

KZ74RYS00216416

21.02.2022 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 "Казахойл Актөбе", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актөбе Г.А., г.Актөбе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, ЧЖАО ЦЗИЧЭНЬ, 8/7132/933-167, kushanov.o@KOA.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Проектом предусмотрено обустройство 2 скважин, а также планируется строительство выкидных линий на территории месторождения Кожасай: • Обустройство устья двух нефтяных скважин фонтанным способом; • Выкидная линия от скважин K052 до существующей АГЗУ-3; • Выкидная линия от скважин K203 до существующей АГЗУ-3. При внесении существенных изменений в виды деятельности. Проектом предусмотрены посадка следующих зданий и сооружений: Площадка приустьевая • Приустьевой приямок Пм-1 • Площадка под ремонтный агрегат • Рабочая площадка • Фундамент под якоря оттяжек • Площадка лубрикаторная • Переход через обвалование Пм-1 • Фундамент под КТПН • Шлагбаум • Фундамент под ветроуказатель • Табличка – указатель скважины • Фундамент под УКЗН на площадке АГЗУ-3. Более подробное описание всех проектных решений представлено в рабочем проекте..

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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Проектом предусмотрено обустройство 2 скважин, а также планируется строительство выкидных линий на территории месторождения Кожасай: • Обустройство устья двух нефтяных скважин фонтанным способом; • Выкидная линия от скважин K052 до существующей АГЗУ-3; • Выкидная линия от скважин K203 до существующей АГЗУ-3. При внесении существенных изменений в виды деятельности. Проектом предусмотрены посадка следующих зданий и сооружений: Площадка приустьевая • Приустьевой приямок Пм-1 • Площадка под ремонтный агрегат • Рабочая площадка • Фундамент под якоря оттяжек • Площадка лубрикаторная • Переход через

обвалование Пм-1 • Фундамент под КТПН • Шлагбаум • Фундамент под ветроуказатель • Табличка – указатель скважины • Фундамент под УКЗН на площадке АГЗУ-3. Более подробное описание всех проектных решений представлено в рабочем проекте.;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кожасай находится в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь работ располагается в пределах Предуральяского плато. Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Минимальные (140 м) отметки рельефа приурочены к долине р. Эмба, а максимальные (260 м) к отдельным возвышенностям. В целом отметки повышаются с запада на восток. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол, Кенкияк, Алибекмола, Урихтау. В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Актобе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Актобе, протяженностью 200 км. Согласно географическим координатам точки участка находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий (письмо Актюбинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира прилагается в приложении ЗНД)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью разработки рабочего проекта увеличение системы добычи нефти на месторождении Кожасай. В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения Кожасай данным проектом предусмотрено обустройство 2-х скважин со строительством выкидных линий на территории месторождения Кожасай. Источники выделения выбросов в период строительно-монтажных работ:

- Источника 0001 - компрессор передвижной с ДВС;
- Источник 6001 - разгрузочно-погрузочные работы;
- Источник 6002 - пост покраски;
- Источник 6003 - сварочные работы;
- Источник 6004 - нанесение битума;
- Источник 6005 – гидроизоляция;
- Источник 6006 – газовая сварка.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 7 ед. в том числе: организованных – 1 ед., неорганизованных - 6 ед. Более подробное описание всех источников представлено в разделе ООС, Приложение 1. Согласно Экологическому Кодексу Статьи 22. Регистр выбросов и переноса загрязнителей, пункт 8 Оператор объектов, указанные в пункте 9 настоящей статьи, обязаны ежегодно до 1 апреля представлять в регистр выбросов и переноса загрязнителей отчетность за предыдущий календарный год, содержащую информацию в соответствии с пунктом 7 настоящей статьи. Отчетным годом является календарный год, к которому относится такая информация. Так как намечаемая деятельность рассматривает обустройство 2 скважин на месторождении Кожасай, в связи с этим регистр выбросов и переноса загрязнителей не предусматривается..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Жидкость эксплуатационных скважин по выкидным линиям Ø108×8 поступает в автоматизированные групповые замерные установки (далее АГЗУ) в количестве 7 единиц. С АГЗУ газожидкостная смесь через блок входного манифольда поступает в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации НГС-1-П-2,5-3000 с объемом V=100 м³ на участке подготовки нефти (далее УПН) «Кожасай». Далее отсепарированный газ направляется в общий газовый коллектор высокого давления на всас компрессорных установок подготовки газа (УПГ-40) или же в коллектор высокого давления сброса газа на факельную установку УПГ-40, в состав которой входит факельный сепаратор V-2483 (объемом 36 м³) и факел. Жидкость из нефтегазового сепаратора НГС-1-П-2,5-3000 первой ступени направляется на вторую ступень сепарации НГС II-1,6-2000-1-И (объемом V=25 м³). Технологической схемой предусмотрено дополнительная сепарация газа в нефтегазовом сепараторе второй ступени. Давление в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном-регулятором давления, установленным на газоотводящем трубопроводе в пределах 0,4 – 0,5 МПа. Уловленный нефтяной конденсат направляется в трубопровод нефти на КСУ через клапан регулятор КР-4. После второй ступени сепарации нефть направляется на конечную ступень сепарации (КСУ) марки НГС I-1,6-2000-1-И (объемом V=25 м³), где отсепарированный газ направляется в

вертикальный сетчатый газовый сепаратор ГС-2 марки ГС1-1,6-800 для более глубокой очистки газа от капельного уноса нефти. Разгазированная нефть после сепаратора НГС I-1,6-2000-1-И направляется по нефтяному коллектору в резервуарный парк в резервуары хранения нефти РВС-400 (2 ед.) или РВС-5000 м³ (2 ед.). Нефть из резервуарного парка при помощи подпорных насосов типа ЦНСАн 60/66 производительностью 60 м³/ч и магистральных насосов типа ЦНС-105/294 производительностью 105 м³/ч транспортируется по нефтепроводу на ЦПНГ Алибекмола. Существующая система сбора продукции скважин, подготовки и транспортировки сырья до пункта сдачи работает в заданных режимах, обес.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало обустройство 2 скважин месторождения Кожасай запланирован на 2 квартал 2022г. Начало работы 2 квартал 2022г. Работы будут осуществляться в течении 4 месяцев. Выбросы в период эксплуатации в последующих годах будут рассмотрены в проекте ПДВ..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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 Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Дополнительно отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 95,27 км², Дополнительно прилагается горный отвод и контракт на недропользование. Географические координаты в приложении. Касательно право землепользования все земельные участки ТОО «Казахойл Актобе» имеют срок до 19 октября 2023 года, согласно сроку контракта на недропользование.;

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 Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 321,3 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохраные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 321,3 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохраные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода. ;

объемов потребления воды Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 321,3 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в

специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 321,3 м3/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 95,27 км2. Географические координаты в приложении. Касательно право землепользования всеземельные участки ТОО «Казахойл Актобе» имеют срок до 19 октября 2023 года, согласно сроку контракта на недропользование.;

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 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 проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение обустройства устья скважин К-203 и К-052 запроектировано на напряжении 6 кВ. Электроснабжения системы электрохимзащиты выкидных линий запроектировано на напряжения 0,22кВ. Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-203, существующая опора №148/21/34/10 действующая ВЛ-6кВ «Месторождение». Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-052 существующая опора №181 ВЛ-6кВ «Месторождения». Точка подключения к существующим сетям электроснабжения системы электрохимзащиты на площадке АГЗУ 3, существующий КТПН-40кВа. Транспорт электроэнергии на обустройства устьях скважин от точки подключения выполняется по воздушным линиям электропередач ВЛ-6кВ. Проектируемые воздушные линии электропередач ВЛ-6кВ запроектированы с использованием неизолированного сталеалюминиевого провода типа АС-70/11 на одноцепных опорах по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ выпуск 2» с использованием железобетонных стоек длиной 11м. Концевые опоры воздушных линий электропередач оборудованы разъединителями с заземляющими ножами и механическим приводом, запираемым на замок. Протяженность проектируемых ВЛ-6кВ составляет 80м для скважины К-203 и 38м для скважины К-052. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. 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) Выбросы загрязняющих веществ на период СМР - 2,431663 т/г. Выбросы загрязняющих веществ на период строительства от передвижных источников - 2,9252 т/г. Выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации объектов -0,006334 т/г. .

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 На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СнП 4.01.02-2009 на 26 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления - 321,3м3/цикл. .

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 На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. Лимиты накопления отходов на 2022 год при строительстве - 0,9534тонн/год. .

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 (выдаётся уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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 «Казахойл Актобе» 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. Мониторинг воздействия осуществляется для оценки состояния атмосферного воздуха содержания в воздухе загрязняющих веществ при определенных метеорологических условиях. Согласно Программе ПЭК пробы атмосферного воздуха отбирались на определение максимально-разовых приземных концентраций азота диоксида, углерода, сера диоксида, сероводород, углерода оксид, углеводороды, меркаптаны на границе санитарно - защитной зоны. Использовали переносной газоанализатор ДАГ-510. Прибор предназначен для

автоматического непрерывного контроля концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, воздухе рабочей зоны, промышленных выбросах. В соответствии с Программой производственного мониторинга проведен мониторинг воздействия на водные ресурсы по существующим наблюдательным скважинам, контролирующим состояние подземных вод на участках шламонакопителей, поля испарений и для канализационных септиков общежитий и столовой всех месторождений ТОО «Казахойл Актобе» и территории нефтепромыслов. Периодичность отбора проб и проведения физико-химических определений осуществляется 2 раза в год, в теплое время года. Мониторинг поверхностных вод предусматривает отбор проб на двух точках реки Эмба, а также в точке места впадения ручья Ащисай в р.Жем. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды 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. 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. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строитель.

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 деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Муратов Р.

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

