

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

### Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

**На рассмотрение представлено:** Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Эко Рефайнинг».

**Материалы поступили на рассмотрение:** KZ65RYS01627152 от 11.03.2026 года.

#### Общие сведения

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* Товарищество с ограниченной ответственностью «Эко Рефайнинг», 050059, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 13, 070940008555, СУНДУКОВ АНДРЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ, +772923115631, [sundukov.andr@gmail.com](mailto:sundukov.andr@gmail.com).

*Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс).* Намечаемая деятельность предполагает намерения инициатора ТОО «Эко Рефайнинг» «Модернизация промышленной площадки по переработке нефти». Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 1 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным, пункт 1. Энергетика: подпункт 1.1. - нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти).

*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)* Ранее получено разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категорий ТОО «Эко Рефайнинг» №:KZ77VCZ00346653 от 17.06.2019 г. на 2019-2026 гг. Целью проведения модернизации промышленной площадки по переработке нефти является повышение производительности от 100 000 тонн в год до 150 000 тонн в год по сырью, а также устойчивая, безопасная и эффективная эксплуатация объекта с учётом текущего состояния оборудования и требований действующих нормативных документов.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест:* Месторасположение комплекса, РК, Мангистауская обл, г. Жанаозен, Промышленная зона 1, Строение 5 А. Производственная площадка ТОО «Эко Рефайнинг» по переработке нефти расположена в 500 м к западу от площадки КазГПЗ. Расстояние от жилых кварталов г. Жанаозен по прямой составляет 5 км. Автотранспортное сообщение осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Энергоснабжение ТОО "ЭкоРефайнинг" осуществляется от трансформатора КТП-1000, принадлежащего ТОО "ЭкоОриентир". Снабжение водой на производственные и хозяйственно-бытовые нужды производится от водопроводной сети пресной воды ЦППН НГДУ «Озенмунайгаз». На питьевые нужды потребляется покупная бутилированная вода. Вся деятельность ТОО «Эко Рефайнинг» осуществляется в



соответствии с законодательными и нормативными требованиями Республики Казахстан с учетом руководств и стандартов международных организаций, а также в соответствии с требованиями СРП в области Охраны здоровья, Техники безопасности и Охраны окружающей среды. В административном отношении участок находится в г. Жанаозен Мангистауской области. Областной центр г. Актау находится в 145 км от места проведения работ. Рельеф на территории участка равнинный с незначительным перепадом высот.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции* Проектируемыми объектами данного проекта являются следующие сооружения и технологическое оборудование: - Площадка трубчатых водяных холодильников ВХ-6/3,4 и аппаратов воздушного охлаждения АВО-6/2, АВО-6/3. - Площадка емкости градирни ( $V=60$  м<sup>3</sup>), установки градирен ГРД-100 и насосов циркуляции технической воды на охлаждение Н79/1,2,3. - Площадка насоса-дозатора ингибитора коррозии Н -81. - Площадка выносного куба КЕ-1. - Площадка наливных ж/д стояков УНЖ-1,2. - Площадка наливных а/м стояков АСН-1,2. - Площадка резервуаров хранения готовой продукции (РГС×50 м<sup>3</sup>) РГС31,32,33,34,35,36,51,52. - Площадка дренажной емкости ДЕ-1. - Площадка дренажной емкости ДЕ-2. - Площадка дренажной емкости ДЕ-3. - Насосная-1. - Насосная-2 (в том числе с АВО-3/2 и ВХ-3/2). - Помещение для временного хранения инструментов. - Площадка под контейнер для ветоши. - Площадка с навесом для курения. - Операторная. Перепланировка. - Площадка ГРПШ-2. - Надземный газопровод (газоснабжение существующего печи АНУ). - Площадка ГРПШ-1. - Печь подогрева нефти (сущ.). - Резервуар 1000 м<sup>3</sup> (сущ.). - Резервуар 400 м<sup>3</sup> (сущ.). - Свеча от емкостей РГС-50 (сущ.). - Ректификационная колонна К 1, К2 (сущ.) - Насосы (сущ.). - Сварочные работы, Покрасочные работы. Площадка предназначена для приёма, термической обработки и фракционирования нефти с последующим хранением и отгрузкой готовых нефтепродуктов. Эксплуатация объекта осуществляется в круглосуточном режиме с централизованным управлением технологическим процессом из операторной. Производительность объекта – Согласно Техническому заданию имеет следующие производственные характеристики: Из-за недостаточной эффективности рекуперации тепла, в следствии высокой загрузки теплообменного и холодильного оборудования, а также физического и морального износа насосного и холодильного оборудования, принято решение о проведении модернизации промышленной площадки по переработке нефти (далее Установка), целью которой является повышение производительности до 150000 тонн в год по сырью, обеспечение устойчивой, безопасной и эффективной эксплуатации объекта с учётом текущего состояния оборудования и требований действующих нормативных документов. Расход газа для печи нагрева сырья составит 1035765 м<sup>3</sup>/год. В данном проекте предусмотрено наружное газоснабжение природным газом котла К-1 модели NavienAce13kW в существующем здании операторной с расходом газа 1,5 м<sup>3</sup>/час или 6660 м<sup>3</sup>/год. Для промышленной площадки по переработке нефти, исходным сырьем для переработки является нефть и СНО (смесь нефтепродуктов отработанных). Готовая продукция (нафта и печное, судовое топливо, мазут). (Мазут обратно откачивается на площадку РВС-6 в ТОО «ЭкоОриентир»). Предполагаемые размеры - существующая промышленная площадка по переработке нефти располагается на территории 1,67 га.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* Сырьё с температурой 50–60 °С по трубопроводу из сырьевых ёмкостей через фильтры поступает на насосы Н1/1 или Н1/2. Далее сырьё подаётся в межтрубное пространство рекуперативных теплообменников ТР-5, где нагревается до температуры 100–120 °С, охлаждая фракцию из кубовой части колонны К-2. После теплообменников ТР-5 сырьё поступает в межтрубное пространство рекуперативных теплообменников ТР-6, где, охлаждая мазут, выходящий из куба колонны К-1 и проходящий по трубному пространству, нагревается до температуры 160–200 °С. Затем сырьё по трубопроводу поступает в теплообменники-регуляторы ТР-3, где, проходя по межтрубному пространству и охлаждая ШФЛУ, выходящую с верха колонны К-1 по шлемовой трубе и проходящую по трубному пространству, нагревается до температуры



220–240 °С. Нагретая нефть с температурой 220–240 °С по трубопроводу поступает в печь нагрева сырья. Из печи нефть с температурой 350–360 °С направляется по трубопроводу в колонну К-1. Пары ШФЛУ (НК–360 °С), пройдя колонну К-1 и встретившись с нисходящей флегмой, выходят через верх колонны и по трубопроводу поступают в теплообменники-регуляторы ТР-3 в трубное пространство. В результате охлаждения за счёт рекуперации часть фракции конденсируется и поступает в кубовую часть колонны К-2. В колонне К-2 происходит испарение фракции НК–180 °С. Пары фракции, проходя через колонну и встречаясь с нисходящей флегмой, выходят через верх колонны К-2 и по трубопроводу поступают в воздушный холодильник АВО-3/1,2, где охлаждаются до температуры 60 °С, после чего направляются в водяной холодильник ВХ-3/1,2, где окончательно охлаждаются до 30–40 °С. После ВХ-3/1,2 лёгкая фракция по трубопроводу поступает в водогазоотделитель Е-3, где за счёт системы перегородок обеспечивается отделение выпаренной воды и попутных газов. Часть фракции с водогазоотделителя Е3 насосами Н-31/1 (Н-31/2) по трубопроводу подаётся в качестве флегмы в колонну К-2 для регулирования температуры верха колонны, а остальная часть насосами Н-3/1 (Н-3/2) откачивается в ёмкости промежуточного парка. Фракция 180–360 °С из кубовой части колонны К-2 по трубопроводу поступает в трубное пространство теплообменника-рекуператора ТР-5, где охлаждается примерно до 140 °С, отдавая тепло сырью. После ТР-5 фракция поступает в воздушные холодильники АВО-5/1,2, где окончательно охлаждается до температуры 40–60 °С. Далее по трубопроводу часть фракции подаётся на орошение колонны К-1, остальная часть откачивается в промежуточные резервуары насосами Н-8/1,2,3. Мазутная фракция с низа колонны К-1 перетоком попадает в выносной куб КЕ1 для дополнительной отпарки, отпаренные в выносном кубе легкие фракции через боковой погон, снова попадают в К1, чуть выше тарелки питания и уносятся потоком легких фракций наверх колонны К1. С помощью горячего насоса Н-61 происходит циркуляция мазута с выносного куба в куб колонны К1 для дополнительного подогрева и отпарки. Далее с нижней части выносного куба мазутная фракция поступает в трубное пространство ТР-6, где, отдавая тепло сырью, охлаждается примерно до 200 °С. Затем мазут последовательно проходит воздушные холодильники АВО-6/1,2,3 и водяные холодильники ВХ-6/1,2,3,4 где окончательно охлаждается до температуры 90 °С, после чего откачивается в товарно-сырьевой парк. (Мазут обратно откачивается на площадку РВС-6 в ТОО «ЭкоОриентир»). Готовая продукция (нафта и печное, судовое топливо) собирается во вновь спроектированных резервуарах хранения и отпуска нефтепродуктов РГС-31,32,33,34,35,36,51,52 (РГС-31,32,33,34 – под нафту, РГС-35,36,51,52 – под печное судовое топливо), откуда вновь спроектированными насосами нафты Н-33/1,2 и печного топлива Н53/1,2 откачивается на отгрузку на вновь спроектированные автомобильные и железнодорожные стояки налива нефтепродуктов АС-1,2 и УНЖ-1,2 соответственно. Для охлаждения оборотной воды, применяемой в технологических процессах, используются градирни ГРД-100/1,2.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта)* Общая расчетная продолжительность модернизации составляет 4 месяца. Начало запланировано на 2-3 квартал 2026 года. Эксплуатация с 2026- 2035 год. Постутилизация объекта бессрочно.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

*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).* Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период модернизации при СМР составит: 4,45650 г/сек или 1,243055 т/год, в период эксплуатации: 4,571 г/сек или 42,6765 т/год. Наименования ЗВ, их класс.опас. в период СМР 0123 Железа оксид 0,00261т/год, Кл.опас.3,



0143 Марга. иегосоед. 0,00016т/год, Кл. опас.2, 0301Азота диоксид, 0,302423т/год, Кл.опас.2, 0304Азота оксид 0,048868т/ год, Кл.опас.3, 0328 Углерод 0,026256т/год, Кл.опас.3, 0330 Сера диоксид 0,039494т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,26486т/год, Кл.опас.4, 0342Фтор.газ. соед. Кл.опас.2, 0616Ксилол, Кл.опас.3, 0621 Тoluол, Кл.опас.3, 1042Бутан-1-ол, Кл.опас.3, 1061 Этанол, Кл.опас.4, 1210 Бутилацетат, Кл.опас.4, 2752 Уайтспирит, ОБУВ1,0703 Бенз/а/пирен 0,00000052т/год, Кл.опас.1, 1042 Бутан-1-ол, 1061 Этанол, 1210 Бутилацетат, 1325Формальдегид 0,0043400т/год, Кл.опас.2, 2752 Уайтспирит, 2754 АлканыС12-19 0,13355т /год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,010464т/год, Кл.опас.3., ОБУВ0,04, 2909Пыль неорг: 0,126852т/ год, 2930Пыль абразивная 0,002252т/год Кл.опас.3. При эксплуатации 0123 Железа оксид 0,003084т/год, Кл. опас.3, 0143 Марга.иегосоед. 0,000316т/год, Кл. опас.2,0301Азота диоксид 9,725111т/год, Кл.опас.2, 0304 Азота оксид 1,580331т/год, Кл.опас.3, 0333 Сероводород 0,059369т/год, Кл.опас.2, 0337 Углерод оксид 1,217817т/год, Кл.опас.4, 0410 Метан 1,165236т/год, ОБУВ50, 0415 С1-С5 19,088426т/год, ОБУВ50, 0416С6- С10 4,43441т/год, ОБУВ50, 0501 Пентилены 0,586т/год, Кл.опас.4, 0602 Бензол 0,490038т/год, Кл.опас.2, 0616 Диметилбензол 0,035808т/год, Кл.опас.3, 0621 Метилбензол 0,390728т/год, Кл.опас.3, 0627 Этилбензол 0,011722т/год, Кл.опас.3, 1042 Бутан-1-ол 0,015т/год, Кл.опас.3, 1061 Этанол, 1119 2- Этоксидэтанол 0,008т/год, ОБУВ1, 1210 Бутилацетат, 1401 Пропан-2-он, 1831 Ингибитор коррозии 0,041886т /год, Кл.опас.2, 2752 Уайт-спирит, 2754 АлканыС12-19 3,741241т/год, Кл.опас.4. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

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

*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.* Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР: Промасленная ветошь – ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание оборудования - 0,0635т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ (образуется тара из-под краски) – 0,075т/год, 4 класс, Опасные, (Код отхода 08 01 11\*), Металлолом образуется от износа оборудования, обрезки труб – 5,0т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов - отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 12 01 13), Строительные отходы - смешанные отходы образуются при ремонтных работах – 10,0 т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,725 т/год, 5 класс, Неопасные, (Код отхода 20 03 01). Всего 16,865 т/год. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Медицинские отходы - 0,015 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 18 01 03\*), Промасленная ветошь ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание оборудования - 2,032 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 15 02 02), Использованная спецодежда – 1,0 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 15 02 03\*), Загрязненная тара под ЛКМ – 0,045 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 08 01 11\*), Использованная промасленная полиэтиленовая пленка – 0,3 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 15 01 10\*), Нефтешлам после очистки резервуаров нефти – 83,21192 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 05 01 03\*), Нефтедержащая эмульсия – 2038,7 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 13 08 02\*), Отработанные люминесцентные лампы – 0,05475 т/год, 3 класс, Опасные (Код отхода 20 01 21\*), Строительные отходы - смешанные отходы образуются при ремонтных работах – 50,0 т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 17 09 04), Металлолом образуется от износа оборудования – 50,0т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов -



отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,003 т/год, 4 класс, Неопасные, (Код отхода 12 01 13), Коммунальные отходы – (обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 40,11 т/год, 5 класс, Неопасные, (Код отхода 20 03 01). Всего 2265,47167 т/год. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

**Выводы:**

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);

2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

4. Необходимо дать характеристику 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.

5. Предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

6. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых территорий, государственного-лесного фонда, оздоровительного, рекреационного и историкокультурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

7. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Согласно ст. 329 Кодекса образования и владельцы отходов должны применять иерархию мер по предотвращению образования отходов.

9. Учесть требования ст. 327 Кодекса основополагающее экологическое требование к операциям по управлению отходами: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

10. Разработать план действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

11. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения.

12. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

13. Необходимо предусмотреть работы по пылеподавлению.

14. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений в том числе со стороны жилой зоны.

15. Согласно п.2 статьи 238 Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ,



связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

16. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

17. Предусмотреть мероприятия по организации контроля и мониторинга за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов и почвы.

18. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

19. Необходимо учесть требования п.4 ст.238 Кодекса При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены: 1) характер нарушения поверхности земель; 2) природные и физико-географические условия района расположения объекта; 3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды; 4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства; 5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения; 6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка; 7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выложены; 8) обязательное проведение озеленения территории.

20. Необходимо учесть требования ст.320 Кодекса Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования 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; Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

21. Согласно п.1 ст.207 Кодекса Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

22. Необходимо предусмотреть меры по оборотному водоснабжению согласно требованиям ст.222 Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

23. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

24. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания



государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст. 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

*Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Мангистауской области:*

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 16 мая 2014 года № 202-V «О разрешениях и уведомлениях» и Кодексом Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» для реализации планируемой деятельности необходимо получение следующих разрешений в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемиологической значимости санитарным требованиям;
- санитарно-эпидемиологическое заключение по проектам расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон;
- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативных документов по допустимым выбросам вредных веществ в окружающую среду и в пределах санитарно-защитных зон;
- в соответствии с классом опасности предприятия озеленение территории санитарно-защитных зон; при невозможности соблюдения установленной доли озеленения (при плотной застройке объектов, а также при расположении объекта в удаленных пустынных и полупустынных территориях) допускается озеленение свободных от застройки территорий и территорий ближайших населенных пунктов по согласованию с местными исполнительными органами с обязательным обоснованием в проекте санитарно-защитной зоны.

*Мангистауская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира:*

В заявлении о планируемой деятельности ТОО «Эко Рефайнинг» территория проведения работ должна располагаться вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Кроме того, в случае выявления на территории проведения работ, указанной в заявлении ТОО «Эко Рефайнинг», объектов животного мира — раненых или больных животных и птиц, не способных летать или самостоятельно передвигаться, рекомендуется включить оказание им первой помощи (обращение к местному ветеринару и др.) в мероприятия по охране животного и растительного мира, разрабатываемые в соответствии со статьей 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Также напоминает о необходимости соблюдения требований статей 245 и 257 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, а также статьи 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» при осуществлении деятельности.



*Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов:*

1. Планируемая деятельность должна осуществляться с соблюдением границ водных объектов, водоохраных зон и полос. На указанной территории не допускается осуществление хозяйственной деятельности, запрещенной статьей 86 Водного кодекса Республики Казахстан.

2. Строго запрещается сброс неочищенных или недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные и подземные воды. В случае, если предусматривается водозабор или водоотведение, необходимо получить разрешение на специальное водопользование и соблюдать лимиты водопользования.

3. Планируемые работы не должны оказывать негативного воздействия на естественное течение, уровень и качественные показатели водного объекта. В случае риска воздействия на водные ресурсы необходимо представить гидрологические расчеты и обоснования.

4. Объекты, размещение которых не противоречит положениям статьи 86 Водного кодекса Республики Казахстан, должны быть обеспечены замкнутыми (безсточными) системами технического водоснабжения и (или) сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение, засорение и истощение водных объектов, водоохраных зон и полос, а также обеспечивающими предупреждение вредного воздействия вод.

5. Порядок осуществления хозяйственной деятельности на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах определяется в рамках проектов, согласованных с бассейновыми водными инспекциями, государственным органом в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения, местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы, а также иными заинтересованными государственными органами.

*Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области:*

1. Соблюдение требований Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI и действующего законодательства;

2. Соблюдение требований приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 27 октября 2023 года № 294 «О внесении изменений в приказ исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний»;

3. Проведение анализа текущего состояния атмосферного воздуха на территории, где планируется осуществление деятельности, а также результатов фоновых исследований (при наличии у инициатора);

4. Проведение анализа и инвентаризации всех отходов производства и потребления, образующихся в процессе деятельности;

5. Определение классификации и методов переработки и утилизации всех образующихся отходов;

6. Предусмотрение объектов временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан для их безопасного хранения и предотвращения смешивания;

7. Предусмотрение мероприятий по предотвращению образования опасных отходов либо снижению их объема;

8. Географические координаты данного объекта не должны располагаться на территории особо охраняемых природных территорий;

9. Объект не должен находиться в зоне лесного хозяйства.

*Департамент экологии по Мангистауской области:*

1. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление



намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора. Необходимо представить актуальные данные.

2. Отходы производства и потребления.

2.1. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

2.2. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

2.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

2.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

3. Провести анализ текущего состояния атмосферного воздуха на территории которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

3.1. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

3.2. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

4. В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.

5. Разработать план действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

*Исп. Зинелова А.*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



