

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 от Товарищество с ограниченной ответственностью «Kaspi GPZ».

Материалы поступили на рассмотрение: KZ16RYS01173298 от 29.05.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью «Kaspi GPZ», 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Промышленная зона 6, здание № 15/13, 060240017824, ҮСЕН БЕКБОЛАТ ҮСЕНҰЛЫ, +77013678071, archproekt@BK.RU

Описание видов намечаемой деятельности, и их классификация: Эксплуатация проектируемого Газоперерабатывающего завода. Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность квалифицируется к приложению 1 разделу 1 п.1 п.1.2 Газоперерабатывающий завод .

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: промзона Актау. В административном отношении участок проектируемого Газоперерабатывающего завода расположен на территории промзоны г. Актау. Город Актау является населенным пунктом Мангистауской области Республики Казахстан. Мангистауская область, граничащая на юге с Туркменистаном, расположена на юго-западе республики и имеет территорию площадью 165,6 тыс. км. В области имеется три города, в т.ч . областной центр - г. Актау.

Строительство осуществляется на территория бывшего завода бетонных изделий, все ветхие сооружения и коммуникации были ранее демонтированы и удалены, на площадке оставлены навалы грунта и ямы от демонтажа подземных частей сооружений.

Общая площадь отведенного участка неправильной прямоугольной формы с максимальными размерами в плане 510x150м и площадью 6,7237 Га. Территория под строительство находится на землях заказчика и часть земель с южной западной и восточной стороны оставлена под возможное расширение в перспективе. Территория ограждается забором с воротами для автомобильного транспорта, а также калитками для персонала. Конструкция ограждения принята из сетчатых панелей по металлическим столбам, высотой 2,0 м со стороны незастроенной территории заказчика, с уличной стороны обнесена бетонным ограждением.

Участок запроектированных работ находится приблизительно в 3 км от ближайшей жилой зоны - г. Актау в районе промышленной зоны №6 (с западной стороны).

На севере территория запроектированного объекта граничит складскими помещениями Торговой компании Артфуд (62,3 метров). На юге на расстоянии 382 метров



расположена производственная база Mangystau Tas. С западной стороны ТОО «Казах Метиз», осуществляющей торговлю водопроводным и отопительным оборудованием и инвентарем, с восточной стороны расположен Актауский трансформаторный завод (412 метров).

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Общая расчетная продолжительность строительства составляет 16 месяцев. Начало строительства запланировано на 2025 год. Тип строительства - новое. Период эксплуатации Завода бессрочно (реализация проекта будет производиться за счет частных инвестиций).

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности. Годовая максимальная производительностью ГПЗ **Збтыс. тонн в год.** Общая площадь отведенного участка неправильной прямоугольной формы с максимальными размерами в плане 510x150м и площадью 6,7237 Га. Территория под строительство находится на землях заказчика и часть земель с южной западной и восточной стороны оставлена под возможное расширение в перспективе. Территория ограждается забором с воротами для автомобильного транспорта, а также калитками для персонала. Конструкция ограждения принята из сетчатых панелей по металлическим столбам, высотой 2,0 м со стороны незастроенной территории заказчика, с уличной стороны обнесена бетонным ограждением.

Перечень основных сооружений, расположенных на территории газоперерабатывающего завода:

I очередь строительства:

- Газофракционирующая установка ГФУ-1;
- Резервуары хранения ШФЛУ Р-101,102;
- Резервуары хранения ПБТ Р-201,202;
- Резервуары хранения газового конденсата Р-301/302;
- Площадка стояка налива АС-101/102;
- Площадка приема ШФЛУ Н-101А/В;
- Насосная подачи ШФЛУ Н-102А/В, налива ПБТ Н-201А/В;
- Площадка насосов налива газового конденсата Н-301А/В;
- Блок подготовки азота и воздуха КИП А-100
- Площадка факельного сепаратора ФС-101;
- Факельная установка Ф-101
- Площадка дренажной емкости ДЕ-101;
- Площадка дренажной емкости подтоварной воды Е-2;
- Площадка дренажной емкости ГФУ ДЕ-103;
- Резервуары противопожарной воды;
- Насосная пожаротушения;
- Лаборатория;
- Диспетчерская;
- РМС;
- Хозяйственный блок и т.д.

II очередь строительства:

- Газофракционирующая установка ГФУ-2;
- Резервуары хранения ШФЛУ Р-103/104;
- Резервуары хранения ПБТ Р-203/204;
- Резервуары газового конденсата Р-303/304.

Основные показатели по генеральному плану:



- Площадь участка задействованного под проектирование объекта 6,7237 га
- Площадь застройки 0,6480 га
- Плотность застройки 10%

Испол. сырье ШФЛУ (широкая фракция лёгких углеводородов) — продукт переработки попутного нефтяного газа и газового конденсата. ШФЛУ представляет собой смесь сжиженных углеводородных газов (пропана и бутана) и более тяжёлых углеводородов (C₅ и выше)

Технологические параметры ШФЛУ:

- температура: 300С.
- давление: 1,5 МПа (изб).
- плотность сырья 0,5405 т/куб.м
- содержание сероводорода 0,0016 г/куб.м

Готовый продукт Установки №1: смесь пропан-бутана технического (далее ПБТ) в соответствии с СТ РК 1663-2007 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия».

Технологические параметры ПБТ:

- температура: 300С.
- давление: 1,5 МПа (изб).
- сероводород не обнаружен

Технологические параметры газового конденсата КГС:

- температура: 33...350С.
- давление: 0,6МПа (изб).
- сероводород не обнаружен

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом предусматривается 2 параллельные нитки, во время первой очереди будет построена первая нитка, во время второй очереди – вторая нитка.

Технология переработки ШФЛУ

ШФЛУ на территорию объекта поставляется посредством автомобильного транспорта. Для хранения сырья на территории объекта предусматривается резервуарный парк с общим объемом 200 м³: 2 шт резервуаров (Р-101/102) объемом 100 м³ каждый.

Для слива ШФЛУ с автоцистерн проектом предусмотрены 2 насоса слива ШФЛУ (Н-101А/В), которые направляют ШФЛУ от автоцистерн на резервуары (Р-101/102), на общем коллекторе после насосов предусмотрен узел учета входящего сырья.

ШФЛУ от резервуарного парка подается насосами Н-102А/В в ГФУ-1, который предоставляет собой газофракционирующую установку блочно-модульного исполнения, расход ШФЛУ на ГФУ-1 регулируется с помощью запорно-регулирующей арматуры на пневматическом приводе.

ГФУ-1, производительностью **36тыс. тонн в год** и включает в свой состав следующее оборудование:

Дебутанизатор (Колонна дебутанизации) Ребойлер (испаритель) Теплообменник «конденсат-ШФЛУ»

Теплообменник «подогрева ШФЛУ» Теплообменник «подогрева ШФЛУ» Рефлюксная емкость Аппарат воздушного охлаждения Термомасляная котельная установка Чиллер Насосы откачки СПБТ.

ГФУ предназначен для извлечения необходимых компонентов из газа, поступающего в абсорбер с последующим разделением его по фракция на блоке ректификации.

На выходе получают: стабильный бензин (С₅+), сухой газ (СУГ) и в зависимости от потребностей, фракции углеводородов С₃, С₄ и С₅ (ШФЛУ).



Внутри ГФУ-1 сырье (ШФЛУ) в колонну дебутанизации К-101, где смеси углеводородов разделяются в аппаратах ректификационной колонны.

Пары легких компонентов (С3-С4) с верхней части колонны поступает в АВО (аппарат воздушного охлаждения), после охлаждения легкие компоненты (С3-С4) попадает в конденсатор. Далее поток легких компонентов (С3-С4), отвечающих требованиям для ПБТ по СТ РК 1663-2007, откачивается насосами в резервуарный парк для хранения. Часть потока направляется на орошение.

В нисходящем потоке ШФЛУ, после контакта с восходящим потоком паров, образующимся в ребойлере И-101, легкие компоненты (С3-С4) постепенно испаряются, а тяжелые компоненты (С5+) постепенно конденсируются и стекают в кубовое пространство колонны.

Тяжелые компоненты (С5+) с нижней части колонны направляется через ребойлер в АВО. После охлаждения тяжелые компоненты (С5+) направляются в буферную емкость и далее насосами откачиваются в резервуары хранения. **Получаемый продукт - КГС по СТ РК 2188-2012.**

Для готовой продукции предусматриваются отдельные резервуарные парки для хранения:

Для хранения ПБТ предусматривается резервуарный парк с объемом 200 м³. Резервуарный парк состоит из 2 шт резервуаров (Р-201/202) объемом 100 м³ каждая.

Для хранения КГС предусматривается резервуарный парк с объемом 100 м³. Резервуарный парк состоит из 2 шт резервуаров (Р-301/302) объемом 50 м³ каждый.

Жидкость из нижней части колонны после нагревания поступает таким же образом для дальнейшего разделения в следующую колонну, где она выделяется из верхнего продукта в виде смеси бутанов, а из нижней части стекает бензин.

Весь процесс в системе замкнутый и безотходный и все полученные продукты (СУГ, КГС) идут на реализацию потребителям.

Готовые продукты с территории мини-ГПЗ до потребителей будет поставляться посредством автомобильного транспорта (авто газовозами). Для налива ПБТ в автогазовозы проектом предусмотрены насосы Н-201А/В и две площадки налива СУГ на автоцистерны. Для налива КГС предусмотрены насосы Н-301А/В и две площадки верхнего налива жидкого продукта в автоцистерны. На площадках налива СУГ и КГС предусмотрены узлы учета отпускаемой продукции.

Водопотребление и водоотведение.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: хоз-бытовые нужды 267,84 м³/период, тех. нужды (гидроиспытание, пожаротушение и пылеподавление) – 56,052 м³/ период. Водоотведение: 267,84 м³/ период.

Источником водоснабжения на время строительства для данного объекта является привозная, пресная вода, которая используется для хозяйственно-бытовых нужд.

Для питьевых целей используется привозная вода в пластмассовых бутылках 1.5 -5л.

Образовавшаяся после гидроиспытания вода собирается в специальную емкость и вывозится в специализированную организацию.

Водопотребление на этапе эксплуатации: на хоз-бытовые нужды - 492,75 м³/год. Расчет выполнен с учетом нормы водопотребления питьевые нужды 2,0 л/сутки или 0,73 куб.м/год на 1 человека, хоз-бытовые нужды 25,0 л/сутки или 9,125 куб.м/год на 1 человека. Численность персонала – 50 человека.

Водоотведение на этапе эксплуатации: 492,75 м³/год.

Водоснабжение объекта водой питьевого качества на хозяйственно-бытовые нужды здания, предусматривается от проектируемого трубопровода Ø63x3,8мм.

Холодная вода подводится к санитарно-техническим приборам: к мойкам; к смывным бачкам унитазов в санузлах, к умывальникам и душевым для персонала.



Горячее водоснабжение ТЗ предусмотрено от водонагревателей

Сброс хозяйственных стоков от приборов осуществляется через проектируемую канализационную сеть

В процессе переработки ШФЛУ не планируется использование воды на технологические нужды: процесс переработки замкнутый, пары при помощи которых нагрев в колонне К-101 является продуктом первичного отстоя ШФЛУ (из емкости отстоя для воды).

Описание образуемых объемов сбросов. Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец. автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание образуемых объемов выбросов. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: **в период СМР** составит: 6,17355 г/сек или 4,44218 т/год.

Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности:

1 класс опасности: Свинец и его неорганические соединения 0,00257г/с или 0,0000011 т/год, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167г/с или 0,00025т/год, Бенз/а/пирен 0,0000095 г/с или 0,0000082 т/год,

2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,57004 г/с или 0,9992 т/год, Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,001946 т/год, Формальдегид 0,0095 г/с или 0,01713т/год, Фтористые газообразные соединения 0,00025 г/с или 0,000375 т/год, Фториды неорганические 0,0017 г/с или 0,000255 т/год.

3 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,03177 г/с или 0,005,89 т/год, Олово оксид 0,00141г/с или 0,0000000058 т/год, Азот (II) оксид 0,09252 г/с или 0,16225 т/год, Сажа 0,05964 г/с или 0,08588 т/год, Диметилбензол 0,263,5 г/с или 0,3189 т/год, Сера диоксид 0,11546г/с или 0,12914т/год, Взвешенные вещества 2,48575г/с или 0,068т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 0,2 г/с или 0,0864т/год, Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 1,37749 г/с или 1,0315т/год

4 класс опасности: Углерод оксид 0,05964г/с или 0,0858 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,22843г/с или 0,44372 т/год,

А также уайт спирт 0,01757с или 0,1428т/год, пыль абразивная 0,0284г/с или 0,010224 т/год.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: **в период экспл-ии** составит: 19,17072 г/сек или 125,26737 т/год,

Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности:

2 класс опасности: Азота (IV) диоксид 0,00293 г/с или 0,09255 т/год, Сероводород 0,0003 г/с или 0,001335 т/год, бензол 0,001815г/с или 0,57253т/год

3 класс опасности: Азот (II) оксид 0,00048 г/с или 0,01504 т/год, Сажа 0,05964 г/с или 0,08588 т/год,

4 класс опасности: Углерод оксид 0,02446г/с или 0,77126 т/год, Углеводороды пред.С12-С19 0,22843г/с или 0,44372 т/год, Бутан 0,704г/с или 22,20156т/год,

А также метан 0,000613с или 0,01928т/год, Проп-2-ена тетрамер 0,18233г/с или 5,7502 т/год, Смесь углеводородов пред.С1-С5 17,9517 г/с или 93,47845т/год, Смесь углеводородов пред.С6-С10 0,253386г/с или 1,3447 т/год, Масло минеральное 0,027446 г/с или 0,86553 т/год.

Описание образуемых объемов отходов. Лимиты накопления отходов производства и потребления при СМР. Испол.тара из под битумной мастики(Код отхода 08 01 11)0,9 т, Промасленная ветошь – 0,381т (Код отхода 15 02 02), Тара из-под ЛКМ – 0,279т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 1,5т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,02 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 2,0 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 1,5 т (Код отхода 20 03 01). Всего 7,08т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Люминесц.лампы(Код отхода 20 01 21)0,015 т, Нефтешлам – 7,73т (Код отхода 01 05 05*),



Изнешенная СИЗ (Код отхода 20 03 01), Коммунальные отходы – 3,75 т (Код отхода 20 03 01). Всего 7,08т.

Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить карту – схему расположения источников негативного воздействия с обозначением санитарно-защитной зоны объекта; расстояние до ближайшей жилой зоны, водных объектов;

2. Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнить с учетом розы ветров, представить карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета в соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63;

3. Обеспечить соблюдение требований по охране атмосферного воздуха согласно ст. 208, 209, 210, 211 Кодекса;

4. Обеспечить соблюдение экологических требований при использовании земель (статья 217 Кодекса);

5. Представить оценку воздействия по компонентам окружающей среды (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы, земельные ресурсы и почвы, недра, а также физические воздействия: вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия, оценка воздействия на растительный и животный мир (подпункт 3 пункта 4 статьи 72 Экологического кодекса РК);

6. Представить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, особо охраняемых природных территорий и путей миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка работ, исключить риск наложения объекта на особо охраняемые природные территории, на территорию гослесфонда;

7. Разработать мероприятия по предотвращению и снижению воздействий по каждому компоненту окружающей среды, для которых проведена оценка воздействия (Подпункт 9 пункта 4 статьи 72 Кодекса);

8. Обосновать объемы выбросов, отходов расчетами согласно действующих методик (подпункт 1 пункта 4 статьи 72 Кодекса);

9. Показать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов;

10. Классифицировать отходы на опасные, неопасные, зеркальные согласно Классификатора отходов от 6 августа 2021 года № 314; 15. Предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта б) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности».

11. Определить категорию объекта согласно пункта 5 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13 июля 2021 года № 246; 18. Предлагаемые меры по мониторингу воздействия (подпункт 9 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса РК).

12. Предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК;

13. Представить сравнительную характеристику возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее



благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды (подпункт 2 пункта 4 статьи 72 Кодекса);

14. Показать обязанности инициатора намечаемой деятельности по предотвращению, сокращению или смягчению негативных воздействий на окружающую среду (Приложение 4 к «Правилам оказания государственной услуги "Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду" приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 337);

15. Представить меры по устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба. (Приложение 4 к «Правилам оказания государственной услуги "Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду" приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 337);

16. Согласно пункта 7 «Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи проведение общественных слушаний осуществлять в ближайших к объекту населенных пунктах.

17. Согласно пункта 4 статьи 344 Кодекса разработать план действий при чрезвычайных и аварийных ситуациях, которые могут возникнуть при управлении опасными отходами. В этой связи необходимо описать возможные чрезвычайные и аварийные ситуации, а также план действий при данных ситуациях;

18. В соответствии с пунктом 4 статьи 339 Кодекса владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 Кодекса;

20. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательством Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией.

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования.

21. Предусмотреть работы по рекультивации нарушенных земель, соблюдая этапы ее проведения: технический, биологический, а также сроки проведения работ.

22. Предусмотреть озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия в соответствии с п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2).

Замечания и предложения от Управления 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 исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 27 октября 2023 года № 294 "О внесении изменения 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, на которой предполагается осуществление установленной деятельности, а также результатов фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора;

4. Проведение анализа и инвентаризации всех отходов производства и потребления, образующихся при осуществлении деятельности;

5. Определение классификации и методов переработки, утилизации всех образовавшихся отходов;

6. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК для безопасного хранения отходов и предотвращения их смешения;

7. Предусмотреть мероприятия по предотвращению образования опасных отходов или уменьшению объемов их образования;

8. Географические координаты данного объекта не должны располагаться на территории особо охраняемой зоны;

9. Не допускается входить в лесохозяйственную зону.

Замечания и предложения от 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. 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.



4.2. 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 (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

✍ Жакупова А.

☎ 74-03-58

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

