

KZ61RYS00625699

13.05.2024 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:

Акционерное общество "КазТрансОйл", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Нұра", Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, КУРМАНБАЕВ ТАЛГАТ НАСИМУЛЛАЕВИЧ, +77292 479698 +77292479345, 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) Рабочий проект «Строительство подводного нефтепровода «МШК 203км (УУН) АО «КТК-К» - НПС им. Т. Касымова». Намечаемая деятельность - строительство подводного нефтепровода «МШК 203км (УУН) АО «КТК-К» - НПС им. Т. Касымова для увеличения объема принимаемой нефти. Проектом предусматривается строительство подводного нефтепровода между узлом учета «МШК 203км (УУН) АО «КТК-К» и точкой врезки на территории «НПС им. Т. Касымова» из стальных труб. Максимальное давление проектируемого нефтепровода принято 6,3 Мпа, рабочее давление проектируемого нефтепровода принято 5,5 МПа. Общая протяжённость 1160 м. Согласно п.п.10.1, п.10, раздела 2, приложения 1 намечаемая деятельность - трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Согласно решению об определении категории, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выданным РГУ "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстана" для НПС имени Т.Касымова Атырауского НУ АО "КазТрансОйл" определена II категория..

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) Подается впервые;

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) Подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест НПС имени Т. Касымова Атырауского НУ АО «КазТрансОйл» расположена северо-западнее г.Атырау на расстоянии около 4,5 км. Вблизи предприятия проходит железная дорога Астрахань - Средняя Азия и автомобильная дорога Атырау-Уральск. С восточной

стороны на расстоянии 4 км протекает река Урал, и в 200 м автодорога Атырау-Урал, с запада на расстоянии 2,5 км – правая протока р.Урал – Черная речка..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Проектом предусматривается строительство подводного нефтепровода между узлом учета «МШК 203км (УУН) АО «КТК-К» и точкой врезки на территории «НПС им. Т. Касымова» из стальных труб по ГОСТ 20295-85 1 с заводским наружным защитным покрытием усиленного типа из 3-х слойного полиэтилена; температура перекачиваемого продукта до +60 °С., диаметром 530x8мм. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. 1. Площадка камеры запуска скребков. Камера запуска скребков предназначены для обеспечения постоянной пропускной способности выкидной линии путем очистки полости трубы и стенок от отложений и прочистки карманов от застойной жидкости. Процесс очистки предусмотрен в периоды пред-пусконаладочных и пусконаладочных работ и в процессе проведения запланированного обслуживания .

2. Подземная прокладка трубопровода. Трасса нефтепровода запроектирована подземного исполнения. Глубина заложения – от 1,57 до 2,82 метров до верха труб согласно продольному профилю. Расстояние от стенки трубопровода до стенки траншеи – 0,3м. На дне траншеи предусмотрена укладка подушки из выкопанного мягкого грунта, толщиной 0,1 м, не содержащего твердых включений (щебень, камни, кирпичи и т.д.). Над верхом проектируемого трубопровода предусматривается защитный слой, толщиной 20 см, из мягкого вынутаго грунта, не содержащего твердых включений (щебня, камней, кирпичи и т.д.).

3. Площадка камеры приема скребков. Камера приёма скребков предназначены для извлечения скребковых устройств из трубы после очистки ее полости и стенок от отложений и прочистки карманов от застойной жидкости. Процесс очистки предусмотрена в периоды пред-пусконаладочных и пусконаладочных работ и в процессе проведения запланированного обслуживания.

4. Демонтажные работы. Проектом предусмотрен демонтаж: • Существующего футляра; • Коллекторной; • Существующего бетонного основания. 5. Газовая резка труб. Резка труб газом требует предварительной подготовки, снижающей вероятность повреждения оборудования, заготовок, травмирования резчика.

6. Пескоструйная обработка трубопроводов. Согласно проектным решениям, на надземных частях труб и стыках труб предусмотрена обработка трубопроводов пескоструйным методом (абразивно-струйная очистка). Процессу пескоструйной обработки подвергаются торцы труб и наружная поверхность надземного трубопровода. Пескоструйная очистка труб производится с помощью шлака не гранулированного.

7. Монтаж, сварка, испытания и контроль сварных стыков проектируемого нефтепровода. Сварку, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы». Гидроиспытания нефтепровода $P_{пр}=1,5 \times P_{расч}=6,88$ МПа; $P_{герм}=P_{расч}=5,5$ МПа. После гидравлических испытаний все основные и вспомогательные трубопроводы продуть сжатым воздухом. После опорожнения обвязки, тщательного осмотра и удаления из труб посторонних тел, и шлака произвести замыкание трубной обвязки. При этом необходимо обеспечить соосность осей трубопроводов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) Срок проведения строительных работ составляет 4 месяца. Начало СМР июнь 2024год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию 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. Рассматриваемые работы предусмотрены на территории существующей «НПС им. Т. Касымова»;

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. Для питьевого водоснабжения используется привозная вода, снабжение, которой обеспечивает Подрядчик. Потребность в питьевой воде осуществлять за счет привозной бутилированной воды. Привозная вода хранится в отдельном помещении. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует

документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Временное водоснабжение строительной площадки промышленной водой осуществляются методом доставки автоцистерной. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее (по договору), качество необходимых водных ресурсов: питьевое и техническое; Качество питьевой воды должно отвечать требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества», СТ РК 1432 – 2005 г. «Воды питьевые, расфасованные в емкости, включая природные минеральные и питьевые столовые. Общие технические условия»;

объемов потребления воды Объем потребления воды на период проведения планируемых работ: хозяйственно-питьевые нужды – составит 195 м³/период. По данным проектной группы ориентировочный объем технической воды для пылеподавления составит 44 м³, а для гидроиспытания составит 286 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов хозяйственно – питьевого качества для питья, технического качества для производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) не предполагается ;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории проведения работ вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования ГСМ для автомашин: дизельное топливо, приобретается в ближайших автозаправочных станциях. Используемые материалы: дизельное топливо - 0,436 т; щебень - 164 т; песок - 24 т; электроды 51 кг, Эмаль ПФ-115 0.0245т; Эмаль ХВ-124 - 0.0104 т; Грунтовка ФЛ-03К - 0.0024 т; Грунтовка ГФ-021 - 0.00074 т; Растворитель Уайт-спирит - 0.00268 т; Растворитель Р-4 - 0.0053 т; Лак БТ-99 - 0.031 т., битум - 9,94 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью указанные ресурсы не используются при проведении проектируемых работ..

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) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства работ составляет 1.31403146888 г/сек, 0.80293247411 т/пер; из них вещества 1 класса опасности – 2 вещества, 2 класса опасности – 7 веществ, 3 класса опасности – 10 веществ, 4 класса опасности – 4 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) -0.026313 г/с; 0.00179454 т/пер; (0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - 0.00092366 г/с; 0.00006051 т/пер; (0146) Медь (II) оксид - 0.000632 г/с; 0.0000585 т/пер; (0164) Никель оксид -0.0002347 г/с; 0.0000217 т/пер;

(0207) Цинк оксид /в пересчете на цинк - 0.0002094 г/с; 0.00001937 т/пер; (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) -0.048388855 г/с; 0.00709931 т/пер; (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0.007862698 г/с; 0.001153613 т/пер; (0326) Озон - 0.0001372 г/с, 0.0000127 т/пер; (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) -0.002055555 г/с; 0.000373713 т/пер; (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0.016205555 г/с; 0.00282636 т/пер; (0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 0.06713333333 г/с; 0.0098467 т/пер; (0342) Фтористые газообразные соединения- 0.000271 г/с, 0.000021 т/пер; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.001192 г/с; 0.0000924 т/пер; (0616) Диметилбензол- 0.02986666667 г/с; 0.0228711 т/пер; (0621) Метилбензол -0.03444444444 г/с; 0.00502696 т/пер; (0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 3.8e-8 г/с; 9.12e-9 т/пер; (1210) Бутилацетат - 0.00666666667 г/с; 0.00097296 т/пер; (1325) Формальдегид (Метаналь) (609) - 0.000440505 г/с; 0.000074744 т/пер; (1401) Пропан-2-он (Ацетон) - 0.01444444444 г/с; 0.00210808 т/пер; (2752) Уайт-спирит - 0.05555555556 г/с; 0.0092469 т/пер; (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 0.06579363622 г/с; 0.011808569 т/пер; (2902) Взвешенные частицы -0.0458 г/с; 0.012009 т/пер; (2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 - 0.072 г/с; 0.0108864 т/пер; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.81406055555 г/с; 0.70434533599 т/пер; (2930) Пыль абразивная - 0.0034 г/с; 0.000202 т/пер. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации составляет 0.000005403 г/сек, 0.00016903 т/пер; из них вещества 1 класса опасности – 0 веществ, 2 класса опасности – 1 вещество, 3 класса опасности – 1 вещество, 4 класса опасности – 0 веществ. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0331) Сера элементарная - 0.0000054 г/с; 0.0001689 т/пер; (0333) Сероводород- 1e-9 г/сек; 3e-8 т/пер; (1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан - 2 e-9 г/с; 0.0000001 т/пер..

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 Для естественных нужд работников устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спец автомашинами на утилизацию в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры. В ходе реализации проекта производственные сточные воды образовываться не будут. .

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 Объем образования отходов на период строительства составит 1201,120855 т/пер: 1) Отходы от лакокрасочных работ (08 01 11*) - 0,0165 т/пер; 2) Огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,000855 т/пер; 3) Коммунальные отходы (20 03 99) - 1,5925 т/пер; 4) Отходы пластика (17 02 03) - 0,78 т/пер 5) Отходы металлолома (17 04 07) -18,345 т/пер

6)	Отходы строительства	(17 09 04)	-	1170	т/пер
7)	Отходы битумной эмульсии	(13 08 02*)	-	0,2982	т/пер
8)	Отходы изоляционных материалов	(17 06 03*)	-	2,8098	т/пер
9)	Отходы абразива	(12 01 20*)	-	8	т/пер.

Объем образования отходов на период эксплуатации составит 4,699 т/пер: 1) Нефтешлам (05 01 03*) - 4,699 т/пер.

Накопление

отходов на период работ предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Вывоз и утилизация отходов, образующихся в период СМР, будет осуществляться в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

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) Климат района резко-континентальный. Лето сухое и жаркое. Характерны значительные суточные и годовые колебания температур воздуха. Малое количество выпадающих атмосферных осадков, высокая испаряемость. Район входит в зону жарких сухих приморских пустынь с присущими для них почвенно-растительными ассоциациями. Участок расположен на открытой местности. Современный геоморфологический облик исследованной территории тесным образом связан с историей ее геологического развития и определяется поверхностями аккумулятивных морских террас плейстоцен-голоценового возраста. Территория в пределах исследованной площадки приурочена к поверхности хвалынской (верхнеплейстоценовой) морской террасы (mQ3hv). Нижняя граница террасы определяется изогипсой с абсолютной отметкой минус 22.00 м. Хвалынская аккумулятивная морская терраса отделяется от новокаспийской аккумулятивной морской террасы довольно отчетливо прослеживаемым береговым валом в виде перегиба склона высотой 1,73 м и шириной до 100 м. Поверхность хвалынской террасы волнистая, для нее характерен более расчлененный рельеф: здесь преобладают преимущественно холмисто-увалистые формы рельефа с подчиненным развитием полого-увалистых и грядово-увалистых форм. Обширные холмы и увалы чередуются с довольно крупными вытянутыми и овальной формы замкнутыми котловинами, занятыми мокрыми сорами и горько-солеными озерами с самосадочной солью. Основная водная артерия – река Урал. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2600–2700. Влияние Каспийского моря на климат прилегающих к нему территорий весьма ограничено..

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие от проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При выполнении мероприятий по сокращению выбросов рекомендуется: - усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; - минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; - рассредоточить работу технологического оборудования, незадействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; - укрытие кузова машин тентами при перевозке сильнопылящих грузов; - проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; - уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие: - исправное техническое состояние используемой техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта не рассматриваются (сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Н. О. Тургумбаев (Доверенности прикреплены, см. во вложении)

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

