



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

010000, г. Астана, проспект 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 по объекту Товарищество с ограниченной ответственностью «КаспийПромСтройНедвижимость».
Материалы поступили на рассмотрение KZ26RYS01582555 от 10.02.2026 года.

Общие сведения

Товарищество с ограниченной ответственностью «КаспийПромСтройНедвижимость», 060005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Промышленная зона Оңтүстік, строение № 87, 050540000660, КАРЫБЕКОВ АСКАР КАШКАРБАЕВИЧ, 87122956912, 87761262493, kpsn_06@mail.ru

Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация Цель проекта является расширение действующей нефтебазы со строительством УПН (установка переработки нефти) производительностью 300 000 тонн/год. Атырауская область, город Атырау, Промышленная зона Оңтүстік, строение 87. Мощность предприятия на две установки ЭЛОУ-АТ-1/2 - 37,5 т/час, 900 т/сут, 300000 тонн/год по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - бензиновая фракция - 90000 т в год; - дизельная фракция – 105000 т в год; - мазут - 105000 т в год. Режим работы: непрерывный 8000 часов в год, с одной остановкой в год на планово-предупредительный ремонт. Согласно Экологического Кодекса РК данный вид намечаемой деятельности подлежат обязательной оценки воздействия на окружающую среду так как относятся к разделу 1, приложению 1, п.1, пп1.1 ЭК РК - нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти).

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Начало строительства запланировано на 2026-2027 года. Общая расчетная продолжительность строительства составляет 12 месяцев. Общее количество рабочих на объектах строительства составляет 82 чел. Период эксплуатации. Ввод в эксплуатацию в 2027 году. Режим работы: непрерывный 8000 часов в год, Количество смен – 2, Продолжительность смены – 12 часов. С одной остановкой в год на планово-предупредительный ремонт. Общее количество персонала составит 90 человек. Проведение ликвидационных работ запланировано в несколько этапов, которые в совокупности будут проводиться в течение 4-х лет, т.е. 2060, 2061, 2062, 2063 гг .

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.

Участок проектируемого строительства находится по адресу: Атырауская область, город Атырау, Промышленная зона Оңтүстік, строение 87. В административном отношении



район строительства расположен в Атырауской области, Республики Казахстан. Расстояние до ближайшей жилой зоны г.Атырау на расстоянии 1 км. Ближайший водный объект р.Урал на расстоянии 3,33 км. Согласно Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Атырауской области в границах намечаемой деятельности объекты историко-культурного наследия отсутствуют. Выбор места: продуктивное место для строительства, альтернативные варианты не рассматривались. Координаты участка строительства: 1. 47.093931, 51.963591, 2. 47.093780, 51.965050, 3. 47.093271, 51.965297, 4. 47.091730, 51.964799, 5. 47.091744, 51.964101, 6. 47.091913, 51.963479. Координаты технологического коридора: 1. 47.093935, 51.963594, 2. 47.094534, 51.963796, 3. 47.095281, 51.963388, 4. 47.095516, 51.962390, 5. 47.096692, 51.962245, 6. 47.096723, 51.962412, 7. 47.095526, 51.962622, 8. 47.095306, 51.963561, 9. 47.094529, 51.963955, 10. 47.093918, 51.963722. Осуществление намечаемой деятельности будет на отдельном земельном участке.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Мощность предприятия на две установки ЭЛОУ-АТ-1/2 - 37,5 т/час, 900 т/сут, 300000 тонн/год по углеводородному сырью (нефть). Продуктами первичной переработки нефти являются: - бензиновая фракция - 90000 т в год; - дизельная фракция – 105000 т в год; - мазут - 105000 т в год. Поставщиком нефти является ТОО «Yerlan Trading». На предприятии используется стабилизированная товарная нефть очищенная от серы и меркаптанов. Состав углеводородного сырья: - Массовое содержание серы – 0,229 %; - Концентрация хлористых солей – не более 23 мг/дм³; - Массовая доля хлористых солей – 0,0027 %; - Массовое содержание механических примесей – не более 0,025 %; - Массовая доля воды – не более 0,04 %; Протокола испытаний нефти представлены в приложении к заявлению. На переработку поступает стабилизированная товарная нефть, очищенная от серы и меркаптанов, при превышении содержания сероводорода и меркаптанов нефть не принимается на переработку. Благодаря внедрённым 4 технологиям переработки на НПЗ, исключается потребность в применении реагентов и катализаторов. Содержание серы в углеводородном сырье составляет не более 0,229 %. В состав проектируемого объекта входят следующие здания и сооружения: - Блочно-модульная установка ЭЛОУ-АТ-1 и ЭЛОУ-АТ-2 (территория УПН). В состав одной входит: печь подогрева нефти – 1 шт; технологические установки колонного типа (колонна атмосферной дистилляции нефти, колонна отбензинивания, стриппинг-колонна) – по 1 шт. каждая; установка обессоливания нефти (электродегидратор) – 2 шт.; система теплообменников, накопительные емкости продуктов переработки нефти – 1 комплект; технологическая насосная станция – 1 комплект; - Резервуарный парк темных нефтепродуктов (два РВС-2000 м³ для нефти и один РВС-2000 м³ для мазута) - Резервуарный парк светлых нефтепродуктов (десять РГС-100 м³ для ЭЛОУ-АТ-1 и десять РГС-100 м³ для ЭЛОУ-АТ-2) для каждого светлого продукта, выходящего с установки по два РГС-100 м³. - Насосная станция темных нефтепродуктов с насосными агрегатами WRY 150-150-200 в количестве 4 шт. производительность 350 м³/час N=75кВт, 2 из которых для перекачки мазута с территории УПН на существующую нефтебазу (один рабочий второй резервный), и 2 для внутренней перекачки нефти на территории УПН. - Насосная станция светлых нефтепродуктов с насосными агрегатами WRY 80-50-250 производительностью 50 м³/час 22кВт в – 6 шт, (для каждого светлого продукта, выходящего с ЭЛОУ-АТ-1/2) в том числе один резервный на линии бензиновой фракции. - Обязка технологического оборудования. Проектом предусмотрено рациональное размещение трассы трубопровода с учетом последовательности технологического процесса наиболее удобного обслуживания с соблюдением необходимых проходов и проездов. Применяемое технологическое оборудование. Выбор технических характеристик оборудования установки ЭЛОУ-АТ-1/2 и трубопроводов определен на основании параметров технологической схемы, предоставленной Заказчиком. Установка ЭЛОУ-АТ-1 (ЭЛОУ-АТ-2) выполнена в одну технологическую линию и предназначена для переработки 150000 т/год нефти поставляемая в



полном комплекте. Режим работы: непрерывный 8000 часов в год, с одной остановкой в год на планово-предупредительный ремонт. Проектная мощность установки 150000 т/год по приёму сырья с пределами работы 70—110% от номинала. Номинальная мощность по приёму сырья принята – 18,75 т/час, 150000 т/год. Состав установки включает в себя поставку всего технологического оборудования, трубную обвязку, КИПиА. Запорно-регулирующая арматура, принятая настоящим проектом, предусматривает безопасную их эксплуатацию при соблюдении всех требований 5 паспортных данных от заводов-изготовителей.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В соответствии с заданием следующие здания и сооружения: - Здание АБК (административно-бытовой корпус); - КПП (контрольно-пропускной пункт) контейнерного типа; - Насосная станция пожаротушения (блочно-модульного типа); - Резервуар стальной вертикальный утепленный противопожарного запаса воды $V=1000$ м³ в количестве двух штук; - Градирня трехсекционная с открытым бассейном технической воды; - Насосная станция оборотного водоснабжения; - Операторская; - Котельная паровая (блочно-модульного типа); - Площадка установки переработки нефти ЭЛОУ-АТ-1, производительностью 150000тонн/год; - Компрессорная станция сжатого воздуха; - Площадка двух подземных аварийных емкостей $V=63$ м³ каждый; - Площадка установки переработки нефти ЭЛОУ-АТ-2, производительностью 150000тонн/год; - Насосная станция темных нефтепродуктов; -Резервуар вертикальный стальной утепленный для мазута $V=2000$ м³; - Резервуар вертикальный стальной утепленный для нефти $V=2000$ м³ в количестве двух штук; -Насосная станция светлых нефтепродуктов; -Резервуарный парк для светлых нефтепродуктов от ЭЛОУ-АТ-1 объемом $V=100$ м³ каждый в количестве десяти штук; - Резервуарный парк для светлых нефтепродуктов от ЭЛОУ-АТ-2 объемом $V=100$ м³ каждый в количестве десяти штук; -Площадка подземной дренажной емкости от ЭЛОУ-АТ-1 объемом 63 м³; -Площадка подземной дренажной емкости от ЭЛОУ-АТ-2 объемом 63 м³; - Площадка ТБО (твёрдо-бытовые отходы); - Надворная уборная на два очка. - Огражденная площадка ДЭС (дизельной электростанции), внутри которой расположены два горизонтальных стальных утепленных резервуара по 10 м³ каждый и блочная ДЭС. В состав проектируемого объекта входят следующие здания и сооружения: -Блочно-модульная установка ЭЛОУ-АТ-1 и ЭЛОУ-АТ-2 (территория УПН). В состав одной входит: печь подогрева нефти – 1 шт; технологические установки колонного типа (колонна атмосферной дистилляции нефти, колонна отбензинивания, стриппинг-колонна) – по 1 шт. каждая; установка обессоливания нефти (электродегидратор) –2 шт.; система теплообменников, накопительные емкости продуктов переработки нефти – 1 комплект; технологическая насосная станция – 1 комплект; - Резервуарный парк темных нефтепродуктов (два РВС-2000 м³ для нефти и один РВС-2000 м³ для мазута) -Резервуарный парк светлых нефтепродуктов (десять РГС-100 м³ для ЭЛОУ-АТ-1 и десять РГС-100 м³ для ЭЛОУ-АТ-2) для каждого светлого продукта, выходящего с установки по два РГС-100 м³. - Насосная станция темных нефтепродуктов с насосными агрегатами WRY 150-150-200 в количестве 4 шт. производительность 350 м³/час $N=75$ кВт, 2 из которых для перекачки мазута с территории УПН на существующую нефтебазу (один рабочий второй резервный), и 2 для внутренней перекачки нефти на территории УПН. - Насосная станция светлых нефтепродуктов с насосными агрегатами WRY 80-50-250 производительностью 50 м³/час 22кВт в – 6 шт, (для каждого светлого продукта, выходящего с ЭЛОУ-АТ-1/2) в том числе один резервный на линии 36 бензиновой фракции. -Обвязка технологического оборудования. Сырая нефть, поступающая на завод, направляется в резервуарный парк хранения нефти. Для подготовки и переработки нефть поступает на всас сырьевых насосов Р-101А,В. Регулирование расхода сырой нефти осуществляется регулятором расхода FIQ-01. Далее нефть, проходя последовательно ряд теплообменников E102А, E102В, E102С, E102Д, E102Е, E103 А, E103В, E103С, направляется на обезвоживание и обессоливание в электродегидрататорах V-103А,В. В зависимости от режима нефть нагревают до 90-1100С. Для промывки нефти в электродегидрататорах насосами Р-111А,В подается вода,



насосами P112A,B дозируется подача деэмульгатора для разрушения эмульсии нефть-вода. Удаление мелких глобул воды происходит за счет воздействия электростатических сил электродов (20-25 кВ). После обезвоживания и обессоливания нефть поступает в конвективную секцию трубчатой печи F-101, где нагревается до температуры 200-2200С и подается в отбензинивающую колонну Т-101, где отбирается легкая фракция бензина и газ. Легкая бензиновая фракция, сконденсировавшись и охладившись в АВО E101A, конденсаторах E105A, E106A поступает в рефлюксную емкость V-101A, где происходит разделение потока на газовую и жидкую фазы. Часть бензиновой фракции насосами P 104A,B подается в качестве острого орошения на 28 тарелку для регулирования температуры верха колонны и качества отбираемой фракции. Балансовый избыток продукта выводится в резервуарный парк (РГС-100 №17/9,10 или 18/9,10). Колонна Т-101 – вертикальный цилиндрический аппарат со сферическими днищами, внутри колонны установлены 28 ректификационных тарелок клапанного типа. Нумерация тарелок – снизу вверх. Кубовый остаток колонны Т-101, отбензиненная нефть, забирается насосами P-102 А,В для нагрева ее в радиантной секции трубчатой печи F-101 до 350-3600С. Температура нагрева сырой нефти в печи F-101 контролируется датчиком ТЕ01, установленным на выходе сырья из трубчатой печи F-101, а также регулировкой подачи топливного газа к рабочим горелкам при помощи регулирующего клапана TV01. Давление топливного газа на рабочие горелки 0,2 МПа поддерживается редуцирующим клапаном. Нагретый в печи F-101 поток нефти поступает в основную атмосферную ректификационную колонну Т-102. Ректификационная колонна Т-102 предназначена для разгонки сырой нефти на фракции с получением, тяжелой бензиновой фракции, керосиновой фракции (140 – 2600С), легкой дизельной фракции (160 – 3600С), тяжелой дизельной фракции (200-4000С) и остатка перегонки – мазута. Колонна Т-102 – вертикальный цилиндрический аппарат со сферическими днищами, внутри колонны установлены 36 ректификационных тарелок клапанного типа. Нумерация тарелок – снизу вверх. Из испарительной части колонны пары углеводородов поднимаются вверх по тарелкам колонны, а тяжелые фракции накапливаются в кубовой части. Для отгонки легких фракций из мазута в кубовую часть колонны подается острый 37 перегретый водяной пар с температурой 3700С. Верхние пары, выходящие из колонны Т-102, конденсируются и охлаждаются до температуры 400С в АВО E101B, конденсаторах E-105 В, E-106В и накапливаются в емкости V-101B. В емкости V-101B отделяется газ и вода от тяжелой бензиновой фракции. Тяжелая бензиновая фракция из емкости V-101 В забирается насосами P105 А,В, часть её в виде флегмы с помощью регулятора ТСА-01 подается на 36 тарелку ректификационной колонны Т-102 для регулирования температуры верха колонны, а балансовая часть направляется в светлый резервуарный парк цеха нефтебазы (РГС-100 №17/7,8 или 18/7,8). Углеводородный газ, отделившийся от бензиновых фракций в рефлюксных емкостях V-101A,B, пройдя сепаратор жирного газа V-102, направляется на сжиг в топку трубчатой печи F-101. Керосиновая фракция отбирается с 28 тарелки колонны Т-102, проходит стриппинг Т-103, керосиновую секцию, для повышения температуры начала кипения фракции, затем проходит нефтяной теплообменник E102A, и водяной теплообменник E104A. Охлажденная керосиновая фракция поступает в промежуточную емкость V-104А откуда насосом P106 откачивается в светлый резервуарный парк цеха нефтебазы (РГС-100 №17/5,6 или 18/5,6). Легкая фракция дизельного топлива отбирается с 19 тарелки колонны Т102, проходит стриппинг Т-103, секцию легкого дизельного топлива, для повышения температуры начала кипения фракции, затем проходит нефтяной теплообменник E102С, и водяной теплообменник E104В. Охлажденная фракция легкого дизельного топлива поступает в промежуточную емкость V-104В откуда насосом P107 откачивается в светлый резервуарный парк цеха нефтебазы (РГС100 №17/3,4 или 18/3,4). Тяжелая фракция дизельного топлива отбирается с 11 тарелки колонны Т102, поступает в стриппинг Т-103, секция тяжелого дизельного топлива, затем проходит нефтяной теплообменник E102Е, и водяной теплообменник E104С. Охлажденная фракция тяжелого дизельного топлива поступает в промежуточную емкость V-104С откуда насосом P108



откачивается в светлый резервуарный парк цеха нефтебазы (РГС-100 №17/1,2 или 18/1,2). Мазут из нижней части ректификационной колонны Т-102 насосами Р103А,В с помощью регулятора уровня LISA-01 подается через нефтяные теплообменники Е-103 А,В,С и водяной теплообменник Е-104 Д в резервуары темного парка цеха нефтебазы (РВС-2000 №14). Колонна Т-102 снабжена двумя промежуточными циркуляционными орошениями. Схема первого ПЦО работает следующим образом: Дистиллят из 22-й тарелки забирается насосами Р-109А,В и через нефтяной теплообменник Е-102В и с помощью клапана регулятора расхода TV03 подается на 24-ю тарелку. Тепловоспринимающей средой в теплообменнике Е-102В является сырая нефть, которая таким образом подогревается. Это позволяет разгрузить ректификационную колонну Т-102 в верхних сечениях, усилить предварительный нагрев сырой нефти и снизить тепловую нагрузку печи F- 101. 38 Второе циркуляционное орошение функционирует по следующей схеме: дистиллят, отбираемый с 13 тарелки насосами Р110А,В, направляется в теплообменник Е-102Д, тепловоспринимающая среда – сырая нефть, и возвращается на 15 тарелку. Подача второго ПЦО позволяет регулировать температуру конца кипения легкого дизеля, температуру на 11 тарелке и, как следствие, фракционный состав тяжелого дизеля. Применение второго ПЦО позволяет держать более высокие температуры после трубчатой печи F-101, снизить содержание остаточных светлых фракций в мазуте.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Период строительства: Выбросы от стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) - Класс опасности 3, 0,03134 г/с, 0,0375675 т/год, Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)- Класс опасности -нет, 0,000003 г/с, 0,000007 т/год, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - Класс опасности 2, 0,0039826 г/с, 0,0706207 т/год, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446) - Класс опасности 3, 0,001388 г/с, 0,00002838 т/год, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) - Класс опасности 1, 0,002528 г/с, 0,00005169 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - Класс опасности 2, 0,094766 0,1226756 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - Класс опасности 3, 0,1130403 г/с, 0,1571573 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - Класс опасности 3, 0,014306 г/с, 0,020106 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - Класс опасности 3, 0,028771 г/с, 0,04067 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - Класс опасности 4, 0,0872354 г/с, 0,1075411 т/год, Фтористые газообразные соединения 46 /в пересчете на фтор/ (617) - Класс опасности 2, 0,000085 г/с, 0,000253 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)- Класс опасности 2 0,000359 г/с, 0,001112 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) - Класс опасности 3, 0,06498 г/с, 0,1005941 т/год, Метилбензол (349) - Класс опасности 3, 0,051567 г/с, 0,079825 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - Класс опасности 1, 0,000000109 г/с, 0,000000148 т/год, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - Класс опасности 4, 0,009981 г/с, 0,01545 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) - Класс опасности 2, 0,003434 г/с, 0,004825 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) (470) - Класс опасности 4, 0,021625 г/с, 0,033475 т/год, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) - Класс опасности 3, 0,0003788 г/с, 0,0000053 т/год, Уайт-спирит (1294*)- Класс опасности – нет, 0,04555 г/с, 0,0705083 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) - Класс опасности 4, 1,402488 г/с, 0,067204 т/год, Взвешенные частицы (116) - Класс опасности 3, 0,04754 г/с, 0,0821623 т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326) - Класс опасности – 2, 0,000033 г/с, 0,0001 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) - Класс опасности 3, 0,47815 г/с, 4,098239 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,



доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - Класс опасности 3,1,465565 г/с, 1,3678466 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - Класс опасности - нет, 0,0034 г/с, 0,0013406 т/год, Пыль древесная (1039*) - Класс опасности - нет, 1,128 г/с, 0,7242 т/год. Итого объем выбросов загрязняющих веществ на период строительства от стационарных источников составляет - 5,100496209 г/сек и 7,203565618 т/год. Выбросы от передвижных источников: Азота (IV) диоксид 0,0611350 г/с 0,2598170 т/год, Азот (II) оксид 0,0099333 г/с 0,0422431 т/год, Углерод 0,0061120 г/с, 0,0220208 т/год, Сера диоксид 0,0134777 г/с, 0,0530077 т/год, Углерод оксид 0,5116640 г/с, 1,8880450 т/год, Бензин (нефтяной, малосернистый) 0,0687000 г/с, 0,2481000 т/год, Керосин (654*) 0,0165714 г/с, 0,0763327 т/год. Объем выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников на период строительства составляет 0,6875934 г/сек и 2,5895663 т/год: Период эксплуатации: Выбросы от стационарных источников: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - Класс опасности - 2, 0,3301348 г/с, 3,2296492 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - Класс опасности - 3, 0,51059 г/с, 7,9718788 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - Класс опасности - 3 0,0155 г/с, 0,1605 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - Класс опасности - 3, 0,031 г/с, 0,3209 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - Класс опасности - 2, 0,11475746 г/с, 6,09834206 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - Класс опасности - 4, 0,1699342 г/с, 2,702036 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - Класс опасности - нет, 3,0527228 г/с, 123,34245503 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) - Класс опасности - нет, 0,3872396 г/с, 55,9035533 т/год, Бута-1,3-диен (1,3-Бутадиен, Дивинил) (98) - Класс опасности - 4, 0,102998 г/с, 2,96608 т/год, Бензол (64) 2 0,06228156 г/с, 2,25704712 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - Класс опасности - 3, 0,063558266 г/с, 1,9456493 т/год, Метилбензол (349) - Класс опасности - 3 0,26487953 г/с, 4,7204093 т/год, Гидроксibenзол (155) - Класс опасности - 2 0,027346 г/с, 0,78752 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - Класс опасности - 2, 0,00371 г/с, 0,03851 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) - Класс опасности - 2 0,0037 г/с, 0,0385 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) - Класс опасности - 4 6,6693879 г/с, 218,19884304 т/год. Итого объем выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации от стационарных источников составляет - 11,80974012 г/сек и 430,6818732 т/год. Выбросы от аварийных источников: Сероводород (Дигидросульфид) (518) Класс опасности - 2, 0,0002 г/с, 0,00001 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - Класс опасности - нет, 0,24926 г/с, 0,011738 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) - Класс опасности - нет, 0,0922 г/с, 0,00434 т/год, Бензол (64) - Класс опасности - 2, 0,0012 г/с, 0,000056 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) - Класс опасности - 3, 0,00038 г/с, 0,000018 т/год, Метилбензол (349) - Класс опасности - 3, 0,00076 г/с, 0,000036 т/год. Объем выбросов загрязняющих веществ от аварийных источников на период эксплуатации составляет 0,344 г/сек и 0,016198 т/год: Выбросы от передвижных источников: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - Класс опасности - 2, 0,01686 г/с, 0,01696 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - Класс опасности - 3, 0,003034 г/с, 0,002755 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Класс опасности - 3, 0,001278 г/с, 0,000941 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - Класс опасности - 3, 0,004247 г/с, 0,004 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - Класс опасности - 0,4222 г/с, 0,54255 т/год, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) Класс опасности - 4, 0,0687 г/с, 0,09 т/год, Керосин (654*) Класс опасности - 4, 0,00389 г/с, 0,00327 т/год. Объем выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников на период эксплуатации составляет 0,520209 г/сек и 0,660476 т/год: Данный перечень загрязнителей, не подлежат внесению в ведения регистра выбросов регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами Выбросы от аварийных и передвижных источников не нормируются.



Описание сбросов загрязняющих веществ. сброс загрязняющих веществ в результате планируемой деятельности не осуществляется.

Водоснабжение. Ближайший водный объект р.Урал на расстоянии 3,33 км от проектируемых объектов. Проектируемый объект расположен в пределах водоохранной зоны и полосы. В процессе производства инженерно-геологической разведки, вскрыт горизонт грунтовых вод. В пределах изучаемой территории подземные воды приурочены к четвертичным отложениям. По состоянию на июль 2025 года, положение установившегося уровня грунтовых вод (УГВ), во взаимосвязи с абсолютными отметками поверхности естественного рельефа, глубиной залегания УГВ и его абсолютной отметкой от -25,5 до -25,57 м, глубина залегания 1,5-1,9 м. Основными источниками питания водоносного горизонта являются атмосферные осадки. При естественном режиме питания сезонное колебание УГВ может составлять 0,5м- 0,7м. Химический анализ проб грунтовых вод, в количестве 1 пробы показал высокую степень минерализации: сухой остаток составляет 88900,0мг/л, что соответствует группе рассолов. Источник водоснабжения на период эксплуатации – две существующие водоразборные скважины территории объекта. Подача горячей воды для здания предусмотрена от теплового узла. Отвод бытовых стоков от зданий осуществляется по самотечным подземным трубопроводам с уклоном в сторону проектируемого септика, стоки будут вывозить по мере накопления ассенизационной машиной на специализированное предприятие. Проектом предусматривается организованный сбор дождевой канализации из каре проектируемых резервуарных парков. Условно загрязненный дождевой сток от приямков, расположенных в пониженных местах периметра обвалования самотечно, через колодцы с гидрозатворами поступает в проектируемую производственно-дождевую канализацию далее отводится в очистные сооружения. Источник водоснабжения на период строительства привозная питьевая бутилированная вода. Водоснабжение осуществлять путем завоза воды из близлежащих населенных пунктов. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Вода хранится в емкости объемом 900 л. Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок осуществляется путем подключения их к существующей системе водоотведения по временной схеме мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия. видов водопользования – общее, качество необходимой воды питьевая, непитьевая; объемов потребления воды: период строительства – операций, для которых планируется использование водных ресурсов – вода на хозяйственные нужды – 594 м³ /год, на сан-гигиенические нужды – 1900,8 м³ /год, на гидроиспытания - 172,8 м³ /год, на мойку колес - 2,0 м³ /год, на пылеподавление – 533 м³ /год. период эксплуатации – операций, для которых планируется использование водных ресурсов – вода на хозяйственные нужды – 6797,265 м³ /год, на пожаротушение 10 л/сек, производственные нужды – 440000 м³ /год, обратное водоснабжение - 19200 м³ /год.

Описание отходов. В период строительства образуются следующие виды отходов: Смешанные коммунальные отходы 20 03 01. Образуются в результате жизнедеятельности рабочих. Вывоз ТБО осуществляется своевременно. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0оС и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток. Объем образования 4,448 тонн. Строительные отходы бетона, 17 01 01. Строительные отходы, образующиеся при строительномонтажных работах, предполагается вывозить по мере их накопления на специализированное предприятие, накапливаются не более 6 месяцев. Объем образования 0,395 тонн. Отходы упаковки, содержащей остатки или загрязненная опасными веществами, 15 01 10*. Образуются в результате растаривания сырья (ЛКМ). Объем образования 0,26155 т/год. Пустая тара из-под ЛКМ по мере накопления будет передаваться на утилизацию в спецорганизацию. Накапливаются не более 6 месяцев. 49 Опилки, стружка, обрезки, дерево, ДСП и фанеры, за исключением указанных в 03 01 04, Код 03 01 05.



Образуется при деревообработке. Принимается образование 0,443 т, который передается на специализированное предприятия. Бумажная и картонная упаковка, Код 15 01 01. Данный вид отходов образует картонные коробки из-под электродов, бумажные мешки из-под материалов и т.д. Объем образование отходов составляет 0,50369 тонн. Отходы сварки, Код 12 01 13. Образуется при сварочных работах. Объем образования 0,035595 т/год. Смешанные металлы, Код 17 04 07. Образуется в результате монтаже труб стальных водогазопроводных и электросварочных. Объем образования 0,03 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, Код 15 02 02*. Объем образования 0,09555 т/год. Образуется в процессе использования тряпья для протирки деталей и машин, обтирание рук персонала. Медицинские препараты, за исключением упомянутых в 18 01 08, код 18 01 09. Медицинские отходы образуются в результате деятельности профилактического пункта. Объем образования 0,0082 т/год. По классу опасности медицинские отходы относятся к классу А . Класс А - неопасные МО, подобные ТБО. На период строительства объем образования неопасных отходов составит 5,836485 т/год, опасных отходов составит 0,3571 т/год. В период эксплуатации объекта будут образовываться следующие виды отходов: Смешанные коммунальные отходы, Код 20 03 01. Образуются в результате жизнедеятельности рабочих. Вывоз ТБО осуществляется своевременно. Сроки хранения отходов в контейнерах при температуре 0оС и ниже – не более трех суток, при плюсовой температуре – не более суток. Объем образования 6,75 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, Код 15 02 02*. Образуется в результате протирки замасленного оборудования, а также в результате замены фильтров используемых для очистки пром.ливневых сточных вод. Объем образования отходов составляет 0,15654 тонн/год. Нефтяное и дизельное топливо, Код 13 07 01*. Образуются при зачистки резервуаров. Объем образования 12,31 т/год. Грунт, загрязненный нефтепродуктами, Код отхода 17 05 03*. Образуется в случае проливов нефтепродуктов и снятие загрязнённого слоя почвы. Объем образования 0,15 т/год. Другие эмульсии, Код 13 08 02*. Осадок пром. ливневых сточных вод образуются в результате отстаивания пром. ливневых сточных вод. Объем образования отходов составляет 0,16 тонн/год. 50 На период эксплуатации объем образования неопасных отходов составит 6,75 т/год, опасных отходов составит 12,77654 т/год. В результате осуществления постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования будут образовываться следующие виды отходов: Строительные отходы бетона, Код 17 01 01, Бумажная и картонная упаковка, Код 15 01 01, Отходы сварки, Код 12 01 13, Пыль и частицы черных металлов, Код 12 01 02, Смешанные металлы, Код 17 04 07, Нефтешлам при зачистки резервуаров, Код 13 07 01*, Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03, Код 17 09 04. Отсутствует возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (*далее – Кодекс*) 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. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса 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) в период эксплуатации.



3. В отчете необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

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. В соответствии с пунктом ст.207 Кодекса в случае, если установки очистки газов отсутствуют, отключены или не обеспечивают проектную очистку и (или) обезвреживание, эксплуатация соответствующего источника выброса загрязняющих веществ запрещается. На основании вышеизложенного, необходимо предусмотреть установку очистки газов, соответствующую требованиям законодательства Республики Казахстан, а также дать подробную характеристику данной установке, описать технологическую схему работы установки очистки газа, указать ее вид и эффективность очистки газов, а также обосновать ее эффективность.

6. 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.

7. Необходимо предусмотреть внедрение НДТ.

8. Предусмотреть меры по улавливанию или нейтрализации выбросов от азота диоксида, серы диоксида.

9. 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 экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

1. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее:

– исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления, или, необходимо использование специальных шин с низким давлением на почву (бескамерные, низкого и сверхнизкого давления).

Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ. – организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей.



2. Предусмотреть в соответствии раздела 1 приложения 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу. Необходимо предусмотреть мероприятий по посадке зеленых насаждений.

4. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

5. Согласно п.1 статьи 336 субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях".

В связи с этим, необходимо предусмотреть передачу отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов

6. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, 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.

Также согласно п. 3 ст. 320 Кодекса, все накопленных отходов должны располагаться только в специально установленных и оборудованных местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

В связи с этим, площадки должны иметь твердое основание (бетонное). Должны быть установлены контейнеры для сбора отходов, снаружи подписанные названия образуемых отходов, необходимо обосновать места и срок временного хранения отходов, указать количество контейнеров.

7. Предусмотреть возможные риски возникновения аварийных ситуаций.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

*Исп. Асанова А.
75-09-86*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



