

KZ48RYS00807032

09.10.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 10, 091040003677, УМИРОВ АЙБЕК СЫРЛЫБАЕВИЧ, +77132744114, O.DURNEV@URIKHTAU.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность – рабочий проект «Строительство насосной станции внешней перекачки нефти на ДНС месторождения Урихтау» предусматривает: Данным проектом предусматривается строительство блочной насосной станции внешней перекачки нефти на существующей территории ДНС. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса данный вид деятельности входит в перечень объектов раздела 2 п. 2.8 надземные промышленные сооружения для добычи нефти. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в основную деятельность ТОО "Урихтау Оперейтинг" - нет. ;
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Нет..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Актобе. Месторождение Урихтау непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Алибекмола, Жанажол и месторождением Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Районный центр, посёлок городского типа Эмба, расположен на расстоянии 30 км. Ближайший населенный пункт с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 5,0 км на север от района работ расположен вахтовый посёлок «Жанажол». Расстояние до ближайшего водного объекта р. Жем (Эмба) составляет 2,5 км. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны, а также в близи участков строительства отсутствуют.

Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается строительство насосной станции внешней перекачки нефти на уже существующей ДНС. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В состав проектируемых объектов настоящего рабочего проекта входит строительство насосной станции внешней перекачки нефти на ДНС месторождения Урихтау. Насосная внешнего транспорта №3. Размещение насосной станции внешнего транспорта нефти №3 выполнено с учётом взаимосвязи с существующими сооружениями, подземными и наземными коммуникациями. Насосная станция №3 предусматривается на существующей площадке ДНС. Насосная внешнего транспорта с насосами Н-1/5,6 представляет собой отапливаемый блок-бокс и предназначена для подачи нефти в нефтепровод из резервуаров ДНС до ЦПНГ Алибекмола. В проекте приняты центробежные насосные агрегаты ЦНСнт 60-231 - 2 шт. (1 рабочий+ 1 резервный), производительностью $Q=60\text{ м}^3/\text{ч}$, напором $H=231\text{ м.ст.ж.}$ с электродвигателем АВ 280S2, мощностью $N=110\text{ кВт}$. Агрегаты укомплектованы электродвигателями во взрывобезопасном исполнении. Обязкой предусмотрена параллельная работа насосов. Применяемые насосы имеют торцевые уплотнения. Для механизации работ предусматривается выкатанное устройство с домкратом..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Навес над УОГ. Навес выполняется из горячекатаных профилей по ГОСТ 30245-2012. Кровля из профнастила ГОСТ 24045-2016. Фундамент под стойку СТ-1 выполнен из бетона Кл С12/15; W6; F100. Прогоны для крепления профнастила выполнены из швеллера. Площадка насосной станции внешнего транспорта №3. Площадка размерами в осях 8,4x12,8 с твердым покрытием из бетона Кл С12/15; W6; F100. Площадка доливается вокруг существующей бетонной площадки. Площадка по периметру выложена бортовым камнем БР100.30.15 по ГОСТ 6665-91. Основанием блока насосной служат дорожные плиты ПД 20.15-25 по серии 3.503.1-93. Помещение насосной - блочное, полностью заводского исполнения. На площадке имеется приямок. Приямок выполнен из трубы по ГОСТ 10704-91, установленный на тротуарную плиту 8К.10 ГОСТ 17608-2017. Приямок накрыт решеткой. На площадке, под технологические трубопроводы, установлены стойки из трубы 159x6 по ГОСТ 30245-2012, с заделкой в сверленные котлованы в качестве оснований. В блок-боксе насосной размещены: - арматура с электроприводом для отключения и запуска насосных агрегатов XV- 006.2, XV-007.2; - обратные клапаны на нагнетательных линиях насосов; - фильтры жидкостные на линии всаса насоса. Сбор утечек с торцевых уплотнений насосов, дренаж от насосов и примыкающих к ним трубопроводов предусмотрен в существующую подземную дренажную емкость ЕП-1 объемом $V=5\text{ м}^3$. Трубопроводы обвязки насосной станции запроектированы на существующей трубопроводной эстакаде насосов Н-1/1,2,3,4. Проектом предусматривается замена существующего регулирующего клапана К-3. Клапан поставляется согласно опросному листу 910979-2023-1-02-СНГ.ОЛ2. Наружная обвязка насосной станции запроектированы из труб стальных бесшовных горячедеформированных из стали повышенной эксплуатационной надежности марки 13ХФА диаметром Ду 150мм ($\square 159\times 7$) мм. Надземные стальные трубопроводы и запорная арматура покрывается антикоррозионным покрытием и теплоизолируется. Антикоррозионное покрытие масляно-битумное и грунт ГФ-021 в 2 слоя. Теплоизоляция матами минераловатными в соответствии с требованиями СП РК 4.02-102-2012. Толщина теплоизоляции составляет 60 мм. В качестве покровного слоя для теплоизоляции используется сталь тонколистовая, оцинкованная по ГОСТ 14918-80 толщиной 0,5 мм и 0,8мм. Предусматривается электроснабжение электропотребителей проектируемого блочного здания насосной внешнего транспорта нефти и электроприводов задвижек системы пожаротушения. Электропотребители насосной внешнего транспорта нефти состоят из: двух электроприводов насосов (1 рабочий, 1 резервный); два электропривода технологических задвижек на напорных линиях насосов; потребители собственных нужд насосной (освещение, отопление и т.д.). Для защиты блочной-насосной станции (далее НС) перекачки нефти №3 проектом предусматривается стационарная система пенного пожаротушения..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Строительство: начало – 2025 год, окончание – 2025год. Эксплуатация: начало – 2025 год, окончание – 2048 год. Утилизация – 2049 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Намечаемая деятельность предусмотрена на территории существующих линейных объектов. На которые имеется акт №0510851 от 11.12.2019 об отводе в Мугалжарском районе Актюбинской области земельного участка площадью 201,1619 га во временное возмездное пользование сроком до 2038 года. Все работы будут выполняться в границах ранее выделенного участка. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Строительство: питьевая вода – привозная, бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет. Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Участок строительства расположен вне пределов 500-метровой водоохранной зоны реки. Минимальное расстояние от проектируемых объектов до реки Жем (Эмба) 2,5 км, до водоохранной зоны 2,0 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды в период строительства (м³/период): всего – 152,1, в том числе: хоз-питьевые нужды – 22,500, пылеподавление – 4,00, гидроиспытания – 125,6. в период эксплуатации (м³/год): всего – водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки собираются в передвижные герметичные емкости и по мере накопления вывозятся спец. автотранспортом на очистные сооружения по договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Срок действия контракта на недропользование ТОО «Урихтау Оперейтинг» – до 31 мая 2048 г (Контракт №5224 от 23 мая 2023 года с дополнением №1 от 19 июня 2023 года). Вид недропользования – разведка и добыча углеводородов на месторождении Восточный Урихтау. Координаты геологического отвода месторождения: 57°21'36'', 48°22'42'', 57°21'40'', 48°23'18'', 57°21'50'', 48°24'00'', 57°21'43'', 48°24'36'', 57°23'17'', 48°24'58'', 57°23'35'', 48°25'6'', 57°23'50'', 48°25'21'', 57°23'56'', 48°25'35'', 57°24'1'', 48°25'44'', 57°24'8'', 48°25'52'', 57°24'42'', 48°26'21'', 57°24'51'', 48°26'39'', 57°25'23'', 48°26'41'', 57°25'24'', 48°25'48'', 57°27'00'', 48°25'48'', 57°27'00'', 48°23'00''. Координаты основных угловых поворотов трассы нефтепровода: 48°23'23.64"; 57°21'37.95"; 48°23'20.74"; 57°23'51.39"; 48°24'7.88"; 57°24'26.86"; 48°25'12.49"; 57°25'44.94"; 48°25'10.33"; 57°26'9.97"; 48°25'17.65"; 57°26'44.88"; 48°24'56.86"; 57°29'29.00"; 48°28'6.40"; 57°38'54.50"; 48°28'5.82"; 57°39'28.34"; 48°28'7.78"; 57°39'35.05"; 48°28'11.02"; 57°39'37.46"; 48°28'16.81"; 57°39'50.41"; 48°28'20.29"; 57°40'4.18"; 48°28'18.79"; 57°40'5.28"; 48°28'21.63"; 57°40'12.05".;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных

свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается. ; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы материалов на период строительства: ПГС – 25 м³; щебень - 41 м³; электроды – 0,6 т, лакокрасочные материалы – 0,1354 т, дизтопливо – 80,0 т, бензин –12,0 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: подключение к суш. эл. сетям площадок;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год -0,0019; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,00012; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2,т/год – 0,0225120; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3,т/год – 0,0035200; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год – 0,00194; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год – 0,0029000; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год – 0,0200300; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год – 0,0000020; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,000002; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,0168; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0012; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,000000034; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0002; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,000318; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,005; Бензин к.о. 2, 0,0228 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,012; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,0024; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 0,01691; Пыль абразивная - к.о. – , т/год - 0,0012. Всего – 0,130054034 т/год. При эксплуатации: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,00034; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 0,40497; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,14978; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,00196; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,00062; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,00123. Всего – 0,5589т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Период строительства (включая рекультивацию): Опасные отходы – 0,011 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,008т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,003т. Неопасные отходы – 0,587 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,002 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа 0,2 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,185 т. Всего – 0,598 т. Эксплуатация: не предусмотрено..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг на границе СЗЗ проводился в 4 контрольных точках по 7 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 8 стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ в 4 точках. Содержание в почве свинца, меди и цинка не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения состояние растительных сообществ соответствует сезонам года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Основные виды, слагающие растительность наземных экосистем территории, представлены пелитофитными сообществами, эфемероидами и эфемерами различных семейств. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. В 2023 году проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения экологического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия. С учетом обязательного применения современных технологий при проведении строительных работ, строгом соблюдении природоохранных мероприятий, ожидаемые воздействия не будут выходить за пределы низкого – среднего уровня негативных последствий, что, в целом, свидетельствует о допустимости проектируемой деятельности объекта. Комплексная оценка воздействия всех операций по строительству и эксплуатации, позволяет сделать вывод о том, какой из компонентов природной среды оказывается под наибольшим давлением со стороны факторов воздействия, и какая из операций будет наиболее экологически значимой. Говоря об интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды от отдельных операций, можно сказать, что в период строительства воздействие на окружающую среду в основном будет локальным и средней продолжительности, незначительной интенсивности. Только физическое воздействие и воздействие на почвенно-растительный покров в этот период ожидается от слабой интенсивности до умеренной. Воздействие на окружающую среду в процессе

строительства допустимо принять как воздействие низкой значимости. В период эксплуатации воздействие на окружающую среду ожидается локальным и многолетним, незначительной интенсивности. Что позволяет сделать вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40 мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз отходов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте, т.к. планируемое строительство ведется параллельно существующему нефтепроводу в границах ранее выделенного участка..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Булатбеков С

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



