала планируемых работ.

5.6. В случае неприбытия представителя Заказчика или супервайзерской службы Заказчика по вызову в заявленное время, технологическая операция проводится Подрядчиком в полном объеме с составлением одностороннего акта на проведение данных работ.

5.7. При всех инцидентах и осложнениях, независимо от причин возникновения, происшедших в процессе ремонта скважины, Подрядчик обязан немедленно поставить в известность свое руководство, а также Заказчика. Прекратить работы на скважине до выяснения причин инцидента, осложнения совместной комиссией Заказчика и Подрядчика. Устье скважины загерметизировать. Со всех работников вахты бригады Подрядчика взять объяснительные. Снять показания электронного индикатора веса и произвести расшифровку картограмм. Вызов представителей супервайзинга Заказчика обязательно в течении 1 часа с момента выявления аварии.

5.8. При проведении всех работ, связанных со спуском в скважину ловильного инструмента и технологического оборудования, в ремонтной бригаде Подрядчика необходимо иметь эскиз спускаемой компоновки с указанием всех габаритных размеров технологического оборудования, таблиц замеров спускаемых в скважину насосно-компрессорных труб. Ответственность за выполнение данного пункта несет мастер бригады Подрядчика, а в его отсутствие старший оператор бригады / бурильщик.

5.9. Завоз и вывоз в ремонтные бригады оборудования УЭЦН, сбивных и обратных клапанов, поясов крепления кабеля УЭЦН (клямс), шламоуловителей, сепараторов, упаковочного материала осуществляет Заказчик, утилизацию отходов осуществляет Подрядчик в места указанные Заказчиком.

5.10. Завоз, вывоз и транспортировку на ремонтируемые скважины фондовых насосно-компрессорных труб и штанг, упаковочного материала осуществляет Подрядчик.

5.11. Обеспечение, доставку, вывоз, утилизацию использованных элементов трубных колонн (патрубки, переводники, муфты) на конечный спуск осуществляет служба Заказчика.

5.12. Спуск в скважину УЭЦН и УШГН должен производится в соответствии с действующим «Регламентом по подбору и спуску в скважину установок УЭЦН, УШГН» Заказчика.

5.13. Завоз, вывоз и монтаж на скважину штанговых глубинных насосов (ШГН) и штанговых винтовых насосов (ШВН) и их комплектующих производит Заказчик или субподрядные организации, привлеченные Заказчиком по заявке Подрядчика за 48 часа до планируемого времени, с подтверждением Подрядчиком готовности скважины за 12 часов.

Завоз, вывоз и монтаж на скважину электропогружного и наземного оборудования (УЭЦН) и их комплектующих производит Заказчик или субподрядные организации, привлеченные Заказчиком по заявке Подрядчика за 36 часов до планируемого времени, с подтверждением Подрядчиком готовности скважины за 12 часов.

5.14. Завоз и вывоз элементов фонтанной арматуры производит Заказчик.

5.15. Служба Заказчика обеспечивает исполнение заявок Подрядчика на канатно-тросовые работы. Подача заявок Подрядчиком производится за 12 часов до начала выполнения работ. Подтверждение заявок производится Подрядчиком за 2 часа до начала выполнения работ. В случае подачи нескольких заявок на одно время, очередность выполнения заявок определяет Заказчик. Все инциденты с канатным инструментом: обрывы проволок, оставление в скважине приборов и связанные с ним осложнения ежедневно передаются Подрядчиком Заказчику для принятия решения по дальнейшему ремонту скважины. Проведение дальнейших работ производится по согласованному дополнительному плану работ.

5.16. При сборке фонтанной арматуры добиться соосности буферной и затрубной задвижек в вертикальной плоскости, при невозможности добиться соосности разрешение на сборку устьевого оборудования скважины даётся представителем Заказчика.

5.17. Обо всех инцидентах и осложнениях, происшедших при ремонте скважин с НКТ, поступившими из ремонта и новых с «ТБ», а именно:

* обрывы по телу и резьбовым соединениям;
* негерметичность, при опрессовке;
* наличие коррозии;
* механические повреждения,
* некачественная подготовка внутренней поверхности;

немедленно ставить в известность Заказчика, комиссию по расследованию инцидентов, службу супервайзинга. Расследование инцидентов производится согласно Положению. Заказчик организовывает сбор и выезд комиссии на осложненную скважину.

5.18. Заказчик завозит на скважину необходимое количество грунта и производит его утилизацию после устранения замазученности, допущенной в процессе ремонта по независящим от Подрядчика причинам (разгерметизация устья, не находящейся в ремонте скважины и коллекторов).

5.19. По заявке Подрядчика, заказчик производит переобвязку устья скважин. Вызов сварочного звена Заказчика осуществляется за 24 часа до производства работ и подтверждается за 2 часа. Огневые работы на скважинах проводятся согласно действующих Регламентов.

1. **Порядок сдачи скважины из ремонта.**

6.1. После выполнения всех работ, предусмотренных планом работ, мастер бригады в течение 24 часов после окончания ремонта, сдает скважину и территорию по акту Заказчику с полной зачисткой территории от собственного оборудования, металлолома, бытового мусора, допущенного розлива нефтепродуктов.

6.2. Подрядчик дает заявку на запуск скважины Заказчику и подтверждает заявку за 2 часа до запуска скважины.

6.3. В случае неявки представителей Заказчика на запуск скважины свыше 2-го часа, указанного времени в заявке, составляется односторонний акт на время вынужденного простоя бригады и данный факт сообщается Заказчику.

6.4. При сдаче скважины из ремонта, ремонтная бригада производит пропарку фонтанной арматуры от песка и нефтепродуктов.

6.5. При сдаче скважины из ремонта, мастер Подрядчика обязан произвести передачу со своего подотчета на подотчет представителя Заказчика, а представитель Заказчика обязан принять, полученные для окончательного спуска:

* Герметизирующее устройство кабельного ввода;
* Кабель;
* Полированный шток;
* Скважинное оборудование (ЭЦН, ШГН) с заполнением соответствующих разделов паспортов;
* НКТ, штанги, полуштанги с указанием количества в штуках, метрах, диаметра и технического состояния (Б/У, Новая, Ремонтная).
* Переводники, патрубки.
* Фонтанную арматуру и ее комплектующие;

Прием – передача материальных ценностей производится в течение 1 суток и оформляется актами ОС-1.

6.6. Скважина, оборудованная УЭЦН, считается законченной ремонтом, когда:

* На скважине выполнен полный комплекс работ в соответствии с планом работ;
* Фонтанная арматура собрана, опрессована, не имеет пропусков жидкости и газа после запуска скважины в работу, очищена от нефтепродуктов;
* Кабель протянут и уложен на эстакаду до клеммной коробки в случае, если на эстакаде нет других кабелей. В остальных случаях кабель протягивается вдоль эстакады, укладка на эстакаду производится электриком Заказчика;
* Подача насоса соответствует типоразмеру спущенной установки;
* Изоляция «КРБК – ПЭД» составляет не менее 100 Мом и наличие «звезды»;
* Кабельный ввод при возможности опрессован и герметичен при давлении 40 атмосфер;
* Подвеска НКТ опрессована и герметична при давлении 40 атмосфер;
* Предоставлена мера на спущенные НКТ;
* Предоставлены акты и паспорта на спущенное подземное оборудование;
* Предоставлена схема спущенного подземного оборудования;
* После отработки скважинного оборудования в течение 72 часов.

6.7. Скважина, оборудованная УШГН (НСВ, НСН), считается законченной ремонтом, когда:

* На скважине выполнен полный комплекс работ в соответствии с планом работ;
* Фонтанная арматура собрана, опрессована, не имеет пропусков жидкости и газа после запуска скважины в работу, очищена от нефтепродуктов;
* Колонна НКТ с насосом опрессована и герметична при давлении 40 атмосфер;
* Проведена центровка станка-качалки (по шаровому соединению), при необходимости установлен штанговращатель.
* Канатная подвеска подвешена и зацеплена за полированный шток, через муфту и жимок;
* Подача насоса соответствует типоразмеру спущенной установки;
* Предоставлена мера на спущенные НКТ и штанги;
* Предоставлены акты и паспорта на спущенное подземное оборудование;
* Предоставлена схема спущенного подземного оборудования;
* После отработки скважинного оборудования в течение 48 часов.

Сухари для подвески траверсы и полированного штока поставляет служба Заказчика по заявке Подрядчика. Заявка бригады на центровку станка - качалки, переобвязку устья скважины осуществляется через Заказчика.

6.8. Скважина, находящаяся в фонде ППД, считается законченной ремонтом, когда:

* На скважине выполнен полный комплекс работ в соответствии с планом работ;
* Фонтанная арматура собрана, опрессована, не имеет пропусков жидкости и газа после запуска скважины в работу, очищена от нефтепродуктов;
* Предоставлена схема спущенного подземного оборудования;
* Подвеска НКТ опрессована и герметична на давление указанное в наряд -задании на ремонт скважины;
* Эксплуатационная колонна, с посаженным пакером, опрессована и герметична на давление указанное в наряд- задании на ремонт скважины;
* Произведена закачка ингибиторов в затрубное пространство в объеме указанном в наряд- задании на ремонт скважины;
* Отсутствует давление в затрубном и межколонном пространстве;
* Достигнута плановая приемистость скважины;

6.9. Прибывший на скважину представитель Заказчика при отсутствии претензий к бригаде, производит запуск скважины в работу. Если запуск не состоялся по независящим от бригады причинам, то составляется 2-х сторонний акт мастером и представителем Заказчика. На основании акта и по согласованию с Заказчиком бригада имеет право переехать согласно графика движения. Оплата за выполненный объем работ производится согласно договора.

6.10. В случае неготовности бригады к запуску скважины в подтвержденное время, составляется акт о не готовности скважины к запуску с указанием причин, повторное время запуска согласовывается с Заказчиком. Время простоя бригады в данном случае не оплачивается.

6.11. Уборка территории от нефтезагрязненний произошедших по вине бригад производится службами Подрядчика в течение 48 часов. Вывоз замазученного грунта или снега производится Подрядчиком по договору со специализированной лицензированной организацией за счет Подрядчика.

6.12. Акт о сдаче скважины из ремонта подписывается в течении 2-х суток со дня его подачи.

6.13. После окончания ремонтных работ мастер бригады совместно с представителями Заказчика составляют акт, в котором отражается:

* Дата запуска скважины в работу;
* Суточный дебит жидкости;
* Обводненность продукции;
* Параметры подземного оборудования.

6.14. В процессе вывода скважины на режим представители Заказчика, осуществляют контроль за работой скважины. Представители Подрядчика имеют право осуществлять выборочный контроль за выводом скважины на режим совместно с представителями Заказчика. При возникновении негерметичности фланцевых соединений фонтанной арматуры выявленной в течение 72 часов после окончания ремонта скважины, Подрядчик обязан устранить возникшие недостатки.

6.15. В случае отказа подземного оборудования после запуска в течении 72 часов, выдается заказ на повторные работы по смене подземного оборудования с дальнейшим комиссионным выявлением причин отказа и виновной стороны. Оплата повторных ремонтов проводится согласно договорных отношений за счет виновной стороны согласно решения ПДК по расследованию преждевременных отказов. В случае определения вины Подрядчика, оплаченное ранее время, затраченное на производство некачественного ремонта, отнимается из объемов реализации текущего месяца.

6.16. В случае отказа подземного оборудования в течение 365 суток после запуска скважины, оплата повторных работ производится за счет виновной стороны согласно решения ПДК по расследованию преждевременных отказов, с обязательным привлечением к расследованию заинтересованных сторон.

6.17. В случае возникновения простоя бригад Подрядчика, как по вине Заказчика, так и по вине подрядных организаций, у которых существуют договорные отношения с Заказчиком, Подрядчик обязан телефонограммой известить Заказчика о простое бригад и начинает фиксировать простой со времени передачи телефонограммы. Простои бригад рассматриваются Заказчиком при проверке актов выполненных работ, где определяются виновные в простое бригад Подрядчика (согласно актов на простои), которые являются основанием для предъявления претензий виновному предприятию.

6.18. Оплата затянувшихся ремонтов производится по отнормированному времени на дополнительный объем работ.

6.19. При проведении работ по внедрению, испытанию новой техники и технологии, ликвидации аварии с подземным оборудованием при отсутствии вины бригады, оплата производится по фактической продолжительности ремонта.

1. **Обязанности сторон.**

7.1. Заказчик.

7.1.1. По заявке Подрядчика, осуществляет завоз грунта, при необходимости осуществляет завоз и укладку дорожных плит в соответствии с техническими условиями завода-изготовителя агрегата-подъемника Подрядчика, и планировку на площадке для обеспечения установки подъемного агрегата и бригадного хозяйства, согласно утвержденного план графика.

7.1.2. Выдает схему расположения наземных и подземных коммуникаций, с указанием транспортных маршрутов по территории скважины.

7.1.3. Производит отпуск для бригад нефти при поступлении заявки. Отпуск товарной нефти для производства производит НП Заказчика, на основании выданных представителем НП разрешений на отпуск нефти.

7.1.4. Осуществляет отпуск устьевого оборудования, подлежащего замене при ремонте скважины.

7.1.5. По заявке Подрядчика производит переобвязку устья скважины. Вызов сварочного звена осуществляется за 24 часа до производства работ (кроме внештатных ситуаций), подтверждается заявка за 2 часа до указанного времени.

7.1.6. По заявке Подрядчика производит запуск скважины в работу после выполнения ремонта скважины.

7.1.7. Определяет места для отработанных технологических жидкостей (нефтяных эмульсий, продуктов реакции кислот и т.д.).

7.1.8. Работа бригад, оборудования и транспорта в условиях низких температур осуществляется согласно постановлений местной администрации. Остановку бригад производит главный инженер Подрядчика.

7.1.9. При одновременной работе 2-х и более подрядных организаций Заказчика на территории скважины, производит оформление акта на совместные работы, а также определяет:

* Очередность проведения технологических операций подрядных организаций (по времени, очередности, значимости);
* Утверждает схему расстановки оборудования подрядных организаций;
* Утверждает схему движения автотранспорта по территории куста;
* Регламентирует производство работ подрядными организациями.

7.1.10. За 12 часов поставить в известность Подрядчика о планируемых, с подтверждением не позднее, чем за 2 часа до фактических, отключениях электроэнергии, перевозке буровых установок, дорожных работах во избежание осложнений при ремонте и простоев бригад.

7.1.11. При выполнении сопутствующих операций, выполняемых при проведении ремонта скважин (ГИС, ПВР, ОПЗ, и др.), выполняемых сторонними организациями в процессе подземного ремонта скважин Подрядчиком, обеспечить присутствие и руководство работами ответственным представителем Заказчика.

7.1.12. Обеспечить присутствие своего представителя (супервайзера) и представителя сторонней организации, для проведения дополнительного инструктирования персонала Подрядчика и контроля технологического процесса при выполнении запланированного объема работ на скважине Подрядчиками.

7.1.13. В зимнее время по заявке Подрядчика Заказчик производит расчистку дорог от снега в процессе производства работ по ремонту скважин.

7.2. Подрядчик.

7.2.1. Производит работы по ремонту скважин в строгом соответствии с планом работ, «Правилами ведения ремонтных работ в скважинах» - РД 153-39-023-97, «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности» от 15 декабря 2020г., «Инструктивными картами передовых и безопасных приемов труда при ремонте скважин», действующими в компании технологическими регламентами, выполняет требования Правил пожарной безопасности и содержит рабочие места ремонтных бригад в экологически безопасном состоянии.

7.2.2. Проводит расстановку бригадного оборудования согласно утвержденных схем и требований «Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности» - ПБ 08-624-03.

7.2.3. Обо всех случаях аварий, пожаров, осложнений, происшедших несчастных случаях при ремонте скважин на объектах Заказчика, Подрядчик обязан известить Заказчика и службу супервайзинга Заказчика.

7.2.4. Не допускает повреждений подземных и наземных коммуникаций, соблюдает предоставленные маршруты движения технологического транспорта по территории скважины.

7.2.5. Отвечает за сохранность внутри площадного оборудования и не влияет своими действиями на технологический процесс работы скважины.

7.2.6. Производит сбор отработанных технологических жидкостей (нефтяных эмульсий, продуктов реакции кислот и т.д.) и доставку в места утилизации, указанные Заказчиком.

7.2.7. Обеспечивает ведение оперативно – технической документации, своевременное предоставление информации Заказчику. Подписание выполненных объемов работ по законченным ремонтам.

7.2.8. Отвечает за экологическое состояние территории скважины в процессе проведения ремонта скважин, обеспечивает накопление и вывоз бытовых отходов с территории скважины, выполняет правила предупреждения нефтегазопроявлений скважин.

7.2.9. В течение 2-х суток предоставляет необходимую документацию по выполненному на скважине объему работ.

7.2.10. При производстве работ на высокодебитном фонде Заказчика (более 40 тн/сутки) обязан обеспечить круглосуточный контроль работы бригады со стороны высококвалифицированных специалистов предприятия (ИТР цеха ТКРС).

7.2.11. Участвует в селекторах Заказчика с докладом о выполненном объеме работ бригадами.

7.2.12. Обязан сохранять информацию в блоке памяти электронного индикатора веса в течении максимального срока определенного заводом изготовителем.

КОМПАНИЯ: ПОДРЯДЧИК: