

KZ37RYS01899838

03.09.2026 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:

Акционерное общество "КазТрансОйл", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, КАСЕНОВ АРМАН ГИНАЯТОВИЧ, +77016686775, office@kaztransoil.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 – «МН НПС-3 Косшагыл Ø325 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участках 0-24 км (24 км)» (Атырауская область) относится к видам деятельности согласно разделу 2, приложения 1 Экологического кодекса РК «пп. 10.1 – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», для которых проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным..

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 отношении рассматриваемого проекта ««МН НПС-3 Косшагыл Ø325 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участках 0-24 км (24 км)» (Атырауская область) не проводилась процедура оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями действующего законодательства (статья 65 Экологического Кодекса), так как проект касается замены участков магистрального нефтепровода, общей протяженностью 24 км, введенного в эксплуатацию в 1935 году, в период действия законодательства, действующего на тот момент. В годы эксплуатации этого объекта в советский период были проведены экологические мероприятия и разработки, соответствующие нормативам того времени. На текущий момент проект предусматривает замену отдельного участка магистрального нефтепровода в одном техническом коридоре существующего нефтепровода НПС-3 Косшагыл, а не строительство нового объекта, что исключает необходимость проведения полноценной ОВОС в рамках актуального экологического законодательства. Тем не менее, проект будет реализован с учетом всех современных экологических стандартов и с минимизацией воздействия на окружающую среду. Все воздействия, оказываемые на компоненты окружающей среды при осуществлении планируемой деятельности в штатном режиме, будут незначительными.;

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) В отношении проектируемой деятельности ранее не было выдано заключения о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые строительно-монтажные работы будут проводиться в одном техническом коридоре действующего магистрального нефтепровода НПС-3 Косшагыл, расположенной на территории Жылыойского и Кызылкогинского районов, Атырауской области. Ближайшая жилая зона до участка, подлежащей замене это пос. Таскудук расположенный на расстоянии около 117 м. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью проекта является капитальный ремонт магистрального нефтепровода НПС-3 Косшагыл путем замены участка трубопровода (0-24 км) для обеспечения безопасной и надежной эксплуатации трубопровода. Технологической частью проекта предусматривается капитальный ремонт участка магистрального нефтепровода НПС-3 Косшагыл Ø325 мм общей протяженностью 24 км. Пропускная способность нефтепровода – 1,7 млн. тонн/год Рабочее давление – 5,5 Мпа. Диаметр – 325 мм Температура – до 600С Назначенный срок службы трубопроводов – 25 лет. Согласно СП РК 3.05-101-2013 Нефтепровод относится к III категории, согласно СН РК 3.05.01-2013 нефтепровод относится к III классу..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусмотрена прокладка трубы Ø325x8 мм из марки стали 17Г1С с классом прочности K52, согласно ГОСТ 20295-85 с заводским усиленным трехслойным покрытием. Прокладка проектируемого нефтепровода предусматривается в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м параллельно существующему нефтепроводу на расстоянии не менее 6,0 м от оси трубы согласно СТ РК 3362 -2019. При прокладке трубопровода предусмотрено устройство подсыпки 100 мм и присыпки мягким грунтом толщиной 200 мм обеспечивающий защиту изоляционных покрытий от повреждений при засыпке. Точки подключения проектируемого трубопровода к действующему нефтепроводу предусмотрены на прямолинейном участке длиной не менее 2-3 трубной секции. Повороты трубопровода в горизонтальной плоскости до 3° предусмотрены упругим изгибом, радиус упругого изгиба - не менее 650 м. При подключении линейной части к площадке СОД на НПС-3 применены отводы горячего гнущего заводского изготовления с радиусом изгиба 5 диаметров по ТУ 102-488-1.05. Фасонные изделия трубопроводов подземной прокладки приняты в заводском наружном защитным покрытием усиленного типа из 3-х слойного полиэтилена. В местах пересечения нефтепровода проселочных и лесных дорог предусмотрены дорожные железобетонные плиты ПАГ-18 толщиной не менее 0,18м с установкой предупредительных знаков. В местах пересечения нефтепровода с автодорогами предусмотрены защитные футляры на глубине не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей футляра. Диаметр футляра предусмотрен не менее чем на 200 мм больше наружного диаметра магистрального трубопровода. Концы футляра должны выводиться на расстояние через автомобильные дороги III, IV и V категорий, от бровки земляного полотна - на 5 м. Проектом предусмотрена электрохимическая защита проектируемых участков нефтепровода. Согласно СП РК 3.05-101-2013 все смонтированные трубопроводы подвергаются гидравлическим испытаниям в объеме: - на прочность - давлением $R_{исп.}=1,1 \times R_{раб.}=1,1 \times 5,5 \text{ МПа}=6,05 \text{ МПа}$ в течении 24 часов; - на герметичность - давлением $R_{исп.}=R_{раб.}=5,5 \text{ МПа}$ в течении 12 часов. Рекультивационные работы предусмотрены после завершения всех строительно-монтажных работ. Техническая рекультивация строительной полосы после засыпки магистральных трубопроводов должна осуществляться в процессе строительства трубопроводов. При подключении проектируемого трубопровода к существующему, подготовку труб к сборке осуществляют в определенной последовательности, согласно требованиям СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20.06.2025 г.), ВСН 006-89 «Ведомственные строительные нормы. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Сварка»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Ориентировочный срок реализации намечаемой деятельности - 11 месяцев. Строительно-монтажные работы предполагается провести за 2026-2028 гг., в зависимости от графика финансирования работ..

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

Площадь земельного участка для проекта – ориентировочно 120 га. Целевое назначение земельного участка – для размещения, обслуживания и эксплуатации магистрального нефтепровода НПС-3 Косшагыл. Период землепользования – долгосрочное землепользование.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Для хозяйственно-бытовых и технических нужд будет использоваться привозная вода, а также бутилированная вода питьевого качества. Для хозяйственно-бытовых нужд будет предусмотрен подвоз бутилированной питьевой воды. Проектируемые работы не затрагивают водоохранные зоны и полосы водных объектов.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использоваться для хозяйственно-бытовых, питьевых и технических нужд. Качество питьевой воды будет соответствовать гигиеническим требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством» и требованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».;

объемов потребления воды Всего на период строительства будет использовано – 12,714 тыс.м³ воды, из которых вода питьевого качества – 0,716 тыс.м³, вода технического качества – 11,998 тыс.м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые и питьевые нужды, производственные нужды (гидравлические испытания).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Данным проектом не предусматриваются работы, связанные с извлечением полезных ископаемых.;

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 При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются. ;

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

объемов пользования животным миром При реализации намечаемых работ пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемых работ использование объектов животного мира не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При проведении строительных работ потребуется инертные материалы в следующем ориентировочном количестве: щебень – 354,8 тонн, песок – 281,6 тонн, ПГС – 218,8 тонн. Поставка инертных материалов будет осуществляться третьей стороной. На период осуществления строительных работ временное электроснабжение будет производиться от дизельных электростанций.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения природных ресурсов 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) Ориентировочный объем выбросов ЗВ в атмосферу при проведении строительных работ составит 29,076 тонн. Из них: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа

оксид) (274) (кл. оп. – 3) - 0,1472898 т/пер; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (кл. оп. – 2) - 0,00836654 т/пер; Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446) (кл. оп. – 3) - 0,000009408 т/пер; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) (кл. оп. – 1) - 0,000017136 т/пер; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (кл. оп. – 2) - 9,0232562 т/пер; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (кл. оп. – 3) - 1,4662795 т/пер; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (кл. оп. – 3) - 0,72057048 т/пер; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (кл. оп. – 3) - 1,244178348 т/пер; Сероводород (Дигидросульфид) (518) (кл. оп. – 2) - 2,05408E-06 т/пер; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (кл. оп. – 4) - 7,759630893 т/пер; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (кл. оп. – 2) - 0,003859576 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (кл. оп. – 2) - 0,0042294 т/пер; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (кл. оп. – 3) - 0,232918953 т/пер; Метилбензол (349) (кл. оп. – 3) - 0,026831479 т/пер; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (кл. оп. – 1) - 1,46706E-05 т/пер; Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) (кл. оп. – 1) - 8,463E-07 т/пер; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (кл. оп. – 3) - 0,000889358 т/пер; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (кл. оп. – 4) - 0,009328273 т/пер; Этилацетат (674) (кл. оп. – 4) - 0,003557434 т/пер; Формальдегид (Метаналь) (609) (кл. оп. – 2) - 0,15205792 т/пер; Пропан-2-он (Ацетон) (470) (кл. оп. – 4) - 0,041570465 т/пер; Керосин (654*) - 0,0010122 т/пер; Уайт-спирит (1294*) - 0,047371318 т/пер; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (кл. оп. – 4) - 3,76945542 т/пер; Взвешенные частицы (116) (кл. оп. – 3) - 0,66907988 т/пер; Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326) (кл. оп. – 2) - 0,000136564 т/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (кл. оп. – 3) - 3,46805462 т/пер; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,27597192 т/пер. На период эксплуатации новых источников выбросов не образуется. Проектируемая деятельность не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, согласно приказу МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346. Указанные объемы будут уточнены на этапе оценки воздействия..

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 Сброс сточных вод на рельеф местности и природные водные источники при проведении строительных работ отсутствует. Производственные стоки будут вывозиться специализированной сервисной компанией по договору. Техническая вода после гидроиспытания трубопровода будет либо использована для собственных нужд, либо передаваться по договору специализированной компании на утилизацию..

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 В результате проектируемой деятельности ожидается образование ориентировочно 14 видов отходов производства и потребления, из которых: 5 видов отхода, обладающие опасными свойствами (отходы от лакокрасочных работ – 0,241 т, промасленная ветошь – 0,012 т, отработанные масла – 4,761 т, отработанные фильтры – 0,302 т; отработанные аккумуляторы – 0,583 т); 9 видов отходов, обладающих неопасными свойствами (лом черных металлов – 95,739 т, смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые отходы) – 5,198 т, пищевые отходы – 3,094 т; огарки сварочных электродов – 0,138 т, отходы строительных материалов – 3,449 т, древесные отходы – 0,087 т, медицинские отходы – 0,008 т, отходы пластмассы и полиэтилена – 1,805 т; отработанные резинотехнические изделия – 0,419 т). Операции, в результате которых образуются отходы: сварочные работы, лакокрасочные работы, остатки строительных материалов, строительные отходы, твердые бытовые и пищевые отходы от деятельности персонала и пр. Общий ориентировочный объем отходов на период строительства составит 115,835 тонн, в том числе опасные – 5,900 тонн, неопасные – 109,935 тонн. На период эксплуатации новых видов отходов не образуется. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме будут передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов. Проектируемая деятельность не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются

требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, согласно приказу МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346. Указанные объемы будут уточнены на этапе оценки воздействия..

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 для объектов II категории, выдаваемое местным исполнительным органом. Заключение экспертизы в области строительства на проектно-сметную документацию, выдаваемое комплексной вневедомственной экспертизой..

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) При описании текущего состояния компонентов окружающей среды на территории намечаемой деятельности использовались фоновые материалы многолетних наблюдений национальной гидрометеорологической службы, данные отчета инженерно-геологических изысканий. Строительно-монтажные работы будут проводиться на территории Жылыойского и Кызылкогинского районов Атырауской области. Климат области резко континентальный, засушливый. Теплые атлантические воздушные массы на увлажнение территории почти не оказывают влияния, поскольку они поступают сюда сильно трансформированными, а общая равнинность поверхности не способствует их задержанию. По данным РГП «Казгидромет» наблюдения за фоновым содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе Жылыойского и Кызылкогинского районов Атырауской области не проводятся. Метеорологические данные предоставлены РГП «Казгидромет» по данным ближайшей к проектируемым участкам метеостанции. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют. Расстояние от проектируемого объекта до ближайшего водного объекта реки Жем более 52 км. В связи с чем, проектируемый объект расположен за пределами водоохранных зон и полосы реки Жем. Постоянная гидрографическая сеть в районе проведения работ и прилегающих территорий отсутствует. Проектируемый объект не расположен в пределах земель государственного лесного фонда, а также не граничит с землями государственного лесного фонда. Данная территория не используется в сельскохозяйственном производстве и поэтому использование под строительство не окажет существенного отрицательного влияния на сложившуюся систему землепользования. По карте ландшафтно-почвенных зон области рассматриваемый объект входит в состав степной зоны (подзона пустынных степей со светло-каштановыми почвами) и пустынной зоны (подзона северных солянково-полынных пустынь с бурыми почвами). Почвенный покров сформировался в результате совокупного взаимодействия факторов почвообразования: климата, рельефа, растительности, геологических и гидрогеологических условий. Реализация деятельности будет осуществляться вдоль действующего магистрального нефтепровода НПС-3 Косшагыл, с трансформированным почвенно-растительным слоем. Учитывая, то, что объект, действующий состояние фауны представлено в основном представителями синантропных организмов, и случайно попавшими насекомыми, и позвоночными, легко приспосабливаемых к присутствию человека. Также на территории строительно-монтажных работ отсутствуют виды растений и животных, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Особо охраняемых видов растений и животных, внесенных в Красную книгу Казахстана, а также списки редких и исчезающих, в районе работ нет. 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 Реализация намечаемой деятельности предусматривает капитальный ремонт действующего магистрального нефтепровода путем замены участков трубопровода. Проект не предусматривает строительство нового магистрального нефтепровода, изменение его проектной производительности, технологии транспортировки нефти, расширение производственных мощностей или изменение функционального назначения объекта. Основные строительно-монтажные работы будут носить временный и региональный характер, ограниченный границами существующей полосы отвода

магистрального нефтепровода. После завершения работ предусматривается восстановление нарушенных земель. В период эксплуатации замененные участки трубопровода будут функционировать в существующем технологическом режиме без увеличения объемов транспортировки нефти и образования дополнительных источников воздействия на окружающую среду. В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и Инструкции по организации и проведению экологической оценки на данной стадии выполнена предварительная оценка воздействия намечаемой деятельности «МН НПС-3 Косшагыл Ø 325 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участках 0-24 км (24 км)» (Атырауская область). Предварительная оценка выполнена с учетом характера и масштаба работ, их продолжительности, пространственного охвата, особенностей территории, а также предусмотренных проектом природоохранных мероприятий. По результатам предварительной оценки установлено, что потенциальные воздействия на атмосферный воздух, земельные ресурсы, поверхностные и подземные воды, растительный и животный мир, а также на население будут иметь локальный, временный характер (на стадии строительства) и не достигнут уровня существенности при соблюдении предусмотренных проектом технических и природоохранных мероприятий. Реализация намечаемой деятельности не приведет к превышению нормативов качества окружающей среды, необратимой трансформации природных комплексов, ухудшению санитарно-эпидемиологических условий проживания населения и не окажет значимого кумулятивного воздействия. Дополнительным экологическим эффектом реализации проекта является повышение надежности и промышленной безопасности эксплуатации магистрального нефтепровода за счет замены ремонтируемого участка. Выполнение капитального ремонта позволит существенно снизить вероятность возникновения аварийных ситуаций, связанных с разгерметизацией трубопровода и возможным загрязнением компонентов окружающей среды нефтью, что соответствует целям предупреждения экологического ущерба и обеспечения экологической безопасности..

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. Предлагаемые мероприятия перечислены ниже: - Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению на строительных площадках; - Отрегулировать на минимальные выбросы выхлопных газов всех механизмов; - Организация системы упорядоченного движения автотранспорта..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В рамках разработки проектных решений рассмотрены возможные альтернативы достижения целей намечаемой деятельности. Нулевой вариант (отказ от реализации проекта) не рассматривается как приемлемый, поскольку сохранение в эксплуатации участков магистрального нефтепровода с высокой концентрацией коррозионных повреждений приведет к дальнейшему снижению надежности трубопровода, увеличению вероятности возникновения аварийных ситуаций и, как следствие, повышению риска загрязнения окружающей среды. Альтернатива размещения объекта отсутствует, поскольку капитальный ремонт осуществляется на существующем магистральном нефтепроводе. Изменение трассы трубопровода или строительство нового участка не соответствует цели намечаемой деятельности, потребовало бы изъятия дополнительных земель, увеличения объемов строительно-монтажных работ и привело бы к более значительному воздействию на окружающую среду. Альтернативные технические решения, включая применение ремонтных конструкций без замены труб, были признаны нецелесообразными. Согласно обоснованию на капитальное строительство, на указанных участках выявлена высокая концентрация коррозионных повреждений, а значительная протяженность дефектного участка исключает возможность эффективного применения ремонтных конструкций. Таким образом, замена дефектного участка трубопровода на существующей трассе является технически обоснованным, наиболее безопасным и экологически предпочтительным вариантом достижения целей намечаемой деятельности..

- 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):
Муртазина А. А.

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

