**ДОГОВОР №**

**на оказание Услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности**

**технических устройств и сооружений опасных производственных объектов**

г. «\_ \_» \_ 2023 г.

**Общество с ограниченной ответственностью \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью «РУСИНВЕСТ»** **(сокращённое наименование - ООО «РУСИНВЕСТ»)**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице генерального директора Самариной Ирины Ивановны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – Договор), о нижеследующем:

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**
   1. По условиям настоящего Договора Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать Услуги по проведению **экспертизы промышленной безопасности технических устройств и сооружений** (далее – Услуги) в объёме, определённом в Перечне технических устройств и сооружений (Приложение №1 к настоящему Договору), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги в порядке и сроки, предусмотренные условиями настоящего Договора.

1.2. Объём Услуг, включает в себя:

* Проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств и сооружений, указанных в Приложении №1, 2 с целью определения их соответствия требованиям промышленной безопасности и определения сроков их эксплуатации;
* Выдача Заключения экспертизы промышленной безопасности Заказчику.

1.3. Оборудование, в отношении которого оказываются Услуги по настоящему Договору располагается по месту нахождения Филиала Заказчика по адресу: г. Тюмень, ул. 6 км Старого Тобольского тракта, 20.

* 1. Предусмотренные настоящим Договором Услуги выполняются в полном соответствии с нормативными требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации к данному виду Услуг, в том числе, включая, но не ограничиваясь Федеральным законом от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
  2. Услуги оказываются с применением собственных материалов и оборудования Исполнителя.

**2. СРОКИ И ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

* 1. Срок оказания Услуг по настоящему Договору составляет не более 30 (тридцати) календарных дней с момента передачи Исполнителю полного пакета документов необходимых для оказания Услуг, что подтверждается уведомлением от Исполнителя, направленным на электронную почту Заказчика: [info@tnpz.rusinvest.ru](mailto:info@tnpz.rusinvest.ru) с пометкой для отдела промышленной безопасности.
  2. Не позднее чем за 5 (пять) календарных дней до даты начала оказания Услуг Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о дате начала оказания услуг.
  3. Не позднее чем за 5 (пять) календарных дней до даты начала оказания услуг Исполнитель разрабатывает и предоставляет на согласование Заказчику Программу проведения экспертизы промышленной безопасности (далее – Программа). и перечень документов (паспорта на оборудование, эксплуатационные инструкции, документы, подтверждающие техническое обслуживание и др.), необходимых для оказания Услуг.

Программа должна содержать всю необходимую информацию об объемах и методах контроля, диагностики Оборудования, обеспечения максимальной степени выявления недопустимых дефектов.

* 1. Заказчик в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения Программы обязан рассмотреть, согласовать её, либо направить свои замечания на адрес электронной почты Исполнителя, указанный в Разделе 13 настоящего Договора.
  2. Исполнитель обязан устранить замечания Заказчика к Программе в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.
  3. При несоответствии полноты представленного пакета документов, требованиям Исполнителя, последний обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения документов от Заказчика уведомить его о необходимости предоставления отсутствующих документов.
  4. Услуги по настоящему Договору должны быть оказаны в строгом соответствии с утвержденной Программой. Любые изменений в Программу должны быть согласованы Сторонами.
  5. В отдельных случаях, когда по результатам первичных обследований выясняется, что требуются более глубокие и детальные исследования оборудования, силами Исполнителя могут быть проведены дополнительные испытания и/или исследования Оборудования, не предусмотренные в ранее согласованной и утвержденной Заказчиком Программе. Для этого Исполнитель направляет Заказчику изменения в Программу с предложением о дополнительных исследованиях. Заказчик рассматривает предложение в течении 3 (трех) рабочих дней и направляет исполнителю согласование или отказ. Проведение данных испытаний, исследований не влечёт за собой увеличение стоимости Договора.
  6. При необходимости получения дополнительной информации по Оборудованию, возникшей в ходе проведения экспертизы, Исполнитель вправе направлять по адресу электронной почты Заказчика запросы на предоставление данной информации.
  7. Результаты проведенной экспертизы промышленной безопасности Оборудования оформляются Исполнителем в виде Заключения экспертизы промышленной безопасности. Исполнитель обязан хранить Заключения промышленной безопасности в своем архиве в течение всего срока действия лицензии на проведение экспертизы промышленной безопасности, выданной Исполнителю.

Исполнитель до передачи Заключения экспертизы промышленной безопасности на регистрацию обязан предоставить их на рассмотрение Заказчику.

Заказчик обязан в течение 5 рабочих дней с момента получения документов рассмотреть их и в случае выявления замечаний направить их Исполнителю.

Заключение экспертизы промышленной безопасности может быть выдано как на отдельную единицу Оборудования, так и на несколько единиц однотипного Оборудования.

* 1. В случае отсутствия замечаний от Заказчика Исполнитель обязан своими силами и за свой счет передать один экземпляр Заключения экспертизы промышленной безопасности в регистрирующий орган, второй экземпляр Заказчику.
  2. В случае отказа в регистрации Экспертизы промышленной безопасности Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента отказа в регистрации обязан устранить недостатки экспертизы, послужившие основанием к отказу в регистрации и передать Заключение на повторную регистрацию.
  3. В случае принятия решения о возможности выдачи отрицательного заключения экспертизы, по причине неудовлетворительного состояния Оборудования, Исполнитель уведомляет Заказчика о выявленных несоответствиях требованиям нормативно-технических документов, Заказчик вправе на условиях настоящего Договора представить Оборудование Исполнителю для продолжения проведения экспертизы при условии устранения выявленных недостатков. При невозможности устранения несоответствия требованиям нормативно-технических документов выдаётся отрицательное заключение о несоответствии оборудования требованиям промышленной безопасности и не возможности его применения при эксплуатации опасного производственного объекта.
  4. Услуги в отношении конкретной единицы Оборудования считаются оказанными Исполнителем после предоставления Заказчику Заключения экспертизы промышленной безопасности (на бумажном и электронном носителях в формате PDF) и получения Заказчиком уведомления о регистрации указанного Заключения в соответствии с требованиями действующего Законодательства. Отрицательное заключение экспертизы передаётся Заказчику без регистрации в реестре (на бумажном и электронном носителях в формате PDF).
  5. Любое изменение объемов, оказываемых в рамках настоящего Договора услуг, должно быть оформлено в письменном виде путем заключения Дополнительного соглашения.
  6. В случае необходимости замены позиций однотипного Оборудования, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, Заказчик до начала оказания услуг в отношении такого Оборудования вправе направить Исполнителю уведомление о замене оборудования, а Исполнитель обязан произвести такую замену.

1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**
   1. **Заказчик имеет право**:
      1. В любое время проверять ход и качество Услуг, оказываемых Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.
      2. Запретить дальнейшее оказание услуг в следующих случаях:

- грубого нарушения технологии, оговоренных нормативно-технической документацией (далее - НТД) при оказании Услуг;

- если Исполнитель своими действиями вызвал угрозу нарушения нормальной эксплуатации Оборудования или нарушает правила технической эксплуатации, правила охраны труда, правила промышленной безопасности, правила пожарной безопасности;

В указанных случаях Заказчик вправе запретить дальнейшее оказание Услуг до устранения нарушений, направив Исполнителю письменное уведомление о запрете оказания Услуг.

* + 1. Требовать оказания Услуг с надлежащим качеством и в сроки, предусмотренные условиями настоящего Договора.
    2. Требовать от Исполнителя своевременного (не более 5 календарных дней с момента уведомления о выявлении) устранения недостатков оказанных ему Услуг в случае их обнаружения.
  1. **Исполнитель имеет право:**
     1. Требовать от Заказчика своевременной и в полном объёме оплаты оказанных Услуг.
     2. Запрашивать у Заказчика дополнительную информацию, необходимую для надлежащего оказания Услуг.
     3. Привлекать третьих лиц для оказания услуг по письменному согласованию с Заказчиком. Исполнитель несёт ответственность за действия третьих лиц, как за свои собственные.
  2. **Заказчик обязан**:
     1. Обеспечить доступ Исполнителя к Оборудованию, подготовить Оборудование для проведения экспертизы.
     2. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Актов оказанных услуг согласовать их и направлять Исполнителю один экземпляр, либо направлять мотивированный отказ от подписания Актов.
     3. Предоставлять Исполнителю на весь период действия настоящего договора возможность пользоваться документацией, имеющейся в его распоряжении, необходимой для оказания Услуг.
     4. Оплатить оказанные Исполнителем Услуги по цене и в порядке, указанном в разделе 4 настоящего Договора.
  3. **Исполнитель обязан**:
     1. Оказать Услуги надлежащего качества в соответствии с требованиями действующих нормативных актов.
     2. Оказать Услуги в полном объеме в сроки, указанные в п. 2.1 настоящего Договора.
     3. Своими силами и за свой счет исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки.
     4. По окончанию оказания услуг предоставлять Заказчику два подписанных экземпляра Акта оказанных услуг.
     5. Обеспечить организацию оказания Услуг согласно требованиям по охране труда и технике безопасности в соответствии с законодательством Российской Федерации.
     6. Использовать в процессе оказания Услуг исправное оборудование, инструмент и материалы, сертифицированные на территории Российской Федерации (в т.ч. имеющие разрешения на применение в соответствии со стандартами и нормами установленными Российской Федерации) необходимые для оказания Услуг.
     7. За 5 (Пять) рабочих дней до начала оказания Услуг подать письменную Заявку для оформления пропусков на допуск персонала Исполнителя на территорию Заказчика и обеспечить сдачу пропусков не позднее 3-х дней по окончании срока действия Договора.
     8. Допускать к оказанию Услуг на объектах Заказчика работников своей организации, прошедших первичный инструктаж на рабочем месте у Заказчика (при необходимости) и получивших пропуск на объект.
     9. За 5 календарных дней до начала оказания услуг на территории Заказчика предоставить Заказчику документы, подтверждающие отсутствие неснятой или непогашенной судимости за совершение умышленного преступления, а также отсутствие постановки на учёте в учреждениях органов здравоохранения по поводу психического заболевания, алкоголизма или наркомании на работников непосредственно привлекаемых к оказанию услуг на территории Заказчика.
     10. При оказании услуг на территории Объектов Заказчика соблюдать требования П 14.02-2021 «Положение об организации и обеспечении охраны, пропускного и внутриобъектового режимов на объектах Филиала ООО «РУСИНВЕСТ» - «ТНПЗ», меры антитеррористической защищенности. Для получения текста указанного положения Исполнитель до начала оказания услуг обязан направить Заказчику письменную Заявку на предоставление выдержки из Положения, содержащей обязательные для исполнения требования.

1. **СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

4.1 Стоимость Услуг по настоящему Договору составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в том числе НДС 20% \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и включает в себя все расходы Исполнителя, в том числе материалы и/или оборудование необходимые для оказания услуг по Договору.

* 1. Расчет за оказанные Услуги по Договору производится Заказчиком в безналичном порядке, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с момента окончания оказания услуг, после регистрации заключения экспертизы в реестре, подписания Сторонами Акта оказанных услуг при условии предоставления Исполнителем Счета на оплату.
  2. Первичные учётные документы, составляемые по Договору должны соответствовать требованиям Федерального закона «О бухгалтерском учёте» от 06.12.2011 года № 402-ФЗ.

4.4 Если иное не будет согласовано Сторонами дополнительно, предварительная оплата, отсрочка и/или рассрочка платежей в рамках настоящего договора не являются коммерческим кредитом по смыслу статьи 823 Гражданского кодекса РФ, и не являются займом по смыслу статьи 809 Гражданского кодекса РФ и не дают ни одной из Сторон права на взыскание с другой Стороны процентов за пользование денежными средствами на основании статей 809, 823 Гражданского кодекса РФ.

* 1. Обязательства по оплате считаются исполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

1. **СДАЧА И ПРИЕМКА УСЛУГ**

5.1 Исполнитель в течение 3 (трех) рабочих дней с момента окончания оказания услуг обязуется предоставить Заказчику два подписанных экземпляра Акта оказанных услуг, Счета на оплату и Счет-фактуру.

5.2 Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения Акта обязан подписать их и направить один экземпляр в адрес Исполнителя, либо направить мотивированный отказ от подписания с указанием выявленных недостатков. Срок устранения недостатков не может превышать 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения мотивированного отказа.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**
   1. Стороны по условиям настоящего Договора несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.
   2. За нарушение сроков оказания Услуг Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплату неустойки (пени) в размере 0,01% от стоимости Услуг по настоящему Договору за каждый календарный день просрочки, но не более 5% от стоимости Услуг по настоящему Договору.
   3. За нарушение сроков оплаты Услуг Исполнитель вправе требовать от Заказчика уплату неустойки (пени) в размере 0,01% от суммы задолженности за каждый календарный день просрочки, но не более 5% от суммы задолженности.
   4. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения обязательств по Договору.
   5. При нарушении Исполнителем правил, повлекших за собой инцидент, аварию, пожар, чрезвычайную ситуацию, несчастные случаи на производстве, Исполнитель несет полную материальную ответственность за нанесенный Заказчику и его работникам ущерб. Исполнитель возмещает Заказчику все убытки, вызванные указанными нарушениями на основании представленной Заказчиком калькуляции убытков. Нарушение правил оформляются Актом с участием Исполнителя. В случае отказа Исполнителя от участия в разборе нарушений Заказчик имеет право составления Акта в одностороннем порядке, при этом такой односторонний Акт будет являться надлежащим доказательством размера причиненных Заказчику убытков.

При нарушениях работниками Исполнителя требований промышленной, пожарной безопасности, охраны труда, окружающей среды и промышленной санитарии, правил внутреннего распорядка и других требования Заказчика, не повлекших вышеуказанных последствий, Заказчиком применяются к Исполнителя штрафные санкции. Фиксация факта нарушения требований безопасности Исполнителем осуществляется специалистами Управления промышленной безопасности и охраны труда Заказчика или Службы корпоративной защиты путем составления соответствующего предписания/акта.

Размеры штрафов:

* Отсутствие спецодежды, спецобуви и иных СИЗ – 25 000 рублей за отсутствие каждого вида СИЗ.
* Нарушение правил противопожарной безопасности – 50 000 рублей.
* Нарушение правил при проведении огневых работ – 50 000 рублей.
* Курение вне отведенных мест – 50 000 рублей.
* Нарушение правил электробезопасности – 50 000 рублей.
* Нарушение правил безопасности при проведении работ на высоте, при работах с грузоподъемными механизмами – 50 000 рублей.
* Нарушение правил проведения земляных работ – 50 000 рублей.
* Нахождение на территории в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения – 100 000 рублей.
* Нарушения любых других нормативных требований охраны труда, промышленной, противопожарной и экологической безопасности, установленных нормативными правовыми актами – 50 000 рублей.

Повторное и последующие нарушения кратно увеличивают размер штрафа, указанного в настоящем пункте. Условие о кратном увеличении размера штрафа применяется в пределах одного вида нарушения (повторное нарушение оплачивается Исполнителем в двукратном размере, третье нарушение, допущенное Исполнителем, оплачивается в трехкратном размере).

1. **ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ СТОРОН**
   1. Все изменения к настоящему Договору имеют юридическую силу, только если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.
   2. Стороны вправе изменить условия настоящего Договора или расторгнуть Договор путем подписания Дополнительного соглашения.
   3. Заказчик вправе в любое время в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом Исполнителя не менее чем за 5 (Пять) календарных дней до даты прекращения исполнения обязательств и уплатив при этом Исполнителю стоимость фактически оказанных Услуг.
   4. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от части услуг, предусмотренных настоящим Договором, путем направления Исполнителю письменного уведомления.
2. **ФОРС-МАЖОР**
   1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, под которыми понимаются: запретные действия властей, гражданские волнения, эпидемии, блокада, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары или другие стихийные бедствия.
   2. О наступлении этих обстоятельств Сторона обязана уведомить другую Сторону в течение 10 (Десяти) рабочих дней.
   3. Если обстоятельства непреодолимой силы продолжают действовать более 60 (Шестидесяти) календарных дней, то каждая Сторона вправе отказаться от Договора в одностороннем порядке.
3. **ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**
   1. Все споры и разногласия по настоящему Договору разрешаются путем переговоров.
   2. Сторонами предусмотрен обязательный претензионный порядок разрешения споров. Срок ответа на претензию 30 (Тридцать) календарных дней с момента получения претензии.
   3. В случае не разрешения спора путем переговоров, спор передается на рассмотрение Арбитражного суда Тюменской области.
4. **ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ**
   1. **Обязанности и права Заказчика:**
      1. Обязан разрабатывать и организовывать выполнение необходимых подготовительных мероприятий, и готовить исходные технические данные для безопасного производства работ Исполнителем.
      2. Обязан проводить вводный инструктаж со всеми работниками Исполнителя и сторонних организаций, привлекаемых Исполнителем, прибывающими на территорию Заказчика с отражением проведения инструктажа записью в журнале регистрации вводного инструктажа.
      3. Обязан информировать Исполнителя об изменениях производственного процесса, существенно влияющих на безопасность производства работ и требующих принятия дополнительных мер по обеспечению безопасности работников Исполнителя.
      4. Обязан представлять Исполнителя в согласованные сроки необходимую документацию и информацию, касающуюся оказываемых им услуг.
      5. Обязан по письменному запросу Исполнителя передавать на ознакомление копии локальных нормативных актов ООО «РУСИНВЕСТ», касающихся охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и иных требований, обязательных к исполнению работниками Исполнителя.
      6. Обязан информировать Исполнителя по вопросам реализации Политики ООО «РУСИНВЕСТ» в области качества, энергоэффективности, промышленной и экологической безопасности, охраны труда и пожарной безопасности на объектах Заказчика.
      7. Обязан информировать Исполнителя о важнейших экологических требованиях обязательных при оказаний услуг Исполнителем.
      8. Обязан информировать Исполнителя о значительных опасных / вредных факторах, производственных и профессиональных рисках.
      9. Обязан устанавливать предупредительные знаки и надписи на объектах, а также в местах, где возможно воздействие на человека вредных и опасных производственных факторов.
      10. Обязан участвовать в расследовании несчастных случаев, произошедших с работниками Исполнителя.
      11. Вправе проводить досмотр физических лиц, включая личный досмотр их вещей и транспортных средств при въезде и/или выезде на/с территории Заказчика.
      12. Вправе осуществлять производственный контроль за деятельностью Исполнителя на объектах Заказчика, а именно:

* проверять состояние промышленной безопасности, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды при оказании услуг;
* беспрепятственно осматривать производственные, служебные, бытовые помещения, знакомиться с документами по вопросам промышленной безопасности, пожарной безопасности, охраны труда и экологии;
* выдавать обязательные для исполнения предписания;
* запрещать эксплуатацию оборудования и производство работ при выявлении нарушений правил и норм промышленной безопасности, охраны труда, экологии и пожарной безопасности, которые создают угрозу жизни и здоровью работников и могут привести к травме, инциденту, аварии или пожару;
* запрашивать от руководителей Исполнителя материалы по вопросам промышленной и экологической безопасности, охраны труда, пожарной безопасности, требовать письменных объяснений работников, допустивших нарушение правил промышленной безопасности, охраны труда и требований в области охраны окружающей среды;
* требовать письменного отчета об устранении нарушений по предписаниям, выданным по результатам проведения производственного контроля за выполнением требований промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и пожарной безопасности, а также о мерах, принятых по отношению к виновным лицам;
* требовать от руководителей Исполнителя отстранения работников, не выполняющих свои обязанности или нарушающих правила, нормы и инструкции по промышленной безопасности, охране труда и требования в области охраны окружающей среды и пожарной безопасности;
* запрещать производство работ при не устранении замечаний в сроки, установленные ранее выданными предписаниями.
  + 1. Вправе приостанавливать, запрещать оказание услуг с нарушениями требований промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, отстранять от оказания услуг нарушителей (временно изымать пропуска прохода рабочих, инженерно-технических работников Исполнителя на территорию Заказчика), а также исключать проход на территорию Заказчика, допустивших повторные или грубые нарушения требований промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды изымая пропуска прохода на территорию бессрочно, без их повторной выдачи (обновления).
    2. Вправе при неоднократном (2 и более раза) выявлении нарушений со стороны Исполнителя требований, предусмотренных настоящим Договором, либо однократного грубого нарушения, которое может привести к аварии, пожару или другим тяжелым последствиям, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в рамках которого выполнятся работы.
  1. **Обязанности Исполнителя:**
     1. Услуги на территории Заказчика оказывать только при наличии всех предусмотренных законодательством разрешительных документов (лицензий, сертификатов, согласований и т.п.), выдаваемых уполномоченными государственными органами на осуществляемый вид деятельности.
     2. Допускать к оказанию услуг работников:
* сдавших в своей организации экзамены по промышленной безопасности и охране труда;
* аттестованных по специальности;
* имеющих при себе удостоверение о проверке знаний;
* не имеющих медицинских противопоказаний по выполняемой работе (по результатам медицинского контроля и периодического медицинского осмотра);
* владеющих приемами оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях;
* прошедших обучение по охране труда;
* прошедших противопожарный инструктаж, обучение по ПТМ (пожарно-техническому минимуму) (при необходимости: в зависимости от выполняемых работ (должностных обязанностей);
* прошедших первичный инструктаж на рабочем месте у Заказчика и получивших пропуск на объект.
  + 1. Проводить своим работникам вводный, первичный, повторный, целевой и внеплановый инструктажи.
    2. Соблюдать требования промышленной безопасности, охраны труда, экологической безопасности и пожарной безопасности при производстве работ на объектах Заказчика.
    3. Незамедлительно ознакомить персонал:
* с важнейшими экологическими требованиями;
* со значительными опасными / вредными факторами, производственными и профессиональными рисками.
  + 1. Для получения локальных нормативных актов ООО «РУСИНВЕСТ», содержащих требования промышленной безопасности, охраны труда, экологические и иные обязательные к исполнению требования, направлять письменную заявку на имя начальника управления по промышленной безопасности и охране труда.
    2. Обеспечивать наличие и применение персоналом необходимых исправных средств индивидуальной и коллективной защиты на рабочих местах в соответствии с взрывопожароопасными и другими опасными условиями на объекте Заказчика (антистатичная специальная одежда, отсутствие металлических частей в обуви, защитная каска с подбородочным ремешком, наличие противогаза/самоспасателя и др.), а также приборами контроля содержания вредных газов и кислорода при производстве опасных видов работ, на опасных производственных объектах.
    3. При работе использовать исправный инструмент и приспособления.
    4. Незамедлительно информировать Заказчика обо всех авариях, инцидентах, несчастных случаях, произошедших в ходе выполнения работ, и организовывать их учет и расследование.
    5. Обеспечивать удаление работников в безопасную зону при оповещении технологическим персоналом Заказчика об изменении условий проведения работ, создании аварийной обстановки на объекте.
    6. Проезды, проходы на производственных территориях, а также проходы к рабочим местам и на рабочих местах содержать в чистоте и порядке, очищать от мусора и снега, не загромождать складируемыми материалами и конструкциями.
    7. Проводить регулярное обучение (учебно-тренировочные занятия) со своими работниками по действиям в аварийных и чрезвычайных ситуациях на объектах Заказчика.
    8. Производить полную ликвидацию всех последствий (в том числе экологических) аварий, инцидентов, произошедших по вине Исполнителя за свой счет.

1. **АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА**
   1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей.
   2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции.
   3. Под действиями лица, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, в рамках настоящего Договора понимается:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими Контрагентами;

- предоставление каких-либо гарантий;

- ускорение существующих процедур;

- иные действия, выполняемые представителями Сторон в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

* 1. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пункта 11.1. настоящего Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пункта 11.1. настоящего раздела другой Стороной, её аффилированными лицами, работниками или посредниками.
  2. Каналы уведомления Заказчика о нарушениях каких-либо положений пункта 11.1. настоящего Договора: [hotline@tnpz.rusinvest.ru](mailto:hotline@tnpz.rusinvest.ru) по телефону 8-800-700-23-97, 8 (3452) 532-399 (3397).

Каналы уведомления Исполнителя о нарушениях каких-либо положений пункта 11.1. настоящего Договора: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ или по телефону: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Сторона, получившая уведомление о нарушении каких-либо положений пункта 10.1. настоящего раздела, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой Стороне об итогах его рассмотрения в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

* 1. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пункта 11.1. настоящего Договора с соблюдением принципов конфиденциальности и применения эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий, как для уведомившей Стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей Стороны, сообщивших о факте нарушений.
  2. В случае подтверждения факта нарушения одной Стороной положений пункта 11.1. настоящего раздела и/или неполучения другой Стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о нарушении в соответствии с пунктом 11.6, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке путем направления письменного уведомления, не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до планируемой даты расторжения Договора.

1. **КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**
   1. Стороны желают обеспечить конфиденциальность информации, предоставляемой по настоящему Договору и соглашаются соблюдать установленный в настоящем Договоре порядок передачи Конфиденциальной информации, ограничения на использование Конфиденциальной информации и ее конфиденциальность.
   2. Под «Конфиденциальной информацией» понимается вся информация о Раскрывающей Стороне, включая без ограничения, информацию о коммерческом, юридическом и финансовом состоянии, информацию об активах и финансово-хозяйственной деятельности Раскрывающей Стороны и ее Аффилированных лиц, которая стала известна Получающей Стороне в результате взаимодействия в рамках заключенных, либо заключаемых в будущем договоров, соглашений между сторонами по настоящему Договору.
   3. Информация является Конфиденциальной информацией вне зависимости от формата её передачи. Перечень Конфиденциальной информации включает, но не ограничивается информацией, переданной Раскрывающей Стороной Получающей Стороне в рамках заключенных, либо заключаемых в будущем договоров, соглашений между сторонами, документарной, факсимильной, электронной форме, а также полученной Получающей Стороной в рамках проведения совещаний, встреч, посещения объектов и офисов Раскрывающей Стороны, ее Аффилированных лиц, уполномоченных Раскрывающей Стороной консультантов и советников и прочее.
   4. Получающая Сторона обязуется не использовать Конфиденциальную информацию в коммерческих целях без согласия Раскрывающей Стороны, в том числе данная Конфиденциальная информация не может являться предметом каких-либо сделок, публиковаться любым возможным образом, копироваться любым возможным способом, включая фотокопирование или репродуцирование.
   5. Получающая Сторона соглашается защищать Конфиденциальную информацию Раскрывающей Стороны таким же образом, как защищает свою собственную Конфиденциальную информацию подобного рода. Допуск к Конфиденциальной информации будет разрешен только специально уполномоченному на это персоналу Получающей Стороны.
   6. Получающая Сторона обязана ограничить круг третьих лиц и персонала третьих лиц (включая, помимо прочего, внешних консультантов, ее независимых бухгалтеров, аудиторов, инвестиционных или коммерческих банкиров), которым предоставляется Конфиденциальная информация, и информировать их о конфиденциальном характере Конфиденциальной информации.
   7. Получающая Сторона обязуется обеспечить надлежащее хранение Конфиденциальной информации, переданной Раскрывающей Стороной в форме документов, бумаг, компьютерных дискет, электронной форме или иной форме.
   8. Получающая Сторона обязана незамедлительно сообщить Раскрывающей Стороне о любом ненамеренно допущенном Раскрывающей Стороной, либо ставшем ему известным факте разглашения или угрозы разглашения, незаконного получения или незаконного использования Конфиденциальной информации третьими лицами.
   9. В случае, когда обязанность раскрыть Конфиденциальную информацию предусмотрена законодательством РФ или законодательством иного государства, а также в случае получения Получающей Стороной официальной повестки суда или иного имеющего законную силу требования, выданного судебным или административным органом, запрашивающим Конфиденциальную информацию Раскрывающей Стороны, Получающая Сторона имеет право раскрыть данную информацию, однако, при этом Получающая Сторона обязуется незамедлительно известить Раскрывающую Сторону о необходимости раскрытия Конфиденциальной информации или о получении соответствующей повестки (требования).
   10. В любое время по письменному требованию Раскрывающей Стороны Получающая Сторона обязана по указанию Раскрывающей Стороны уничтожить либо вернуть Раскрывающей Стороне всю Конфиденциальную информацию, полученную Получающей Стороной, включая любые записи и иные ссылки на Конфиденциальную информацию, включенные в документы Получающей Стороны. Получающая Сторона обязан приложить все разумные усилия к тому, чтобы удалить из любого компьютера, контролируемого Получающей Стороной, любой документ, диск или файл, содержащий Конфиденциальную информацию. По запросу Раскрывающей Стороны Получающая Сторона обязана письменно подтвердить уничтожение Конфиденциальной информации.
   11. В случае виновного нарушения условий о конфиденциальности Получающая Сторона обязана возместить Раскрывающей Стороне все документально подтвержденные расходы в полном объеме, возникшие в связи с раскрытием Получающей Стороной переданной ему Конфиденциальной информации, в размере, доказанном в соответствующих судебных органах. Раскрывающая Сторона вправе обратиться в суд и использовать любые иные средства правовой защиты, предусмотренные применимым законодательством.
   12. Обязательства Получающей Стороны по соблюдению режима конфиденциальности информации, полученной в связи с настоящим Договором, действительны в течение пяти лет с даты получения такой информации, а также в течение всего срока хранения такой информации.
2. **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**
   1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания уполномоченными представителями Сторон и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.
   2. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего Договора, Стороны должны руководствоваться условиями действующего законодательства РФ.
   3. Без письменного согласия Заказчика, Исполнитель не вправе заключать договоры о залоге имущественных прав (требований), вытекающих из настоящего Договора, договоры уступки требования, а также договоры финансирования уступки требования (факторинга). В случае нарушения указанного запрета, Исполнитель уплатит Заказчику штраф в размере 50% от уступленного/заложенного права (требования). Согласие Заказчика требуется также и в тех случаях, когда право (требование), возникшее из настоящего Договора, уступается/закладывается после его расторжения или прекращения по иным обязательствам.
   4. Если иное не предусмотрено Договором, Стороны могут направлять уведомления и иные юридически значимые сообщения факсом, электронной почтой или другим способом связи при условии, что он позволяет достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано, с обязательным направлением оригиналов таких документов в течение 20 (Двадцати) календарных дней.
   5. Настоящий Договор составлен в 2-х (двух) идентичных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
   6. Все Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью:

Приложение №1 – Перечень технических устройств и сооружений

Приложение №2 – Перечень элементов печи

1. **РЕКВИЗИТЫ, АДРЕСА И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **Исполнитель:** | **Заказчик:**  **ООО «РУСИНВЕСТ»**  Юридический адрес: 115035, г. Москва,  вн. тер. г. муниципальный округ Замоскворечье, ул. Садовническая, д. 12, этаж 2, офис 16  ИНН 7705551779 / КПП 770501001  Р/с 40702810838000179236  ПАО Сбербанк г. Москва  К/с 30101810400000000225  БИК 044525225  Место осуществления деятельности:  Филиал ООО «РУСИНВЕСТ» - «ТНПЗ»  625047, Тюменская область, г. Тюмень,  ул. 6 км Старого Тобольского тракта, д. 20  КПП 720343001  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / И.И. Самарина/ |

Приложение №1

к Договору № \_\_­­­­­­ \_

на оказание Услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности

технических устройств и сооружений опасных производственных объектов

от «\_ \_» \_ \_ 2023г.

**Перечень технических устройств и сооружений**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Регистрационный № | Наименование | | Среда |  | | | | Сведения о материале | Стоимость за 1 ед. оборудования | | | Примечание |
| Наименование по паспорту | Наименование участков или обозначение по схеме | Давление рабочее, МПа | Протяженность, м | Наружный диаметр, мм | Номинальная толщ. стенки, мм | Цена за ед.оборудования, (без НДС), руб. | НДС, руб. | Цена за ед. оборудования с НДС, руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | 1.3.007 | Дренаж светлых нефтепродуктов от емкости D-018 в линию Р47-03-00 | D01-02-00 | Дренаж светлых нефтепродуктов | 1,06 | 35,0 | 159 | 6 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 1,06 | 3,9 | 108 | 5 |
| 1,06 | 0,6 | 89 | 5 |
| 1,06 | 1,3 | 32 | 4 |
| 2 | 1.3.008 | Дренаж светлых нефтепродуктов от энергопоста в емкость D-018 | D01-02-01 | Дренаж светлых нефтепродуктов | атм. | 1,3 | 57 | 5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 3 | 1.3.009 | Дренаж светлых нефтепродуктов из линии В14-19-04, Р15-06-01 в линию D01-64-00 | D01-44-00 | Дренаж светлых нефтепродуктов | атм. | 4,8 | 32 | 4 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 4 | 1.3.010 | Дренаж светлых нефтепродуктов | D01-01-00 | Дренаж светлых нефтепродуктов | атм. | 101,9 | 219 | 6 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| атм. | 23,7 | 108 | 5 |
| атм. | 108,4 | 57 | 5 |
| D01-05-00 | атм. | 2,9 | 57 | 5 |
| атм. | 6,3 | 32 | 4 |
| D01-06-00 | атм. | 16,2 | 89 | 5 |
| атм. | 8,8 | 57 | 5 |
| атм. | 40,1 | 32 | 4 |
| D01-15-00 | атм. | 7,7 | 45 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| атм. | 1,8 | 25 | 4 |
| D01-16-00 | атм. | 6,6 | 108 | 5 |
| атм. | 41,4 | 89 | 5 |
| атм. | 10,8 | 45 | 5 |
| атм. | 0,1 | 32 | 4 |
| атм. | 2,9 | 25 | 4 |
| D01-36-00 | атм. | 15,3 | 89 | 5 |
| атм. | 2,1 | 57 | 5 |
| атм. | 6,6 | 32 | 4 |
| D01-45-00 | атм. | 3,2 | 57 | 5 |
| атм. | 0,4 | 32 | 4 |
| атм. | 2,7 | 25 | 4 |
| D01-46-00 | атм. | 3,1 | 108 | 5 |
| атм. | 5,0 | 89 | 5 |
| атм. | 4,6 | 57 | 5 |
| атм. | 12,1 | 32 | 4 |
| D01-50-00 | атм. | 18,7 | 57 | 5 |
| атм. | 3,6 | 32 | 4 |
| D01-51-00 | атм. | 20,9 | 57 | 5 |
| атм. | 1,0 | 32 | 4 |
| 5 | 1.3.011 | Дренаж светлых нефтепродуктов | D01-03-00 | Дренаж светлых нефтепродуктов | атм. | 2,2 | 57 | 5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| атм. | 6,0 | 32 | 4 |
| D01-04-00 | атм. | 1,5 | 32 | 4 |
| D01-04-01 | атм. | 0,5 | 32 | 4 |
| D01-04-02 | атм. | 1,5 | 32 | 4 |
| D01-04-03 | атм. | 4,3 | 57 | 5 |
| атм. | 1,1 | 32 | 4 |
| D01-04-04 | атм. | 12,0 | 32 | 4 |
| D01-07-00 | атм. | 19,7 | 159 | 6 |
| атм. | 7,6 | 32 | 4 |
| D01-08-00 | атм. | 16,5 | 57 | 5 |
| атм. | 3,5 | 32 | 4 |
| D01-09-00 | атм. | 11,9 | 57 | 5 |
| атм. | 3,0 | 32 | 4 |
| D01-10-00 | атм. | 11,6 | 89 | 5 |
| атм. | 7,9 | 32 | 4 |
| D01-11-00 | атм. | 8,3 | 108 | 5 |
| атм. | 21,5 | 32 | 4 |
| D01-12-00 | атм. | 18,9 | 108 | 5 |
| атм. | 9,9 | 32 | 4 |
| D01-13-00 | атм. | 11,2 | 89 | 5 |
| атм. | 7,2 | 57 | 5 |
| атм. | 19,8 | 32 | 4 |
| D01-14-00 | атм. | 13,8 | 57 | 5 |
| атм. | 2,6 | 32 | 4 |
| D01-17-00 | атм. | 15,6 | 108 | 5 |
| атм. | 20,2 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-18-00 | атм. | 10,1 | 108 | 5 |
| атм. | 35,2 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-19-00 | атм. | 24,7 | 89 | 5 |
| атм. | 12,3 | 57 | 5 |
| атм. | 4,0 | 32 | 4 |
| D01-20-00 | атм. | 20,9 | 89 | 5 |
| атм. | 15,8 | 57 | 5 |
| атм. | 7,9 | 32 | 4 |
| D01-21-00 | атм. | 16,8 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-22-00 | атм. | 7,6 | 57 | 5 |
| атм. | 4,3 | 32 | 4 |
| D01-23-00 | атм. | 10,5 | 57 | 5 |
| атм. | 0,4 | 32 | 4 |
| D01-24-00 | атм. | 9,0 | 57 | 5 |
| атм. | 0,4 | 32 | 4 |
| D01-25-00 | атм. | 4,3 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-26-00 | атм. | 3,5 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-27-00 | атм. | 15,5 | 57 | 5 |
| атм. | 3,6 | 32 | 4 |
| D01-28-00 | атм. | 4,0 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-29-00 | атм. | 32,6 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-30-00 | атм. | 9,4 | 57 | 5 |
| атм. | 0,5 | 32 | 4 |
| D01-31-00 | атм. | 5,6 | 57 | 5 |
| атм. | 0,7 | 32 | 4 |
| D01-32-00 | атм. | 5,5 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-33-00 | атм. | 5,6 | 57 | 5 |
| атм. | 3,3 | 32 | 4 |
| D01-34-00 | атм. | 2,5 | 57 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| D01-35-00 | атм. | 11,2 | 57 | 5 |
| атм. | 0,5 | 32 | 4 |
| D01-37-00 | атм. | 8,1 | 108 | 5 |
| атм. | 19,6 | 57 | 5 |
| атм. | 6,7 | 32 | 4 |
| D01-38-00 | атм. | 42,8 | 89 | 5 |
| атм. | 25,2 | 57 | 5 |
| атм. | 7,2 | 32 | 4 |
| D01-39-00 | атм. | 3,2 | 57 | 5 |
| атм. | 3,0 | 32 | 4 |
| D01-40-00 | атм. | 11,4 | 57 | 5 |
| атм. | 9,1 | 32 | 4 |
| D01-41-00 | атм. | 1,7 | 57 | 5 |
| атм. | 3,9 | 32 | 4 |
| D01-42-00 | атм. | 25,6 | 57 | 5 |
| атм. | 15,6 | 32 | 4 |
| D01-43-00 | атм. | 8,8 | 57 | 5 |
| атм. | 7,2 | 32 | 4 |
| D01-44-00 | атм. | 1,2 | 32 | 4 |
| D01-47-00 | атм. | 1,0 | 57 | 5 |
| атм. | 2,3 | 32 | 4 |
| D01-48-00 | атм. | 6,6 | 57 | 5 |
| атм. | 0,4 | 32 | 4 |
| D01-49-00 | атм. | 7,8 | 108 | 5 |
| атм. | 37,9 | 57 | 5 |
| атм. | 5,9 | 32 | 4 |
| D01-52-00 | атм. | 16,5 | 108 | 5 |
| атм. | 26,5 | 89 | 5 |
| атм. | 21,0 | 57 | 5 |
| атм. | 0,4 | 32 | 4 |
| D01-53-00 | атм. | 1,4 | 57 | 5 |
| атм. | 1,2 | 32 | 4 |
| D01-54-00 | атм. | 5,5 | 32 | 4 |
| D01-55-00 | атм. | 5,3 | 57 | 5 |
| атм. | 2,8 | 32 | 4 |
| D01-56-00 | атм. | 6,7 | 57 | 5 |
| атм. | 1,1 | 32 | 4 |
| D01-57-00 | атм. | 12,8 | 57 | 5 |
| атм. | 12,0 | 32 | 4 |
| D01-58-00 | атм. | 5,5 | 32 | 4 |
| D01-59-00 | атм. | 6,9 | 32 | 4 |
| D01-60-00 | атм. | 5,7 | 32 | 4 |
| D01-61-00 | атм. | 4,4 | 32 | 4 |
| D01-62-00 | атм. | 4,5 | 32 | 4 |
| D01-63-00 | атм. | 6,2 | 32 | 4 |
| D01-64-00 | атм. | 15,5 | 57 | 5 |
| атм. | 11,4 | 32 | 4 |
| D01-65-00 | атм. | 9,2 | 89 | 5 |
| атм. | 34,3 | 57 | 5 |
| атм. | 4,3 | 32 | 4 |
| D01-66-00 | атм. | 3,2 | 57 | 5 |
| атм. | 1,5 | 32 | 4 |
| D01-67-00 | атм. | 4,8 | 57 | 5 |
| атм. | 1,1 | 32 | 4 |
| D01-68-00 | атм. | 2,3 | 32 | 4 |
| D01-68-01 | атм. | 1,1 | 32 | 4 |
| D01-68-02 | атм. | 3,8 | 57 | 5 |
| атм. | 2,0 | 32 | 4 |
| D01-68-03 | атм. | 5,6 | 32 | 4 |
| D01-68-04 | атм. | 11,1 | 32 | 4 |
| D01-68-05 | атм. | 5,2 | 32 | 4 |
| D01-68-06 | атм. | 8,2 | 32 | 4 |
| 6 | 1.3.012 | Дренаж темных нефтепродуктов от емкости D-019 в линию D01-02-00 | D02-02-00 | Дренаж тёмных нефтепродуктов | 1,06 | 2,1 | 108 | 5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 1,06 | 0,6 | 89 |
| 1,06 | 1,3 | 32 |
| 7 | 1.3.013 | Дренаж темных нефтепродуктов от энергопоста в емкость D-019 | D02-02-01 | Дренаж тёмных нефтепродуктов | атм. | 0,8 | 32 | 4 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 8 | 1.3.014 | Дренаж темных нефтепродуктов | D02-01-00 | Дренаж тёмных нефтепродуктов | атм. | 81,3 | 219 | 6 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| атм. | 62,8 | 108 | 5 |
| атм. | 24,3 | 57 | 5 |
| D02-03-00 | атм. | 18,6 | 159 | 6 |
| атм. | 103,6 | 32 | 4 |
| D02-04-00 | атм. | 22,1 | 57 | 5 |
| атм. | 7,7 | 32 | 4 |
| атм. | 8,0 | 25 | 4 |
| D02-05-00 | атм. | 28,5 | 57 | 5 |
| атм. | 6,9 | 32 | 4 |
| атм. | 5,8 | 25 | 4 |
| D02-06-00 | атм. | 21,2 | 57 | 5 |
| атм. | 4,1 | 32 | 4 |
| атм. | 6,6 | 25 | 4 |
| D02-07-00 | атм. | 20,1 | 89 | 5 |
| атм. | 30,1 | 57 | 5 |
| атм. | 3,8 | 32 | 4 |
| D02-08-00 | атм. | 15,8 | 57 | 5 |
| атм. | 8,9 | 32 | 4 |
| D02-09-00 | атм. | 6,5 | 32 | 4 |
| D02-10-00 | атм. | 6,7 | 32 | 4 |
| D02-11-00 | атм. | 7,9 | 32 | 4 |
| D02-12-00 | атм. | 5,0 | 32 | 4 |
| D02-13-01 | атм. | 7,4 | 32 | 4 |
| D02-13-02 | атм. | 7,5 | 32 | 4 |
| D02-14-00 | атм. | 5,6 | 32 | 4 |
| D02-15-00 | атм. | 10,0 | 32 | 4 |
| D02-16-01 | атм. | 1,1 | 89 | 5 |
| атм. | 24,1 | 57 | 5 |
| атм. | 11,4 | 32 | 4 |
| D02-16-02 | атм. | 7,1 | 32 | 4 |
| D02-17-00 | атм. | 5,7 | 32 | 4 |
| D02-18-00 | атм. | 6,2 | 57 | 5 |
| атм. | 17,7 | 32 | 4 |
| D02-19-00 | атм. | 12,9 | 159 | 6 |
| атм. | 15,2 | 32 | 4 |
| D02-20-00 | атм. | 41,4 | 108 | 5 |
| атм. | 62,8 | 57 | 5 |
| атм. | 1,0 | 32 | 4 |
| D02-21-00 | атм. | 17,5 | 57 | 5 |
| атм. | 7,0 | 32 | 4 |
| D02-22-00 | атм. | 2,8 | 32 | 5 |
| D02-23-00 | атм. | 2,3 | 32 | 4 |
| D02-23-01 | атм. | 0,5 | 32 | 4 |
| D02-23-02 | атм. | 2,3 | 32 | 4 |
| D02-23-03 | атм. | 2,3 | 32 | 4 |
| D02-25-00 | атм. | 2,3 | 32 | 4 |
| D02-25-01 | атм. | 2,4 | 32 | 4 |
| 9 | 1.3.019 | Газ на факел из емкости D-020 в линию АТО-08-00 | F01-15-01 | Газ | 0,1 | 0,2 | 57 | 6 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 10 | 1.3.042 | Сырая нефть из теплообменника Е-006 в л. Р-01-14-00 | Р01-14-04 | Сырая нефть | 1,1 | 1,1 | 32 | 5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 11 | 1.3.074 | Отбензиненная нефть от колонны С-001 к насосам Р-003 А/В | Р03-01-00 | Отбензиненная нефть | 0,27 | 75,7 | 530 | 10 | 17Г1С |  |  |  |  |
| Отбензиненная нефть | 0,27 | 1,2 | 377 | 10 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| Отбензиненная нефть | 0,27 | 1,4 | 159 | 8 |
| Отбензиненная нефть | 0,27 | 1,5 | 57 | 6 |
| Р03-19-00 | Отбензиненная нефть | 0,27 | 6,4 | 377 | 10 |
| 12 | 1.3.075 | Отбензиненная нефть от трубопровода S01-29-00 до колонны С-001 | Р03-01-04 | Отбензинен-ная нефть | 0,27 | 0,2 | 108 | 6 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 13 | 1.3.076 | Отбензиненная нефть от насосов Р-003 А/В до теплообменника Е-014 | Р03-02-00 | Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 71,1 | 377 | 10 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 5,2 | 57 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 2,4 | 32 | 5 |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 0,2 | 18 | 5 |
| Р03-02-03 | Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 0,2 | 89 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 16,5 | 32 | 5 |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 0,5 | 25 | 5 |
| 14 | 1.3.077 | Отбензиненная нефть от теплообменника Е-014 в трубопровод D02-14-00 | Р03-03-01 | Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 0,5 | 32 | 5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 15 | 1.3.078 | Отбензиненная нефть от теплообменника Е-014 в трубопровод Р03-03-00 | Р03-03-02 | Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 0,7 | 32 | 5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 16 | 1.3.079 | Отбензиненная нефть от теплообменника Е-014 до печи Н-001 | Р03-03-00 | Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 82,6 | 377 | 10 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 26,8 | 159 | 8 |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 4,4 | 89 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 0,3 | 57 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 1,49 | 0,9 | 32 | 5 |
| Р03-04-00 | Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 28,2 | 159 | 8 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 4,4 | 89 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,3 | 57 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,4 | 32 | 5 |
| Р03-05-00 | Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 28,8 | 159 | 8 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 4,4 | 89 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,3 | 57 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,4 | 32 | 5 |
| Р03-06-00 | Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 44,4 | 159 | 8 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 4,4 | 89 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,5 | 57 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,4 | 32 | 5 |
| Р03-07-00 | Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 46,9 | 159 | 8 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 4,4 | 89 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,5 | 57 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,4 | 32 | 5 |
| Р03-08-00 | Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 48,4 | 159 | 8 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 4,4 | 89 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,5 | 57 | 6 |
| Отбензинен-ная нефть | 0,93 | 0,4 | 32 | 5 |
| 17 | 1.3.084 | Нестабильный бензин из насосов Р-002 А/В в трубопровод D01-23-00 | Р04-02-01 | Нестабильный бензин | 0,65 | 0,1 | 32 | 5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 18 | 1.3.087 | Нестабильный бензин из насосов Р-004 А/В в трубопровод D01-30-00 | Р05-02-01 | Нестабиль-ный бензин | 0,61 | 0,1 | 32 | 5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 19 | 1.3.091 | Нестабильный бензин из насосов Р-011 А/В в теплообменник Е-016 | Р07-02-00 | Нестабильный бензин | 1,85 | 87,5 | 219 | 8 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| Нестабильный бензин | 1,85 | 3,8 | 108 | 6 |
| Нестабильный бензин | 1,85 | 4,4 | 57 | 6 |
| Нестабильный бензин | 1,85 | 1,8 | 32 | 5 |
| Р07-02-03 | Нестабильный бензин | 1,85 | 4,4 | 32 | 5 |
| 20 | 1.3.095 | Нестабильный бензин из теплообменника Е-016 в атмосферу | Р07-03-01 | Нестабиль-ный бензин | 1,73 | 0,1 | 32 | 7 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 21 | 1.3.158 | Мазут из емкости D-022 в трубопровод АТО -14-00 | Р16-07-01 | Мазут | 0,084 | 0,1 | 57 | 6 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 22 | 1.3.234 | Регенерированный раствор МДЭА от МЦК-2 в емкость D-023, в канализацию, в колонну С-008 | Р36-01-00 | Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 34,9 | 89 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 0,6 | 57 | 4 |
| Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 0,6 | 45 | 4 |
| Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 0,5 | 32 | 3,5 |
| Р36-01-05 | Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 3,2 | 32 | 3,5 | 12Х18Н10Т |
| Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 1,9 | 18 | 3,5 |
| Р36-02-00 | Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 63,6 | 57 | 4 | 12Х18Н10Т |
| Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 3,3 | 32 | 3,5 |
| Регенериро-ванный раствор МДЭА | 0,6 | 0,3 | 18 | 3,5 |
| 23 | 1.3.235 | Регенерированный раствор МДЭА из емкости D-023 к насосам Р-017 А/В | Р36-01-04 | Регенный р-р МДЭА | 0,6 | 0,3 | 57 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| Р36-03-00 | 0,005 | 54,8 | 89 | 4 |
| 0,005 | 10,8 | 57 | 4 |
| 0,005 | 3,1 | 32 | 3,5 |
| 24 | 1.3.236 | Регенерированный раствор МДЭА от насосов Р-017 А/В до колонны С-007 | Р36-04-00 | Регенный р-р МДЭА | 2,25 | 90,7 | 57 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 2,25 | 3,1 | 32 | 3,5 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 25 | 1.3.237 | Регенерированный раствор МДЭА от насосов Р-017 А/В в канализацию | Р36-04-03 | Регенерированный р-р МДЭА | 2,25 | 9,5 | 32 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 26 | 1.3.238 | Полунасыщенный раствор МДЭА от колонны С-007, ёмкости D-011 до колонны С-008 | Р37-01-00 | Полунасыщенный раствор МДЭА | 1,95 | 7,3 | 57 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 1,95 | 0,2 | 32 | 3,5 |
| Р37-01-05 | 1,95 | 3,2 | 57 | 4 |
| Р37-02-00 | 1,85 | 4,7 | 57 | 4 |
| 1,85 | 0,2 | 32 | 3,5 |
| Р37-03-00 | 0,25 | 70,3 | 57 | 4 |
| 0,25 | 0,5 | 18 | 3,5 |
| 27 | 1.3.239 | Насыщенный раствор МДЭА из колонны С-008 к насосам Р-018 А/В | Р38-01-00 | Насыщенный р-р МДЭА | 0,25 | 44,4 | 89 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 0,25 | 0,4 | 57 | 4 |
| 0,25 | 0,7 | 32 | 3,5 |
| 28 | 1.3.240 | Насыщенный раствор МДЭА из трубопровода S01-25-00 в колонну С-008 | Р38-01-01 | Насыщенный р-р МДЭА | 0,25 | 0,1 | 57 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 29 | 1.3.241 | Насыщенный раствор МДЭА от насосов Р-018 А/В до МЦК-2 | Р38-02-00 | Насыщенный р-р МДЭА | 0,6 | 14,7 | 57 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 0,6 | 2,2 | 32 | 3,5 |
| Р38-04-00 | 2,25 | 40,5 | 89 | 4 |
| 2,25 | 4,1 | 57 | 4 |
| 2,25 | 0,5 | 32 | 3,5 |
| Р38-04-01 | 2,25 | 4,7 | 32 | 3,5 |
| 2,25 | 2,2 | 18 | 3,5 |  |
| 30 | 1.3.242 | Насыщенный раствор МДЭА от насосов Р-018 А/В в трубопровод D01-46-00 | Р38-02-02 | Насыщенный р-р МДЭА | 0,6 | 0,6 | 32 | 3,5 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| 31 | 1.3.269 | Деэмульгатор из БДР RDA-001 в трубопровод Р01-01-00 | R01-01-00 | Деэмульгатор | 1,0 | 14,1 | 32 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 32 | 1.3.270 | Нейтрализатор от БДР RDA-002 до трубопроводов Р04-02-00, Р08-01-00 | R02-01-00 | Нейтрализа-тор | 1,5 | 64,6 | 32 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 33 | 1.3.271 | Нейтрализатор от БДР RDA-002 до трубопроводов Р05-02-00, Р09-01-00 | R02-02-00 | Нейтрализа-тор | 1,5 | 92,8 | 32 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 34 | 1.3.272 | Ингибитор коррозии от БДР RDA-002 до трубопроводов Р04-02-00, Р08-01-00 | R03-01-00 | Ингибитор коррозии | 1,5 | 65,5 | 32 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 35 | 1.3.273 | Ингибитор коррозии от БДР RDA-002 до трубопроводов Р05-02-00, Р09-01-00 | R03-02-00 | Ингибитор коррозии | 1,5 | 92,9 | 32 | 4 | 12Х18Н10Т |  |  |  |  |
| R03-03-00 | 1,5 | 73,5 | 32 | 4 |
| 36 | 1.3.295 | Линия сброса в канализацию | К04-03-04, от линий Р43-04-01, Р43-03-00 до К04-03-03 | Сброс в канализацию | атм. | 0,8 | 57 | 4 | Сталь 20 |  |  |  |  |
| атм. | 1,3 | 32 | 4 |
| К04-03-05, от линий Р43-04-01, Р43-03-00 до К04-03-00 | атм. | 0,9 | 57 | 4 |
| атм. | 1,8 | 32 | 4 |
| К04-03-06, от линии Р43-02-00 до К04-03-00 | атм. | 7,6 | 57 | 4 |
| атм. | 1,5 | 32 | 4 |
| К04-04-00, от линий D01-02-00, D02-02-00 до К04-05-00 | атм. | 8,4 | 89 | 5 |
| атм. | 0,2 | 32 | 4 |
| К13-01-00, от шт. А2 Е-013 и линии Р52-01-00 | атм. | 19 | 89 | 7 |
| атм. | 1 | 57 | 7 |
| атм. | 0,3 | 32 | 7 |
| 37 | 1.3.308 | Кислые стоки | Р45-02-00, от шт. С (D-007) до линий D01-20-00 и Р45-01-05 (02/5) | Кислые стоки | 0,03 | 9,6 | 89 | 4 | 08Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 0,03 | 0,3 | 57 | 4 |
| 0,03 | 0,2 | 38 | 4 |
| 0,03 | 3,3 | 32 | 3,5 |
| Р45-02-02, от Р45-02-00 (02/5) до узла отбора проб № 24 шт. А, Б, В Сепаратора № 1 и до линии D01-04-04 (02/5) | 0,03 | 5,8 | 32 | 3,5 |
| Р45-02-03, от шт. Р1,2 (D007) до линии D01-20-00 (02/5) | 0,03 | 0,4 | 57 | 4 |
| 0,03 | 0,1 | 32 | 3,5 |
| Р45-02-04, от шт. Р3,4 (D007) до линии D01-20-00 (02/5) | 0,03 | 0,4 | 57 | 4 |
| 0,03 | 0,1 | 32 | 3,5 |
| 38 | 1.3.309 | Кислые стоки | Р45-03-00, от шт. С (D008) до линий Р45-01-06(02/5) и D01-38-00 (02/5) | Кислые стоки | 0,15 | 3,5 | 57 | 4 | 08Х18Н10Т |  |  |  |  |
| 0,15 | 2,5 | 32 | 3,5 |
| Р45-03-01, от шт. Р1,2 (D008) до линии D01-38-00 (02/5) | 0,15 | 0,4 | 57 | 4 |
| Р45-03-02, от шт. Р3,4 (D008) до линии D01-38-00 (02/5) | 0,15 | 0,4 | 57 | 4 |
| 39 | *4.3.001* | *Некондиция с ЭЛОУ АТ-3 в парки 2/1, 3/1.* | *Р12-01-00* | *Некондиция* | *не более 1,58* | *822* | *273* | *8* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *90* | *219* | *8* |
| *0,1* | *57* | *5* |
| *4,5* | *32* | *5* |
| 40 | *4.3.002* | *Дизельная фракция в парк* | *Р07-01-00* | *Дизельная фракция* | *не более 0,64* | *223* | *273* | *8* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *0,2* | *32* | *5* |
| 41 | *4.3.003* | *Керосиновая фракция в парк* | *Р11-00-00* | *Керосиновая фракция* | *1,04* | *222* | *159* | *6* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *1* | *25* | *5* |
| 42 | *4.3.004* | *ДТз с секции ГО (ЭЛОУ АТ-3) в резервуарный парк* | *Р14-01-00* | *Диз. топливо зимнее* | *1,4* | *314* | *219* | *8* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *6* | *159* | *6* |
| *2,5* | *32* | *5* |
| *0,5* | *25* | *5* |
| 43 | *4.3.005* | *Стабильный бензин с ЭЛОУ АТ-3 в парки 1/4, 2/4, 2/5* | *Р08-01-00* | *Стабильный бензин* | *не более 1,58* | *444* | *219* | *8* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *8* | *159* | *6* |
| *0,1* | *57* | *5* |
| *1* | *32* | *5* |
| *0,1* | *25* | *5* |
| 44 | *4.3.007* | *Факельный коллектор общей сети* | *F01-00-00* | *Углеводородный газ* | *не более 0,1* | *941* | *1220* | *18* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *15,7* | *820* | *12* |  |
| *1,2* | *377* | *9* |  |
| *0,5* | *108* | *5* |  |
| *1,2* | *57* | *5* |  |
| *F01-01-00* | *29,1* | *820* | *16* |  |
| *F01-04-00* | *9* | *720* | *12* |  |
| *0,5* | *57* | *5* |  |
| *F01-06-00* | *29* | *57* | *5* |  |
| *16* | *32* | *5* |  |
| *4,5* | *25* | *5* |  |
| *300-HF-0003* | *6,2* | *820* | *10* |  |
| 45 | *4.3.008* | *Дыхание емкости Е-9 (201D01/A) на свечу рассеивания до промежуточного парка сырья гидроочистки ДТ* | *Р32-00-00* | *Углеводородный газ* | *0,1* | *312* | *108* | *5* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *2,5* | *25* | *5* |
| 46 | *4.3.009* | *Топливный газ (природный газ) к установкам площадки В1 и установкам АТ-1, АТ-2* | *G01-01-00 (G01-05-00)* | *Топливный газ (природный газ)* | *0,6* | *678* | *273* | *8* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *56,5* | *219* | *8* |
| *452* | *159* | *6* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *0,3* | *57* | *5* |
| *3,9* | *32* | *5* |
| *1,1* | *25* | *5* |
| 47 | *4.3.010* | *Раствор NaOH от реагентного хозяйчства на ЭЛОУ-АТ-3* | *R01-00-00* | *раствор NaOH* | *0,3* | *804* | *89* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *1* | *25* | *5* |
| *2* | *18* | *5* |
| 48 | *4.3.011* | *Дизельное топливо с АТ-1, АТ-2 в промежуточный парк сырья ГО ДТ тит.203 и ёмкости аварийного (дизельного) топлива 232-10-D6-01/02/03* | *Р04-02-00* | *Дизельное топливо* | *не более 1,25* | *764* | *89* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *2* | *25* | *5* |
| *0,5* | *18* | *5* |
| *Р04-05-00* | *208,5* | *273* | *8* |
| *24* | *219* | *8* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| *1* | *25* | *5* |
| 49 | *4.3.014* | *Конденсат топливного газа из сепаратора 232-10D7001 до трубопровода 201-D01-02-00* | *Р39-00-00* | *Углеводородный конденсат* | *не более 0,6* | *248* | *57* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *1,3* | *18* | *5* |
| 50 | *4.3.015* | *Углеводородный конденсат от факельного колектора к сборникам факельного конденсата Е-38/1,2 (271D004/A,B)* | *Р38-01-00* | *Углеводородный конденсат* | *не более 0,1* | *38* | *108* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *Р38-00-00* | *131* | *57* | *5* |
| 51 | *4.3.019* | *Легкая нефть г/к с эстакады слива до тит. 201 "Резервуарный парк сырья"* | *Р01-00-00* | *Легкая нефть* | *не более 0,7* | *507* | *377* | *9* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *0,5* | *38* | *5* |
| 52 | *4.3.020* | *Нефть с ПСП до тит. 201 "Резервуарный парк сырья"* | *Р02-00-00* | *Нефть* | *не более 0,8* | *448* | *325* | *9* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *0,3* | *57* | *5* |
| *1* | *32* | *5* |
| *0,2* | *18* | *5* |
| 53 | *4.3.021* | *Дизельное топливо с ЭЛОУ АТ-1, АТ-2 на установку ГО ДТ (тит. 204)* | *Р04-01-00* | *Дизельное топливо* | *1,25* | *265,87* | *273* | *8* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *17,2* | *219* | *8* |
| 54 | *4.3.047* | *Транспортирование гликольной воды от трубопровода 21/15 к насосам Н-31/1, 31/2 (площадка А-28, прямой)* | *21/3(21/17(309))* | *Гликольная вода* | *0,42* | *29,4* | *57* | *4* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *3,2* | *18* | *3* |
|
| *Транспортирование гликольной воды от трубопровода 21/15 к насосам Н-31/1, 31/2 (площадка А-28, прямой)(участок 7)* | *21/3(21/17(309))* | *Гликольная вода* | *0,42* | *13,7* | *57* | *4* |
|
|
| *Транспортирование гликольной воды от трубопровода 21/15 к насосам Н-31/1, 31/2 (площадка А-28, прямой)(участок 8)* | *21/3(21/17(309))* | *Гликольная вода* | *0,42* | *45,9* | *57* | *4* |
|
|
| 55 | *4.3.048* | *Транспортирование гликольной воды от насосов Н-31/1, 31/2 до трубопровода 21/16* | *21/4(21/18(310))* | *Гликольная вода* | *0,42* | *31,75* | *57* | *4* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *3,2* | *18* | *3* |
|
| *Транспортирование гликольной водыот насосов Н-31/1, 31/2 до трубопровода 21/16 (обратный)(участок 7)* | *21/4(21/18(310))* | *Гликольная вода* | *0,42* | *13,1* | *57* | *4* | *09Г2С* |  |  |  |  |
|
|
| *Транспортирование гликольной воды от насосов Н-31/1, 31/2 до трубопровода 21/16 (обратный)(участок 8)* | *21/4(21/18(310))* | *Гликольная вода* | *0,42* | *46,15* | *57* | *4* | *09Г2С* |  |  |  |  |
|
|
| 56 | *4.3.078* | *Мазут с АТ3 в резервуарный парк* | *Р09-01-00* | *Мазут* | *1,07* | *885* | *273* | *8* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *24,05* | *219* | *8* |
| *1,65* | *32* | *5* |
| *0,3* | *57* | *5* |
| 57 | *4.2.019* | *Линия ДТ 2/2* | *(Р02-01-01) от резервуара 130RV004/A до трубопровода Р02-01-00* | *Дизельное топливо летнее* | *0,14* | *230* | *630* | *10* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *8* | *530* | *10* |
| *5,5* | *159* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *(Р02-01-02) от резервуара 130RV005/A до трубопровода Р02-01-00* | *0,14* | *107* | *630* | *10* |
| *6* | *530* | *10* |
| *5,5* | *159* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *(Р02-01-03) от резервуара 130RV006/A до трубопровода Р02-01-00* | *0,14* | *161* | *630* | *10* |
| *5* | *530* | *10* |
| *5,5* | *159* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *(Р02-01-04) от резервуара 130RV007/A до трубопровод Р02-01-00* | *0,14* | *218* | *630* | *10* |
| *5* | *530* | *10* |
| *5,5* | *159* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *(Р02-01-05) от резервуара 130RV008/В до трубопровода Р02-01-00* | *0,14* | *273* | *630* | *10* |
| *4* | *530* | *10* |
| *5,5* | *159* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *(Р02-01-00) от трубопровода Р02-01-01,02,03,04,05 до трубопровода Р02,03-01-01,02,03,04,05* | *0,14* | *19* | *630* | *10* |
| *4* | *426* | *9* |
| *2* | *325* | *9* |
| *2* | *108* | *5* |
| 58 | *4.2.020* | *Линия ДТ 2/1* | *(Р02-00-01) От тит. 130-60 (коллектор к резервуару 130RV004/А) до резервуара 130RV004/А* | *Диз. топливо летнее* | *1,4* | *212* | *530* | *10* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *200* | *219* | *8* |
| *1* | *159* | *6* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *1,35* | *89* | *5* |
| *4* | *57* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *(Р02-00-02) От трубопровода Р02-00-01 до резервуара 130RV005/A* | *1,4* | *91* | *530* | *10* |
| *22* | *219* | *8* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *1,35* | *89* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *(Р02-00-03) От трубопровода Р02-00-01 до резервуара 130RV006/A* | *1,4* | *146* | *530* | *10* |
| *22* | *219* | *8* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *1,35* | *89* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *(Р02-00-04) От трубопровода Р02-00-01 до резервуара 130RV007/A* | *1,4* | *197* | *530* | *10* |
| *22* | *219* | *8* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *1,35* | *89* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *(Р02-00-05) От трубопровода Р02-00-01 до резервуара 130RV008/В* | *1,4* | *252* | *530* | *10* |
| *22* | *219* | *8* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *1,38* | *89* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *(Р04-02-14) От трубопровода Р04-02-00 до трубопровода Р02-00-01* | *1,4* | *8* | *530* | *10* |
| *6* | *426* | *9* |
| *(Р04-02-15) От трубопровода Р04-02-00 до трубопровода Р02-00-02* | *1,4* | *9* | *530* | *10* |
| *6* | *426* | *9* |
| *(Р04-02-16) От трубопровода Р04-02-00 до трубопровода Р02-00-03* | *1,4* | *10* | *530* | *10* |
| *6* | *426* | *9* |
| *(Р04-02-17) От трубопровода Р04-02-00 до трубопровода Р02-00-04* | *1,4* | *11* | *530* | *10* |
| *6* | *426* | *9* |
| *(Р04-02-18) От трубопровода Р04-02-00 до трубопровода Р02-00-05* | *1,4* | *13* | *530* | *10* |
| *6* | *426* | *9* |
| 59 | *4.2.021* | *Линия ДТ 2/4* | *(Р03-01-00) От трубопровода Р03-01-01,02,03  до трубопровода Р02,03-01-01,02,03 и Р03-01-04,05* | *Дизельное топливо зимнее* | *0,14* | *83* | *630* | *10* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *41* | *530* | *10* |
| *2* | *325* | *9* |
| *2* | *108* | *5* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| *(Р03-01-02) От резервуара 130RV002/A  до трубопровода Р03-01-00* | *0,14* | *84* | *630* | *10* |
| *5,5* | *159* | *6* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *(Р03-01-03) От резервуара 130RV003/A  до трубопровода Р03-01-00* | *0,14* | *139* | *630* | *10* |
| *5,5* | *159* | *6* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *(Р03-01-01) От резервуара 130RV001/A  до трубопровода Р03-01-00* | *0,14* | *20* | *630* | *10* |
| *5,5* | *159* | *6* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *(Р03-01-04) От трубопровода Р03-01-00  до трубопровода Р02,03-01-04* | *0,14* | *6* | *530* | *10* |
| *(Р03-01-05) От трубопровода Р03-01-00  до трубопровода Р02,03-01-05* | *0,14* | *5* | *426* | *9* |
| 60 | *4.2.022* | *Линия ДТ 2/3* | *(Р03-00-01) От тит.130-70 (коллектор к резервуару 130RV001/A)  до резервуара 130RV001/A* | *Дизельное топливо зимнее* | *1,4* | *214* | *530* | *10* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *230* | *219* | *8* |
| *1* | *159* | *6* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *1,35* | *89* | *5* |
| *5* | *57* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *(Р03-00-02) От трубопровода Р03-00-01  до резервуара 130RV002/A* | *1,4* | *95* | *530* | *10* |
| *22* | *219* | *8* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *1,35* | *89* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *(Р03-00-03) От трубопровода Р03-00-01  до резервуара 130RV003/A* | *1,4* | *150* | *530* | *10* |
| *22* | *219* | *8* |
| *0,5* | *108* | *5* |
| *1,35* | *89* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *(Р04-02-11) От трубопровода Р04-02-00  до трубопровода Р03-00-01* | *1,4* | *6* | *530* | *10* |
| *4* | *426* | *9* |
| *(Р04-02-12) От трубопровода Р04-02-00  до трубопровода Р03-00-02* | *1,4* | *5* | *530* | *10* |
| *6* | *426* | *9* |
| *(Р04-02-13) От трубопровода Р04-02-00  до трубопровода Р03-00-03* | *1,4* | *6* | *530* | *10* |
| *6* | *426* | *9* |
| 61 | *4.2.023* | *Линия ДТ 2/5* | *(Р02,03-01-01) От блока задвижек тит.130-22 до насоса 130Р001/А* | *Дизельное топливо летнее, зимнее* | *0,14* | *59* | *530* | *10* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *0,7* | *89* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *1* | *18* | *5* |
| *(Р02,03-01-02) От блока задвижек тит.130-22 до насоса 130Р002/А* | *0,14* | *46* | *530* | *10* |
| *0,7* | *89* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *1* | *18* | *5* |
| *(Р02,03-01-03) От блока задвижек тит.130-22 до насоса 130Р003/А* | *0,14* | *35* | *530* | *10* |
| *0,7* | *89* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *1* | *18* | *5* |
| *(Р02,03-01-04) От блока задвижек тит.130-22 до насоса 130Р004/В* | *0,14* | *29* | *530* | *10* |
| *0,7* | *89* | *5* |
| *0,5* | *38* | *5* |
| *1* | *18* | *5* |
| *(Р02,03-01-05) От блока задвижек тит.130-22 до насоса 130Р005/А* | *0,14* | *24* | *426* | *9* |
| *0,7* | *89* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *1* | *18* | *5* |
| 62 | *4.2.024* | *Линия от насосов 130Р001/А, 130Р002/А, 130Р003/А, 130Р004/А, 130Р005/А до блока задвижек тит.130-22* | *Р02,03-02-01 От насоса 130Р001/А до блока задвижек тит.130-22* | *Дизельное топливо летнее, зимнее* | *0,7* | *90* | *325* | *9* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *1* | *32* | *5* |
| *0,5* | *18* | *5* |
| *Р02,03-02-02 От насоса 130Р002/А до блока задвижек тит.130-22* | *0,7* | *77* | *325* | *9* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *1* | *32* | *5* |
| *0,5* | *18* | *5* |
| *Р02,03-02-03 От насоса 130Р003/А до блока задвижек тит.130-22* | *0,7* | *71* | *325* | *9* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *1* | *32* | *5* |
| *0,5* | *18* | *5* |
| *Р02,03-02-04 От насоса 130Р004/В до блока задвижек тит.130-22* | *0,7* | *65* | *325* | *9* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *1* | *32* | *5* |
| *0,5* | *18* | *5* |
| *Р02,03-02-05 От насоса 130Р005/А до блока задвижек тит.130-22* | *0,7* | *59,0* | *273* | *9* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *1* | *32* | *5* |
| *0,5* | *18* | *5* |
| 63 | *4.2.025* | *Линия ДТ 2/8* | *(Р03-02-01) От рубопровода Р02,03-02-01 до трубопровода Р03-02-00* | *Дизельное топливо зимнее* | *0,67* | *5* | *325* | *9* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *(Р03-02-02) От рубопровода Р02,03-02-02  до трубопровода Р03-02-00* | *0,67* | *5* | *325* | *9* |
| *(Р03-02-03) От рубопровода Р02,03-02-03  до трубопровода Р03-02-00* | *0,67* | *5* | *325* | *9* |
| *(Р03-02-04) От рубопровода Р02,03-02-04  до трубопровода Р03-02-00* | *0,67* | *5* | *325* | *9* |
| *(Р03-02-05) От рубопровода Р02,03-02-05  до трубопровода Р03-02-00* | *0,67* | *5* | *273* | *8* |
| *(Р03-02-00) От блока задвижек тит.130-22  до тит.130-60* | *0,67* | *182,2* | *530* | *10* |
| *4* | *325* | *9* |
| *1,5* | *108* | *5* |
| 64 | *4.2.026* | *Линия ДТ 2/7* | *(Р02-02-01) От рубопровода Р02,03-02-01  до трубопровода Р02-02-00* | *Дизельное топливо летнее* | *0,7* | *4* | *325* | *9* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *(Р02-02-02) От рубопровода Р02,03-02-02 до трубопровода Р02-02-00* | *0,7* | *4* | *325* | *9* |
| *(Р02-02-03) От рубопровода Р02,03-02-03  до трубопровода Р02-02-00* | *0,7* | *4* | *325* | *9* |
| *(Р02-02-04) От рубопровода Р02,03-02-04  до трубопровода Р02-02-00* | *0,7* | *4* | *325* | *9* |
| *(Р02-02-05) От рубопровода Р02,03-02-05  до трубопровода Р02-02-00* | *0,7* | *4* | *273* | *8* |
| *(Р02-02-00) От блока задвижек тит.130-22  до тит.130-60* | *0,7* | *177,5* | *530* | *10* |
| *3,5* | *325* | *9* |
| *2* | *108* | *5* |
| *1* | *32* | *5* |
| 65 | *4.2.027* | *Линия ДТ 2/9* | *(Р04-02-01) От рубопровода Р02,03-02-01  до трубопровода Р04-02-00* | *Дизельное топливо летнее, зимнее* | *0,7* | *4* | *325* | *9* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *(Р04-02-02) От рубопровода Р02,03-02-02  до трубопровода Р04-02-00* | *0,7* | *4* | *325* | *9* |
| *(Р04-02-03) От рубопровода Р02,03-02-03 до трубопровода Р04-02-00* | *0,7* | *4* | *325* | *9* |
| *(Р04-02-04) От рубопровода Р02,03-02-04  до трубопровода Р04-02-00* | *0,7* | *4* | *325* | *9* |
| *(Р04-02-05) От рубопровода Р02,03-02-05  до трубопровода Р04-02-00* | *0,7* | *4* | *273* | *8* |
| *(Р04-02-00) От трубопровода Р02,03-02-01,02,03,04,05  до трубопровода Р04-02-11,12,13,14,15,16,17,18* | *0,7* | *58* | *426* | *9* |
| *2,5* | *89* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| 66 | *4.2.029* | *Линия ДП 2/2* | *(D01-03-01) От дренажной емкости 130D001/А до трубопровода Р04-02-00* | *дренажный продукт* | *Не более 0,43* | *58* | *89* | *5* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *0,5* | *38* | *5* |
| 67 | *4.3.030* | *Линия ПВ 2/1* | *(В30-01-01) От резервуара 130RV001/A до трубопровода В30-01-02* | *Подтоварная вода* | *0,14* | *30* | *89* | *5* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *(В30-01-02)От резервуара 130RV002/A до колодеца ВК* | *0,14* | *87* | *89* | *5* |
| *(В30-01-03) От резервуара 130RV003/A до трубопровода В30-01-04* | *0,14* | *30* | *89* | *5* |
| *(В30-01-04) От резервуара 130RV004/A до колодеца ВК* | *0,14* | *87* | *89* | *5* |
| *(В30-01-05) От резервуара 130RV005/A до трубопровода В30-01-06* | *0,14* | *30* | *89* | *5* |
| *(В30-01-06) От резервуара 130RV006/A до колодеца ВК* | *0,14* | *123* | *89* | *5* |
| *(В30-01-07) От резервуара 130RV007/A до трубопровода В30-01-08* | *0,14* | *30* | *89* | *5* |
| *(В30-01-08) От резервуара 130RV008/В до колодца ВК* | *0,14* | *123* | *89* | *5* |
| 68 | *4.3.031* | *Линия ДП 2/1* | *(D01-01-01) От дренажей трубопроводов (тит.130-10, 130-21, 130-22)  до дренажного коллектора  (дренажнай емкости 130D001/А)* | *дренажный продукт* | *0,14* | *218* | *159* | *6* | *09Г2С* |  |  |  |  |
| *110* | *108* | *5* |
| *75* | *89* | *5* |
| *13,5* | *57* | *5* |
| *36* | *25* | *5* |  |
| 69 | *4.2.047* | *Дренажная линия от аппаратов и трубопроводов в дренажную емкость V-441. Площадка А-26* | *6/80(6/807(4))* | *Бензин, диз. топливо* | *0,05* | *38,48* | *108* | *4* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *10,9* | *57* | *3,5* |
| 70 | *4.2.048* | *Дренажная линия от аппаратов и трубопроводов , емкости поз. Е-29, Е-30, Е-32, Е-33 в трубопровод 6/80* | *6/81(6/81(75)* | *Бензин, диз. топливо* | *0,05* | *47,956* | *108* | *4* | *Ст20* |  |  |  |  |
| 71 | *4.2.049* | *Дренажная линия от аппаратов и трубопроводов , емкости поз. Е-28, Е-31, в трубопровод 6/80* | *6/82(6/82(76))* | *Бензин, диз. топливо* | *0,05* | *23,978* | *108* | *4* | *Ст20* |  |  |  |  |
| 72 | *4.1.009* | *Нефть от резервуаров 201RV001/A (зав.№ Р-39),201RV002/A (зав.№ Р-40)201RV003/A (зав.№ Р-41)201RV004/В (зав.№ Р-42) до насосов 201Р001/А,В и сырьевых насосов ЭЛОУ-АТ-3* | *1/25 (Р03-01-01)* | *нефть* | *0,15* | *134* | *530* | *10* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *8,3* | *325* | *9* |
| *6* | *159* | *6* |
| *2* | *108* | *5* |
| *3* | *89* | *5* |
| *1,5* | *38* | *5* |
| *1/25 (Р03-01-02)* | *нефть* | *0,15* | *134* | *530* | *10* |
| *8,3* | *325* | *9* |
| *6* | *159* | *6* |
| *1* | *89* | *5* |
| 1/25 (Р03-01-03) | *нефть* | *0,15* | *127* | *530* | *10* |
| *1* | *325* | *9* |
| *6* | *159* | *6* |
| *1* | *89* | *5* |
| *1/25 (Р03-01-04)* | *нефть* | *0,15* | *127* | *530* | *10* |
| *1* | *325* | *9* |
| *6* | *159* | *6* |
| *1* | *89* | *5* |
| *1/25 (Р03-01-05)* | *нефть* | *0,15* | *157* | *530* | *10* |  |
|
|
| *1/25 (Р03-01-00)* | *нефть* | *0,15* | *39* | *325* | *9* |  |
| *6* | *159* | *6* |
|
| 73 | *4.1.010* | *Легкая нефть от сливо-наливной эстакады ( от МЦК-2)до трубопроводов Р03-00-01, Р03-00-02, Р03-00-03, Р03-00-04* | *1/26 (Р03-01-02)* | *нефть* | *0,7* | *51* | *377* | *9* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *3* | *325* | *9* |
| *1* | *89* | *5* |
| 74 | *4.1.011* | *Нефть от насосов 201Р001/А,В до резервуаров 201RV001/A (зав.№ Р-39),201RV002/A (зав.№ Р-40)201RV003/A (зав.№ Р-41)201RV004/В (зав.№ Р-42)* | *1/27 (Р03-00-00)* | *нефть* | *не более 1,1* | *27* | *530* | *10* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *10* | *325* | *9* |
| *1,5* | *108* | *5* |
| *2* | *32* | *5* |
| *1/27 (Р03-00-01)* | *нефть* | *не более 1,1* | *128* | *530* | *10* |
| *3* | *377* | *9* |
| *2* | *325* | *9* |
| *2* | *108* | *5* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| *1/27 (Р03-00-02)* | *нефть* | *не более 1,1* | *128* | *530* | *10* |
| *3* | *377* | *9* |
| *2* | *325* | *9* |
| *2* | *108* | *5* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| *1/27 (Р03-00-03)* | *нефть* | *не более 1,1* | *113* | *530* | *10* |
| *3* | *377* | *9* |
| *2* | *325* | *9* |
| *2* | *108* | *5* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| *1/27 (Р03-00-04)* | *нефть* | *не более 1,1* | *128* | *530* | *10* |
| *3* | *377* | *9* |
| *2* | *325* | *9* |
| *2* | *108* | *5* |
| *2,5* | *57* | *5* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| *1/27 (Р03-02-01)* | *нефть* | *не более 1,1* | *11,5* | *325* | *9* |
| *2* | *57* | *5* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| *1/27 (Р03-02-02)* | *нефть* | *не более 1,1* | *11,5* | *325* | *9* |
| *2* | *57* | *5* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| *1/27 (Р03-02-03)* | *нефть* | *не более 1,1* | *57* | *325* | *9* |
| *2* | *273* | *8* |
| *2* | *89* | *5* |
| *1/27(Р01-02-01)* | *нефть* | *не более 1,1* | *48* | *325* | *9* |
| *3* | *159* | *6* |
| *1* | *32* | *5* |
| *1* | *25* | *5* |
| 75 | *4.1.012* | *Нефть от существующего узла учета ( от МЦК-2) до смесителя 201М001/А* | *1/29 (Р02-00-00)* | *нефть* | *0,82* | *7* | *325* | *9* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *14,5* | *273* | *8* |
| *0,5* | *57* | *5* |
| *0,5* | *32* | *5* |
| 76 | *4.1.022* | *Некондиция от границы проектирования (МЦК-2) до трубопровода Р03-02-03* | *14/10 (Р04-00-00)* | *Диз. топ. (некондиция)* | *не более 1,58* | *47* | *273* | *8* | *Ст20* |  |  |  |  |
|  |
|
| *14/10 (Р12-02-00)* | *Диз. топ. (некондиция)* | *не более 1,58* | *31* | *273* | *8* |
| *0,5* | *32* | *5* |
|
| 77 | *4.1.023* | *Дренажный продукт от трубопроводов тит.201-10, 201-21, 201-22 к дренажной емкости 201D001/A* | *6/99 (D01-01-01)* | *дренажный продукт* | *0,1* | *127* | *159* | *6* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *26* | *108* | *5* |  |
| *25* | *89* | *5* |
| *15* | *57* | *5* |
| *4* | *25* | *5* |
| 78 | *4.1.024* | *Дренажный продукт от емкости 201D001/A (насос 201Р002/А) до трубопровода Р03-02-03* | *6/100 (D01-02-00)* | *дренажный продукт* | *не более 0,5* | *25* | *89* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *1* | *57* | *5* |
| *1* | *38* | *5* |
| *0,5* | *18* | *5* |
| *6/100 (D01-02-01)* | *дренажный продукт* | *не более 0,5* | *1* | *18* | *5* |
|
|
| *6/100 (D01-02-02)* | *дренажный продукт* | *не более 0,5* | *4* | *25* | *5* |
|
|
| 79 | *4.1.025* | *Сброс избыточного давления затворной жидкости из бачков насосов 201Р001/А, 201Р001/В в трубопровод D01-01-01* | *1/28 (Р08-00-00)* | *затворная жидкость* | *0,2* | *10* | *32* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
|
|
| *1/28 (Р08-01-00)* | *затворная жидкость* | *0,2* | *2* | *25* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
|
|
| 80 | *4.1.026* | *Дыхание емкости 201D001/A на свечу рассеиваниядо границы проектирования тит.201-35* | *9 (Р05-00-00)* | *углеводородный газ* | *0,01* | *18* | *108* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
|
| *0,5* | *25* | *5* |
|
| 81 | *4.1.027* | *Углеводородный факельный конденсат из сборников 271 D004/A,B от границы проектирования (МЦК-2) до трубопровода D01-02-00* | *10 (Р06-00-00)* | *углеводородный конденсат* | *0,6* | *18* | *57* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
|
| *0,5* | *18* | *5* |
|
| 82 | *4.1.028* | *Конденсат топливного газа из сепаратора 232-10D7001 от границы проектирования (МЦК-2) до трубопровода D01-02-00* | *11 (Р07-00-00)* | *углеводородный конденсат* | *0,3* | *19* | *57* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
|
| *5* | *18* | *5* |
|
| 83 | *4.1.033* | Трубопровод откачки от трубопровода 11/27 до передвижных средств | *11/28* | *Нефть* | *0,1* | *3,9* | *108* | *4* | *Ст20* |  |  |  |  |
| 84 | *4.1.034* | Трубопровод откачки от трубопровода 11/27 до передвижных средств | *11/27* | *печное топливо* | *0,05* | *3,6* | *108* | *4* | *Ст20* |  |  |  |  |
| 85 | *4.1.040* | *углеводородный факельный конденсат из сборников Е-38/1,2(271D004/A,B) до трубопровода D01-02-00* | *Р38-02-00* | *углеводородный конденсат* | *0,7* | *139* | *57* | *5* | *Ст20* |  |  |  |  |
| *9* | *32* | *5* |
| *1,5* | *18* | *5* |
| 86 | *4.1.030* | Трубопровод откачки дизельного топлива из дренажной емкости Е-7 | *43/15* | *дизельное топливо* | 0,3 | *28,15* | *108* | *4* | *09Г2C* |  |  |  |  |
| *0,4* | *89* | *4,5* |
| *2,6* | *32* | *3* |
| 87 | *4.1.031* | Трубопровод откачки печного топлива из дренажной емкости Е-6 | 45/7 | *дизельное топливо* | 0,3 | *160,32* | *108* | *4* | *09Г2C* |  |  |  |  |
| *0,4* | *89* | *4,5* |
| *2,6* | *32* | *3* |
|  |  | ИТОГО | | | | | | | |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Исполнитель** | **Заказчик**  **ООО «РУСИНВЕСТ»**  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / И.И. Самарина/ |

Приложение №2

к Договору № \_\_­­­­­­ \_

на оказание Услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности

технических устройств и сооружений опасных производственных объектов

от «\_ \_» \_ \_ 2023г.

**Перечень элементов печи**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | Регистрационный № | Наименование | среда |  | диаметр труб, мм | число труб (оребр./глад.), шт. | поверхность нагрева, м2 | Стоимость за 1 ед. оборудования | | | Примечание |
| Цена за ед.оборудования, (без НДС), руб. | НДС, руб. | Цена с НДС, руб. |
| 1 | П1 | Продуктовый змеевик печи П-1 установки АТ-2 | отбензиненная нефть | конвекционная часть | 168х7 | 78/18 | - |  |  |  |  |
| водяной пар | 152х6 | 12/- | - |
| отбензиненная нефть | радиантная часть | 168х7 | 120 | 789,3 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Исполнитель** | **Заказчик**  **ООО «РУСИНВЕСТ»**  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / И.И. Самарина/ |