ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс)

Намечаемой деятельностью ТОО «Andas GL 2024» является переработка сырой нефти с получением легких фракции нефраз (бензин), топливо печное бытовое, судовое топливо (дизель), мазут и битум. Намечаемая деятельность согласно приложению 1 Экологического кодекса РК. Раздел 1, пункт 1.1. (нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти)) проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

2. 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)

Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, так как такие изменения не вносились. Объект намечаемой деятельности – проектируемый. Оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту ранее не проводилась.

3. 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)

Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, так как такие изменения не вносились. Объект намечаемой деятельности – проектируемый. Оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту ранее не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Площадка мини НПЗ ТОО «Andas GL 2024» находится в с. Бастобе, Каратальского района Жетысуйской области на расстоянии 52 км от г. Талдыкорган. Объект расположен в экономически хорошо развитом районе. Промышленность сосредоточена в основном в областном центре городе Талдыкорган. В районе центра Уштобе расположены предприятия металлургической, строительной и пищевой промышленности. Большое значение в экономике района занимает сельское хозяйство. Хорошо развита автодорожная сеть. Асфальтированные дороги связывают все населенные пункты с районными центрами и с г. Талдыкорган. Топливо и лесоматериалы в районе привозные. Электроэнергией район обеспечен. В районе имеется ряд месторождений общераспространенных полезных ископаемых, производится добыча суглинков для производства кирпича, строительного камня, песчано- гравийных смесей.

На территории участка отсутствуют водоохранные зоны и полосы, также территория не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры,

характеристику продукции.

Оператором объекта является ТОО «Andas GL 2024». Предприятие планирует осуществлять деятельность на основании договора аренды действующей производственной базы (мини НПЗ) который ранее 2015 году был введен в эксплуатацию. Намечаемой деятельностью строительство не предусматривается.

Основное направление деятельности ТОО «Andas GL 2024» - прием и переработка нефти, хранение и отгрузка продукции переработки в авто и/или железнодорожные цистерны для дальнейшей реализации.

В состав ННТ входят:

1. КПП;
2. Административный корпус;
3. Установка переработки нефти (УПН);
4. Резервуары РВС-3000 м3-1 шт.; РВС-1000 м3 – 1 шт.; РВС-700 м3 - 1 шт.; РВС- 400 м3 – 1 шт.; РВС - 200 м3 – 3 шт.; РГС- 75 м3 -9 шт.
5. Насосная станция;
6. Технологические трубопроводы;
7. Площадка железнодорожной эстакады слива-налива;
8. Площадка автомобильной эстакады;
9. Резервуары противопожарного запаса воды;
10. Котельная;
11. Производственный корпус.

Предприятие ТОО «Andas GI 2024» обеспечивает прием, хранение, переработку и отгрузку заданного количества и ассортимента нефтепродуктов.

Обвалование резервуарного парка предотвращает растекание нефтепродуктов при нарушении целостности емкостей хранения.

Для безопасного и удобного обслуживания предусмотрены переходные лестницы и электроосвещение во взрывобезопасном исполнении.

Также производственная база оборудована сетью питьевого и пожарного водопровода, сетью электроснабжения и освещения, средствами пожарной сигнализации и связи, первичными средствами пожаротушения.

Охрана производственной базы осуществляется собственными силами ТОО «Andas GI 2024», которая в основном соответствует требованиям нормативных актов МВД РК.

Для пропуска сотрудников и автомобильного транспорта оборудован контрольно-пропускной пункт (далее - КПП). Допуск работников на территорию объекта производится по пропускам.

Связь поддерживается по внутренней телефонной и сотовой связи.

На территории мини НПЗ находится установка по переработке нефти (УПН) производительностью до 80 000 тонн в год. Установка предназначена для переработки сырой нефти с получением легких фракции нефраз (бензин), топливо печное бытовое, судовое топливо (дизель), мазут и битум

Установка состоит из следующих сборочных единиц:

- Ректификационная колонна;
- Ректификационная колонна;
- Ректификационная колонна (на перспективу);
- Кубовая емкость;

- Сборник продукта;
- Дефлегматор;
- Теплообменники;
- Конденсатор;
- Шлемовая труба;
- Аппараты воздушного охлаждения.

Приемный резервуарный парк состоит из резервуара вертикального стального типа РВС и предназначен для приема поступаемой сырой нефти на переработку. Объём приемного резервуарного парка составляет:

Резервуар РГС-3000 м³ - 1 ед. (геом. объем) или около 2700 тонн, V = 2700 м³ (с учетом заполняемости резервуаров 90 %) или около 2430 тонн;

Промежуточный резервуарный парк состоит наземных резервуаров горизонтальных стальных типа РГС и предназначен для промежуточного хранения нефтепродуктов переработки. Суммарный объём товарного резервуарного парка составляет:

РВС-75 – 9 ед. (8 в раб./1 в рез), общий объем V = 600 м³ (геом. объем) или около 540 тонн., без учета резерва, V = 540 м³ (с учетом заполняемости резервуаров 90 %) или около 486 тонн.

Товарный резервуарный парк состоит из резервуаров вертикальных стальных типа РВС и предназначен для хранения нефтепродуктов переработки. Суммарный объём товарного резервуарного парка составляет:

РВС-1000 – 1 ед., РВС-400 – 1 ед., РВС-200 – 3 ед., РВС-700 – 1 ед., общий объем V = 2300 м³ (геом. объем) или около 2070 тонн, V = 2070 м³ (с учетом заполняемости резервуаров 90 %) или около 1863 тонн.

Перекачка нефтепродуктов осуществляется центробежными насосами в количестве 1 ед. и Полупогружным насосом в количестве 1 ед. (производительность Q = 12,2-60м3/час).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Основными операциями, проводимыми на производственной базе ТОО «Andas GL 2024» являются:

- Сливо-наливные операции по приему и отгрузке нефтепродуктов;
- Хранение нефтепродуктов в резервуарном парке;
- Переработка нефти;
- Отгрузка нефтепродуктов в железнодорожные цистерны или автоцистерны.

Сливо-наливные операции по приему и отгрузке нефтепродуктов предусматриваются круглосуточно.

Прием нефти осуществляется путем слива насосами типа УСН-150, а также циркуляционными электронасосами.

Насосы работают по прибытию на производственную базу железнодорожных цистерн с нефтью и обслуживаются 2-мя операторами слива-налива нефти. Вентиляция в помещении насосной предусмотрена естественная и приточно-вытяжная механическая.

В комплекс производственной базы входит площадка резервуаров общей вместимостью 5900 м3. По периметру площадки предусмотрено бетонное обвалование, а также лестницы и переходы.

На территории производственной базы имеется 8 пожарных резервуаров V= 60 м3 с запасом воды для тушения пожаров.

Прием нефти, поступающих на производственную базу в железнодорожных цистернах, производят по паспорту качества и товарно-сопроводительным документам с указанной в них информацией о сертификации (декларировании) нефти или с приложением копии сертификата соответствия. При обнаружении несоответствия вышеуказанным требованиям прием нефти запрещается.

Установка переработки нефти (УПН) - это комплекс оборудования, предназначенный для разделения нефти на фракции с разной температурой кипения углеводородов.

Установка состоит из рамы, на которой монтируются:

- Ректификационная колонна с дефлегматором;
- Теплообменниками для конденсации паров. Трубные пространства соединяются последовательно, межтрубные параллельно;
- Два горизонтально расположенных теплообменника служащих для предварительного подогрева исходного сырья.

Описание технологической схемы:

Переработка сырой нефти производится путем ее нагрева до температуры 120 □ 160 □С. Испарившиеся углеводороды фракционируются на колпачковых тарелках, конденсируется в вертикальном теплообменнике и окончательно в аппарате воздушного охлаждения типа АВО.

Исходное сырье из резервуарного парка подается насосом с давлением 0,1÷0,4 МПа и расходом 60-80 л/мин., в трубное пространство теплообменника, для охлаждения печного топлива, а часть сырья в дефлегматор для регулировки температуры верха ректификационной колонны, далее на конденсатор, после чего подогретое до температуры 80-100 °С за счет отбора температуры на дефлегматоре и конденсаторе. Дополнительный нагрев исходного сырья до температуры 100-120 °С, перед входом в колонну осуществляется в межтрубном пространстве теплообменника, в трубное пространство которого подается пар с температурой 120-160 °С.

Нагретое исходное сырье подается в «маточник» ввода сырья, встроенный в колонну, где разделяется на парообразные и жидкие углеводороды, стекающие вниз в кубовую емкость. В кубовой емкости из смеси углеводородов отпариваются легкие углеводороды, поднимающиеся вверх колонны.

Паровая смесь углеводородов последовательно проходит через колпачковые тарелки, на которых происходит массо- и теплообмен между жидкостью и паром, в результате чего, насыщаясь легкими углеводородами поднимается и выходит с верха колонны через

шлемовую трубу на конденсатор. В дальнейшем пары подаются на АВО, где происходит охлаждение бензиновой фракции до 28-30 ℃ и накопления ее в сборнике бензина. Бензиновая фракция от АВО с уровня 2,5 метров самотеком поступает в сборник продукта, откуда периодически, насосом, откачивается в промежуточный парк, а затем в товарный резервуарный парк для дальнейшей реализации продукции.

Дизельная фракция через боковой отбор собирается в кубовой емкости и откачивается в промежуточный парк, а затем в товарный резервуарный парк для дальнейшей реализации продукции.

«Тяжелая» мазутная фракция с низа колонны откачивается насосом в промежуточный парк, а затем в товарный резервуарный парк для дальнейшей реализации продукции.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и пост утилизацию объекта)

Начало намечаемой деятельности и ее завершение будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Эксплуатацию НПЗ планируется начать с января 2027 года. Пост утилизация объекта не предусматривается.

8. Земельные участки, их площади, целевые назначения, предполагаемые сроки использования

Оператор объекта - ТОО «Andas GL 2024». Правообладателем земельного участка является ТОО «Секвойя Плюс». ТОО «Andas GL 2024» арендует производственную базу на основании договора аренды.

Земельный участок площадью – 1,8381 га. Кадастровый номер участка 24-259-045-126 Целевое назначение – для строительства нефтеперерабатывающего завода.

9. Водные ресурсы 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

Воду для хоз-питьевых и производственных нужд осуществляется с централизованной водопроводной сети. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов", утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. Ближайший водный объект река Каратал расположен на расстоянии 2,5 км от участка, и не входит в водоохранную зону.

10. Водные ресурсы с указанием видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая).

Водопользование – общее. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд централизованная. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов", утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

11. Водные ресурсы с указанием объемов потребления воды.

Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,625 м3/сутки или 228,125 м3/год. Общее количество воды, используемой для технологических и пожарных нужд максимальное количество составляет 500 м3 в год. Использование водных ресурсов (поверхностных и подземных) исключается.

12. Водные ресурсы с указанием операций, для которых планируется использование водных ресурсов

Вода предназначена для хозяйственно-питьевой, противопожарной цели, а так же для технических нужд. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется. Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период эксплуатации осуществляется в существующую канализационную сеть, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

13. Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны).

Земельный участок площадью – 1,8381 га. Кадастровый номер участка 24-259-045-126 Целевое назначение – для строительства нефтеперерабатывающего завода. Координаты земельного участка: 1. 45°16'12.50"С, 77°59'11.01"В; 2. 45°16'12.68"С, 77°59'14.95"В; 3. 45°16'5.14"С, 77°59'15.43"В; 4. 45°16'5.24"С, 77°59'11.42"В.

14. Растительные ресурсы 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

Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. На территории участка вырубка и перенос зеленых насаждений не предусматриваются, в связи с этим акт обследования зеленых насаждений не предоставляется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.

15. Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром

Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует.

Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории.

16. Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования

Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует.

Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории.

17. Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных

Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует.

Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории.

18. Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием операций, для которых планируется использование объектов животного мира

Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует.

Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории.

19. Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования

Электроэнергия - от существующей электрической сети.

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

Намечаемая деятельность осуществляется на освоенной территории, в связи с этим воздействие на недра в процессе реализации проекта не прогнозируется. Воздействие на геологическую среду и недра, а также добыча минеральных и сырьевых ресурсов в результате реализации намечаемой деятельности не планируется.

21. 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)

Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении.

К нормативам эмиссий относятся (статья 39 Экологического кодекса РК № 400-VI ЗРК):

- нормативы допустимых выбросов;

- нормативы допустимых сбросов.

Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий.

Ориентировочно на период эксплуатации объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: Всего – 192,9345296 т/год, в том числе: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.00842 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.000935 т/год. Кл. опас 2; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.000343571 т/год, Кл.опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.174 т/год Азота (IV) диоксид – 36,3128 т/г (класс опасности – 2), Азот (II) оксид 5,90084 т/год (класс опасности – 3), Углерод – 0,012374 т/год класс опасности – 3), Сера диоксид 12,80448 т/год (класс опасности – 3), Углерод оксид – 111,06184 т/год (класс опасности – 4), Углеводороды предельные С12-19 – 24,669617 т/год (класс опасности – 4), Бензол – 1,93776 т/год (класс опасности – 2), (0621) Метилбензол - 0.9053 т/год. Кл. опас 3; Диметилбензол – 0,23127 т/год (класс опасности – 2), Сероводород – 0,0035486 т/год. (класс опасности – 2), (2902) Взвешенные вещества - 0.5082 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 0,8956 т/год, Кл.опас 3.

Ожидаемые выбросы не превышает допустимый предел пороговых значении и не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом

22. 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

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ в водные объекты и рельеф местности не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям договора на очистные сооружения в спецорганизацию.

23. 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

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Предварительное общее накопление отходов составит – 592,4835 т/год, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,875 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,0285 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Промасленная ветошь -0,08 т/год, , Нефтешлам (донные шламы) 05 01 03* – 590 т/год, Отработанные масла 13 02 08* – 0,5 т/год.

Все отходы образуемые на предприятии временно накапливаются на территории в специально отведенном месте в соответствующих контейнерах с маркировкой и по мере образования передаются в специализированные организации по обращению с отводами имеющие лицензию на переработку/утилизации опасных отходов.

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

Получение экологического разрешения на воздействие в РГУ «Департамент экологии по области Жетiсу» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

25. 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)

Системный мониторинг экологического состояния воздушного бассейна, включает наблюдение за качеством воздуха, оценку концентрации загрязняющих веществ и анализ воздействия антропогенных факторов на окружающую среду. В регионе, как и в других регионах Казахстана, экологические проблемы обусловлены промышленной деятельностью, транспортом и климатическими особенностями. Мониторинг позволяет своевременно реагировать на угрозы здоровью населения и разрабатывать меры для улучшения состояния окружающей среды**.** Участок располагается за пределами земель особо охраняемых природных территорий. Дикие животные, занесенные в Красную книгу на участке, отсутствуют.

В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния объекта оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

Согласно п. 24 Инструкции выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности.

В целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции. Если воздействие, указанное в п. 25 Инструкции, признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия.

Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции, признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия.

По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности.

Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий:

1) воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий:

- не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы;

- не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности;

- не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду;

- не приведет к последствиям, предусмотренным п. 3 статьи 241

Намечаемая деятельность не входит в особо охраняемые природные территории, и находится вне охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

26. 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

Эксплуатация может сопровождаться постоянным негативным воздействием на окружающую среду, правильное управление процессами, своевременное утилизация отходов значительно минимизируют эти воздействия. Общая оценка негативных воздействий невысока, так как большинство из них связано с временными строительными работами. При соблюдении норм безопасности и экологических стандартов можно минимизировать такие риски, как загрязнение почвы, воды и воздуха. Строительство и техническое обслуживание может включать модернизацию водопроводных и отопительных систем, что приведет к снижению потерь тепла и воды, а также сократит потребление ресурсов.

27. 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.

28. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: - проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта.; - осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; - на площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При эксплуатации необходимо руководствоваться следующими положениями: - не допускается сжигание на площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; - внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов; - заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров; *Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду:* - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек нефтепродуктов.- передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при эксплуатации; - эксплуатация не коснутся водной поверхности. *Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров:* Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: - ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов; - организация и проведение сбора, накопления и транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей. - заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз отходов; *Для снижения негативного воздействия на растительный мир предусматриваются следующие мероприятия:* - движение транспорта по установленным маршрутам передвижения, исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; - запрещение повреждения растительного покрова; - недопущение захламления территории отходами и порубочными остатками, организация мест сбора отходов; - исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами; - поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; - снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время; - профилактика пожаров, ведущих к полному уничтожению растительности. При соблюдении представленных мероприятий, оценка воздействия проектируемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая. *Для снижения негативного воздействия на животный мир предусматриваются следующие мероприятия:* - проведение работ строго в границах площади, отведенной под эксплуатацию; - ограничение пребывания на территории участка лиц, не занятых в рассматриваемых работах; - устройство освещения площадки, отпугивающее животных; - сбор образующихся при эксплуатации отходов в специальные контейнеры, с целью предотвращения загрязнения среды обитания животных; - минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц (проезд транспорта должен осуществляться только по существующим дорогам или строго по вновь

проложенным колеям); - исключение вероятности возгорания на территории ведения работ и прилегающей местности, строгое соблюдение правил противопожарной безопасности; - работы будут выполняться в строгом соответствии с проектной документацией и с соблюдением запланированных сроков. Предусмотренные мероприятия, позволят свести к минимуму воздействие на животный мир. *При реализации намечаемой деятельности предусматриваются следующие меры по уменьшению риска возникновения аварий:* - проведение вводных инструктажей при поступлении на работу; - проведение инструктажей на рабочем месте и обучение безопасным приемам труда, проведение повторных и внеочередных инструктажей; - проведение противоаварийных и противопожарных тренировок; - обеспечение работников технологическими, рабочими инструкциями по безопасности и охране труда по всем профессиям; - обеспечение инженерно-технических работников должностными инструкциями; - проведение аттестации на знание требований Правил безопасности у ИТР; - проведение комплексных, профилактических и целевых проверок состояния противопожарной защиты, безопасности и охраны труда на рабочих местах; - обеспечение работников средствами индивидуальной защиты; - разработка планов ликвидации аварий; Оператор объекта производит выплату за фактические выбросы в атмосферный воздух, согласно Налогового кодекса Республики Казахстан.

29. 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 не рассматриваются.