

Согласовано:

Менеджер по эксплуатации и техническому
обслуживанию линейной части
нефтепровода КТК

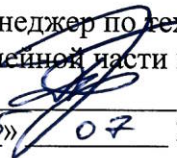
 /Иваненков В.В./
«25» 07 2019 г.

Утверждено:

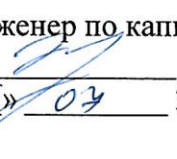
Менеджер по эксплуатации и техническому
обслуживанию ЗР КТК-Р

 /Фоменко А.В./
«__» __ 201__ г.

Менеджер по техническому обслуживанию
линейной части нефтепровода ЗР КТК-Р

 /Проскурнин А.И./
«25» 07 2019 г.

Инженер по капитальному ремонту ЗР КТК-Р

 /Живин Р.В./
«25» 07 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №

на ремонт линейной части магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» на участке 1464-1491 км.

1. Назначение

Ремонтные работы на линейной части магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» выполняются для устранения размывов, промоин и недозаглублений нефтепровода с целью обеспечения безопасной эксплуатации и бесперебойной работы магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск».

Данные работы требуется выполнить на основании акта комплексного обследования горного участка магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск». А также в связи с требованием ВРД КТК 09.09.2014 «Правила технической эксплуатации нефтепроводной системы КТК» (п.5.4.9-5.4.13.)

2. Характеристика объекта

2.1 Функциональные

Линейная часть магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» на 1464-1491 км предназначена для безопасной эксплуатации нефтепровода. Протяженность участка ремонта составляет 27 км.

2.2 Эксплуатационные

- Технические характеристики трубопровода.
- Учесть воздействие атмосферных осадков на линейную часть магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» на горном участке. А также специфику производства работ в горной местности.
- Учесть наличие охранной зоны МН
- Наличие коммуникаций (кабеля связи и т.д)
- Режим работы магистрального трубопровода 24 часа в сутки.

2.3 Законодательные и нормативные

Подрядчику следует руководствоваться и соблюдать требований инструкций по охране труда и окружающей среды, инструкций АО «КТК-Р», а также других нормативных, руководящих документов, действующих на территории Российской Федерации.

2.3.1 Перечень нормативных и законодательных документов:

- ВРД КТК 09.09.2014 «Правила технической эксплуатации нефтепроводной системы КТК»;
- СТП КТК 33.11.2018 «Процедура по организации и проведению огневых, газоопасных, ремонтных, земляных и других работ повышенной опасности с оформлением нарядов-допусков на их подготовку и проведение»;
- Процедура включения в договоры АО «КТК-Р» требований к подрядчикам в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды
- Инструкцией КТК №104 по проведению газоанализа воздушной среды;
- Инструкцией КТК №105 по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах ЗАО «КТК»;
- Инструкция № 106 по организации и безопасному проведению ремонтных работ на объектах КТК
- Инструкцией КТК №107 по организации безопасного проведения земляных работ на объектах ЗАО «КТК»;
- Инструкцией КТК №108 по организации безопасного проведения газоопасных работ на объектах ЗАО «КТК»;
- Природоохранное и санитарное законодательства РФ, актуальные на момент производства работ;

- Требований «Правил противопожарного режима в РФ», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 25 апреля 2012 г № 390;
- ВРД КТК 77.07.2012* «Правила пожарной безопасности при эксплуатации нефтепроводной системы КТК»;
- Федеральный закон N 116-ФЗ О промышленной безопасности опасных производственных объектов от 21.07.1997 (в ред. от 01.09.2016);
- ВРД КТК 56.11.2011 Регламент эксплуатации технологических и вспомогательных нефтепроводов КТК;
- Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Соблюдение требований правил по охране труда при работе на высоте.

2.4 Выполнение всех ремонтных работ подрядная организация обязана согласовывать со службой эксплуатации ЗР АО «КТК-Р». До начала работ подрядная организация обязана разработать и согласовать ППР со службой эксплуатации ЗР АО «КТК-Р».

3. Условия исполнения

3.1 Сроки выполнения работ:

- начало – не позднее 5 дней со дня подписания Договора;
- окончание – не позднее 25.12.2020 г.

3.1.1 Общие требования

- Оборудование, инструменты, помещения, строительные материалы, доставку, транспорт и все прочие средства необходимые для выполнения и завершения работ являются ответственностью Подрядчика.
- Осложнение исполнения работ по объекту из-за расположения в горном участке со сложным рельефом;
- Наличие свидетельства СРО о допуске к работам СМР, информация по опыту выполнению СМР в нефтегазовой отрасли;
- Исполнитель должен обеспечить предоставление квалифицированных специалистов с надлежащей аттестацией, необходимыми лицензиями и компетенцией.
- Ремонтные работы проводить в светлое время суток, учитывая непрерывную эксплуатацию магистрального трубопровода.

3.2 Подготовительные работы

Подрядной организацией до начала работ необходимо:

- оформить разрешение на работы в охранной зоне магистрального нефтепровода и кабеля ВОЛС;
- оформить наряд-допуски на проведение ремонтных работ;
- оформить акты передачи участка для производства ремонтных работ;
- обеспечить места производства работ первичными средствами пожаротушения: огнетушители ОП-8 2шт, кошма 2×2 м, песок, совковая лопата;
- весь персонал, принимающий участие в ремонтных работах, должен пройти вводный инструктаж у специалистов ОТ и ПБ АО «КТК-Р».
- согласовать производство работ с собственниками земельных участков.
- выполнить обследование и определением мест недозаглубления МН.

3.2.1.1. Представить сведения об исполнителях планируемых работ (направить по электронной почте, либо представить в печатном виде):

- копии протоколов по охране труда;

- копии протоколов аттестации по промышленной безопасности по профессиям подконтрольным РТН (в зависимости от вида выполняемых работ);
- копии протоколов по пожарно-техническому минимуму с отрывом от производства для выполняющих огневые работы на объектах (сварщики и пр.);
- копии протоколов на группу допуска по электробезопасности (при проведении работ в электроустановках, с электроинструментом и пр.);
- при планировании проведения работ на высоте: копию протокола о присвоении группы по безопасности работы на высоте (1,2 группа);
- распоряжение, письмо о направлении работников на объект для проведения работ;
- дополнительно представить при прохождении вводного инструктажа по ОТ оригиналов удостоверений по вышеуказанным направлениям.
- для специалистов (должностных лиц) и руководителей, получающих допуск с целью проведения работ на объектах КОМПАНИИ: копии протоколов по аттестации по промышленной безопасности (при наличии удостоверения): категория «А» - для всех; категория «Б2.7» для всех; «Б2.13» - для работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту ОПО; ответственные по видам работ - «Б.2»; «Б7»; «Б8»; «Б9» и т.д.;
- До начала работ КОМПАНИЯ проводит предмобилизационный аудит по вопросам ОТ, ПБ и ООС ПОДРЯДЧИКА. Работники ПОДРЯДЧИКА допускаются на объекты КОМПАНИИ только после прохождения вводного инструктажа по охране труда, промышленной, пожарной, экологической и дорожной безопасности, проводимого КОМПАНИЕЙ, проверки знаний ключевых требований внутренних нормативных документов КОМПАНИИ по ОТ, ПБ и ООС. Без предоставления всех необходимых документов, указанных выше, подтверждающих квалификацию, ответственность в области ОТ, ПБ и ООС ПОДРЯДЧИКА, работники не допускаются к прохождению вводного инструктажа. Без проведения вышеуказанного инструктажа и предоставления соответствующих документов в полном объеме, а также при неудовлетворительных результатах предмобилизационного аудита ОТ, ПБ и ООС или проверки знаний на понимание инструкций Компании, нахождение работников, автотранспорта и спецтехники на территории действующего объекта КОМПАНИИ, а также проведение какого-либо рода работ категорически запрещается.

3.2.1.2. Представить письмо на имя Регионального менеджера ЗР АО «КТК-Р» на оформление Разрешения на проведение работ в охранной зоне объекта МН.

3.2.1.3. Представить на согласование План производства работ.

3.2.1.4. Оформить наряд – допуск в зависимости от вида выполняемых работ в соответствии с требованиями:

- СТП КТК 33.11.2018 «Процедура по организации и проведению огневых, газоопасных, ремонтных, земляных и других работ повышенной опасности с оформлением нарядов-допусков на их подготовку и проведение»; «Инструкция № 105 по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах КТК»;
- «Инструкция № 107 по организации безопасного проведения земляных работ на объектах КТК»;

- «Инструкция №108 по организации безопасного проведения газоопасных работ на объектах КТК.

3.2.1.5. Представить паспорта и/или формуляры (при необходимости по требованию Заказчика) на все применяемое оборудование, инструменты, приспособления и т. д. при выполнении работ, подтверждающие регистрацию в органах надзора (при необходимости), своевременное прохождение технического обслуживания и технического освидетельствования.

3.2.1.6. Обеспечить прохождение персоналом подрядчика вводного инструктажа организуемых Заказчиком.

3.2.1.7. Обеспечить наличие и применение сертифицированной спец. одежды и СИЗ в соответствии с требованиями объекта строительства (спец. одежда для выполнения конкретных видов работ, спец. обувь с металлическим носком, каска защитная, очки защитные, перчатки для выполнения конкретных видов работ, для применения при работе на высоте пояс предохранительный лямочного (тип Д) и иные СИЗ в соответствии с требованиями к выполняемым работам.

3.2.1.8. Обеспечить наличие на объектах проведения работ достаточного количества знаков безопасности, ограждающих конструкций, средств оказания первой доврачебной помощи, первичных средств пожаротушения.

3.2.1.9. Обеспечить наличие искрогасителей на технике.

3.2.1.10. Согласовать схему проезда техники к местам производства работ, стоянки, места складирования инструмента, оборудования и материалов с руководителем объекта.

3.2.1.11. Выполнить подготовительные мероприятия, установленные разрешительной документацией на проведение работ на объектах ЗР АО КТК-Р.

3.2.1.12. Указанный список может быть дополнен в зависимости от вида планируемых на объектах работ.

3.3 Основные работы

3.3.1 При выполнении работ на объекте подрядная организация обязана:

3.3.1.1. Все этапы работ выполнять по согласованию с представителями эксплуатирующей организации ЗР АО КТК-Р, с оформлением соответствующей разрешительной документации.

3.3.1.2. Оформлять наряды-допуски на проведение ремонтных и строительно-монтажных (в том числе земляных, огневых и газоопасных) работ по устройству и сооружению систем, конструкций и оборудования с применением системы выдачи нарядов-допусков АО «КТК-Р».

3.3.1.3. При оформлении разрешительной документации указывать мероприятия по обеспечению мер безопасности на основе существующих рисков при производстве конкретных видов работ.

3.3.1.4. Обеспечить проведение работникам инструктажей на рабочем месте (целевых, первичных, повторных, внеплановых) в соответствии с требованиями Законодательства по охране труда.

3.3.1.5. Выполнять на ежедневной основе комплекс мер по устройству защитного и сигнального ограждения с обеспечением границ зон воздействия рисков знаками безопасности.

3.3.1.6. Обеспечить применение на обязательной основе персоналом, производящим работы на объектах нефтепровода КТК установленных средств индивидуальной защиты и специальных защитных приспособлений в соответствии с политиками КТК и требований Законодательства.

3.3.1.7. Обеспечить наличие на месте проведения работ первичных средств пожаротушения, при необходимости, если такое требование изложено в наряде-допуске, выставить заправленный и оснащённый пожарный ход (автоцистерну) с полным боевым расчётом.

3.3.1.8. При производстве работ пользоваться производственными инструкциями по ОТ по конкретным профессиям и видам работ, а также инструкциями по:

- «ВРД КТК 34.09.2014 Регламентом организации производства работ в охранной зоне нефтепровода»;
- Инструкцией КТК №101 по организации безопасного проведения работ на объектах КТК посредством оформления «Общего наряда-допуска»;
- Инструкцией КТК №104 по проведению газоанализа воздушной среды;
- Инструкцией КТК №105 по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах КТК;
- Инструкцией КТК №107 по организации безопасного проведения земляных работ на объектах КТК;
- Инструкцией КТК №108 по организации безопасного проведения газоопасных работ на объектах КТК;
- «Правила пожарной безопасности при эксплуатации нефтепроводной системы АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум»
- а также другой НТД в области охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности и охране окружающей среды РФ, АО «КТК-Р».

3.3.1.9. В случае появления резкого запаха нефти или наличия нефти в зоне производства работ необходимо:

- прекратить работы;
- вывести персонал и технику из опасной зоны на безопасное расстояние (не менее 100 метров);
- немедленно сообщить начальнику смены
- принять меры к недопущению посторонних лиц в опасную зону.

3.3.1.10. Соблюдать требования политики КТК в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

3.3.1.11. Выполнять только ту работу, которая указана в наряде-допуске в месте, обозначенном в наряде-допуске.

3.3.1.12. Приступать к работам только по указанию начальника смены.

3.3.1.13. Не допускать посторонних лиц в зону работ.

3.3.1.14. Не допускать проведение работ при отсутствии у работников, предписанных СИЗ для отдельных видов работ.

3.3.1.15. Не поручать работу необученным и посторонним лицам.

3.3.1.16. Соблюдать правила перемещения в помещении и на территории организации, пользоваться только установленными проходами.

3.3.1.17. При проведении работ на высоте обеспечить постоянное крепление к страховочной привязи работников.

3.3.1.18. Не допускать проведение работ при отсутствии ОВР.

3.3.1.19. Во время регламентных перерывов передвигаться по территории в сопровождении ОВР.

3.3.1.20. Запрещено нахождение на территории подобъекта не относящегося к деятельности работника.

3.3.1.21. Отключать мобильные телефоны при нахождении в зоне действия запрещающих знаков.

3.3.1.22. Запретить проведение фото- и видеосъемки на объектах КТК без наличия специально оформленного разрешения.

3.3.1.23. Обеспечить ежедневный контроль за техническим состоянием предохранительной привязи, инструментов и приспособлений используемых в производстве работ.

3.3.1.25 Обеспечить соблюдения требований производственной санитарии на рабочих местах.

3.3.1.24. При возникновении аварийной ситуации немедленно покинуть зону производства работ и сообщить по номеру 8-8617-29-40-77 (диспетчер ГЦУ Новороссийск)

3.3.2. Перечень основных работ выполняемых подрядной организацией:

Участок 1464,95 км:

- Выполнить геодезическую съемку плано-высотное положение места производства работ ремонта в охранной зоне нефтепровода;
- Выполнить шурфовку для определения места положения кабеля ВОЛС, вручную с обратной засыпкой $\approx 6 \text{ м}^3$;
- Выполнить снятие и вывоз заболоченного слоя грунта $50 \times 5 \times 0,3 = 75 \text{ м}^3$;
- Демонтаж старого матраца Рено $6 \times 15 \times 0,3 = 27 \text{ м}^3$;
- Планировка и уплотнение поверхности под обустройство переезда $50 \times 5 = 250 \text{ м}^2$;
- Выполнить устройство подстилающего слоя под укладку трубы из песка $3 \times 8 \times 0,3 = 7,2 \text{ м}^3$ (объем без коэффициента уплотнения);
- Укладка нетканого полотна под основание трубы плотностью не менее 250 г/м^2 $8 \times 3 = 24 \text{ м}^2$;
- Укладка металлической с цинковым покрытием гофрированной водопропускной трубы Ду700 мм, длиной – 8 м;
- Выполнить укрытие водопропускной трубы нетканым полотном, плотностью не менее 250 г/м^2 - 24 м^2 ;
- Установка двух оголовков из габионов с цинковым покрытием, каждый по $2 \times 2 \times 1 \text{ м}$ и размером ячейки 80 мм с загрузкой камня булыгой фракции 100-300, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 $\approx 7 \text{ м}^3$;
- Отсыпка водопропускной трубы с послойным уплотнением для обустройства переезда местным грунтом - 188 м^3 (объем без коэффициента уплотнения);
- Укладка нетканого полотна на сформированный переезд плотностью не менее 250 г/м^2 $50 \times 6 = 300 \text{ м}^2$;
- Отсыпка защитного слоя ПГС $50 \times 5 \times 0,1 = 25 \text{ м}^3$;
- Отсыпка с послойным уплотнением для обустройства переезда щебнем фракцией 70-150 прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 $50 \times 5 \times 0,2 = 50 \text{ м}^3$ (без коэффициента уплотнения);
- Расклинивание отсыпки с послойным уплотнением для обустройства переезда щебнем фракцией 20-40 прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 $50 \times 5 \times 0,1 = 25 \text{ м}^3$ (без коэффициента уплотнения);
- Нарезка водоотводных канав вдоль обустроенного переезда для направления воды к водопропускной трубе 140 м.;
- Подготовка корыта, планировка и уплотнение поверхности под укладку матраца Рено для отвода воды с водопропускной трубы $10 \times 3 = 30 \text{ м}^2$;
- Подготовка корыта, планировка и уплотнение поверхности под укладку матраца Рено для сбора и направления воды к водопропускной трубе $3 \times 2 = 6 \text{ м}^2$;
- Укладка нетканого полотна под основание матраца Рено плотностью не менее 250 г/м^2 $10 \times 3 = 30 \text{ м}^2$ и $3 \times 2 = 6 \text{ м}^2$;

- Укладка матраца Рено 10х3х0,3=9 м³ из сетки с цинковым покрытием и размером ячейки 80 мм с загрузкой камня булыги фракции 70-150, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 10х3х0,3=9 м³ (без коэффициента уплотнения) и обвязка его с оголовком из габиона;
- Укладка матраца Рено 3х2х0,3≈2 м³ из сетки с цинковым покрытием и размером ячейки 80 мм с загрузкой камня булыги фракции 70-150, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 3х2х0,3≈2 м³ (без коэффициента уплотнения) и обвязка его с оголовком из габиона;
- Отсыпка матрасов Рено по периметру щебнем фракции 40-70, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 0,3х0,3х36≈3,5 м³.

Участок 1466,6 – 1467,1 км:

- Выполнить геодезическую съемку плано-высотное положение места производства работ ремонта в охранной зоне нефтепровода;
- Планировка и грейдирование охранной зоны нефтепровода 500х4=2000 м²;
- Отсыпка камнем бутовым из осадочных горных пород (известняк-ракушечник) с послойным уплотнением фракции 70 – 150 мм, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 500х4х0,2=400 м³ (без коэффициента уплотнения);
- Расклинивание отсыпки камнем бутовым из осадочных горных пород (известняк-ракушечник) с послойным уплотнением фракции 20 – 40 мм, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 500х4х0,1=200 м³ (без коэффициента уплотнения);
- Нарезка водоотводных канав 1000 м.

Участок 1481,05 – 1481,2 км:

- Выполнить геодезическую съемку плано-высотное положение места производства работ ремонта в охранной зоне нефтепровода;
- Планировка и грейдирование охранной зоны нефтепровода 150х4=600 м²;
- Отсыпка камнем бутовым из осадочных горных пород (известняк-ракушечник) с послойным уплотнением фракции 70 – 150 мм, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 150х4х0,2=120 м³ (без коэффициента уплотнения);
- Расклинивание отсыпки камнем бутовым из осадочных горных пород (известняк-ракушечник) с послойным уплотнением фракции 20 – 40 мм, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 150х4х0,1=60 м³ (без коэффициента уплотнения);
- Нарезка водоотводных канав 300 м.

Участок 1481,35 – 1481,40 км:

- Выполнить геодезическую съемку плано-высотное положение места производства работ ремонта в охранной зоне нефтепровода;
- Планировка и грейдирование охранной зоны нефтепровода 50х4=200 м²;
- Отсыпка камнем бутовым из осадочных горных пород (известняк-ракушечник) с послойным уплотнением фракции 70 – 150 мм, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 50х4х0,2=40 м³ (без коэффициента уплотнения);
- Расклинивание отсыпки камнем бутовым из осадочных горных пород (известняк-ракушечник) с послойным уплотнением фракции 20 – 40 мм, прочностью не ниже М800, морозостойкостью не ниже F100 50х4х0,1=20 м³ (без коэффициента уплотнения);
- Нарезка водоотводных канав 100 м.

Участок 1482 км р. Атакай:

- Выполнить очистку русла р. Атакай от наносов грунта площадью примерно 300 м²;
- Выполнить демонтаж части разрушенных 4-х габионов (для одного 2,5х2х2=10 м³); общий объем 4х10=40 м³;
- Выполнить монтаж 4-х габионов из сетки с цинковым покрытием и размером ячейки 80 мм с загрузкой камня булыги фракции 100-300, прочностью не ниже М800-1000, морозостойкостью не

ниже F150 (объем одного габиона $2,5 \times 2 \times 2 = 10 \text{ м}^3$), общий объем $4 \times 10 = 40 \text{ м}^3$; либо рассмотреть каскадную схему и восстановить габионы по существующим геометрическим параметрам;

Участок 1483,73 км (сложный рельеф):

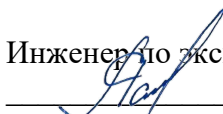
- Выполнить демонтаж 7-ми гидрперемычек частично (объем одной $5 \times 1,2 \times 1 = 6 \text{ м}^3$); общий объем $6 \times 7 = 42 \text{ м}^3$;
- Выполнить отсыпку защитного слоя местным грунтом ($30 \times 4 \times 0,3$) для исключения повреждения матрасов Рено при переезде колесной и гусеничной техники -36 м²;
- Планировка и уплотнение поверхности под укладку матраса Рено $\approx 400 \text{ м}^2$;
- Укладка нетканого полотна под основание матраса Рено плотностью не менее 250 г/м^2 $20 \times 20 \approx 400 \text{ м}^2$;
- Укладку матраса Рено $20 \times 20 \times 0,3 \approx 120 \text{ м}^3$ из сетки с цинковым покрытием и размером ячейки 80 мм с загрузкой камня булыги фракции 70-150, прочностью не ниже M800, морозостойкостью не ниже F100 по профилю размыва $20 \times 20 \times 0,3 \approx 120 \text{ м}^3$;
- Выполнить крепление матраса к основанию с помощью анкеров монтажных 600 мм из прута 16 мм - 400 шт.;
- Отсыпка матраса Рено по периметру щебнем фракции 40-70, прочностью не ниже M800, морозостойкостью не ниже F100 $0,5 \times 0,3 \times 80 = 12 \text{ м}^3$;
- Восстановление демонтированных перемычек в кол-ве 7-ми штук (объем одной $5 \times 1,2 \times 1 = 6 \text{ м}^3$); общий объем $6 \times 7 = 42 \text{ м}^3$;
- Выполнить укладку нетканого полотна плотностью не менее 250 г/м^2 на место 7-ми восстановленных гидрперемычек (площадь на одну перемычку $7 \times 6 = 42 \text{ м}^2$); общая площадь $7 \times 42 = 294 \text{ м}^2$;

3.3. Общие требования по завершении работ.

Подрядчик, по завершению работ, представляет исполнительную документацию в двух экземплярах (оригинал и копия) на бумажном и электронном носителе. Также по окончании работ получить справку от собственника земли и владельца канала об отсутствии претензии с их стороны.

Все отходы, образовавшиеся в результате деятельности Подрядчика по работам настоящего ТЗ на территории Компании, принадлежат Подрядчику с момента образования таких отходов. Исключением являются отходы, содержащие нефть Компании и отходы демонтажа, если они являются основными средствами, не снятыми с баланса Компании. Подрядчик обязан поддерживать чистоту и своевременно производить уборку, накопление в самостоятельно установленных им закрытых емкостях и удаление всех отходов, принадлежащих ему, обеспечивать нормативное санитарное состояние на рабочей площадке. Подрядчик обязан выполнить весь комплекс работ по учету и обращению со своими отходами самостоятельно, от своего имени, по собственным нормативно-разрешительным документам и без дополнительных затрат для Компании, в соответствии с действующим законодательством РФ, а также осуществить все расчеты и платежи, связанные с негативным воздействием на окружающую среду, возникшие в результате и в ходе выполнения работ. По окончании работ площадка производства работ должна быть очищена, все отходы и емкости удалены с территории объекта.

Инженер по эксплуатации нефтегазопровода

 /Попов А.Ю./

«__» _____ 2020г.