



060011, Атырау каласы, Б. Құлмановкөшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8(7122)213035, 212623

ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ43RYS01388734 от 06.10.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Парк хранения сжиженного нефтяного газа", 060001, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г.Атырау, Проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 3, 090440019833, САХАУОВ АСКАР БУЛАТОВИЧ, 87712764966, LEDI_DI-84@MAIL.RU.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.10.29 п.10 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ43RYS01388734 от 06.10.2025 года намечаемая деятельность относится к местам перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений.

Расширение существующего Парка хранения СУГ обусловлено вводом в эксплуатацию Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ («КГПН на АНПЗ»).

Расширение парка хранения СУГ Расширение производственных мощностей Парка хранения СУГ выполнено в связи с реализацией проекта Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ и увеличением выхода сжиженного углеводородного газа (пропан, бутан, СПБТ), соответствующего требованиям ГОСТа на товарную продукцию, которая требует раздельного хранения и отпуска потребителю. Подача пропана технического (ПТ), бутана технического (БТ) и пропан-бутана технического (СПБТ) от секции С-300 АНПЗ предусмотрена по отдельным трубопроводам. Так же от завода предусмотрен трубопроводы подачи некондиционного продукта, обратной подачи бутана на завод, трубопроводы воздуха КИП и азота.

Врезка трубопроводов технологической эстакады проектируемого резервуарного парка выполнена в районе опоры RK-45-107 согласно выданных Технических условий на подключение.

Для хранения дополнительного объема сжиженного углеводородного газа проектом предусмотрены два резервуарных парка СУГ-1 (2-я очередь строительства) и СУГ-2 (1-я очередь строительства).

Для хранения СУГ проектом приняты горизонтальные цилиндрические резервуары емкостью 200 м³ для хранения пропана и бутана при температуре стенки резервуара от минус 60°C до плюс 50°C. Сосуды могут эксплуатироваться в условиях макроклиматических районов с умеренным, холодным и тропическим климатом.

Проектом предусмотрена подача пропана и бутана от АНПЗ в новые резервуары СУГ-2, пропана в новые резервуары СУГ-1, бутана в существующие резервуары №№ 1.1 ÷ 1.6, прием некондиционного СУГ в существующие резервуары №№ 1.7 ÷ 1.9. Для пуска



установки каталитического крекинга «R2R» проектом предусмотрен возврат бутана на АНПЗ.

Проектом расширения Парка хранения СУГ предусмотрены следующие технологические сооружения: сбросная свеча (1-я очередь строительства); емкость одоранта V=10 м³ (1-я очередь строительства); 8 шт. (1-я очередь строительства); СУГ-2. Резервуары сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ емкость дренажная V= 8 м³ (1-я очередь строительства); внутриплощадочные технологические коммуникации (1-я очередь строительства); (1-я очередь строительства); блок одоризации (1-я очередь строительства); автоналива (1-я очередь строительства); факельный сепаратор блок одоризации для насосная станция перекачки углеводородного газа (1-я очередь строительства); строительства). СУГ-1. Резервуар сжиженного углеводородного газа РГС 200 м³ (2-я очередь Дополнительный автоналивной пост–1 ед.

Отпуск СУГ потребителю осуществляется с использованием существующей железнодорожной наливной эстакады на 10 вагонно-цистерн, трех постов налива автогазовозов (2 ед– сущ, 1 ед- проектируемый) и насосных агрегатов, используемых для налива автоцистерн. Налив сжиженного углеводородного газа производится насосно-компрессорным методом с использованием существующих компрессорных агрегатов и проектируемой насосной станции. Для отпуска потребителю предусмотрена одоризация СУГ в автоматическом режиме с использованием двух блоков одоризации: блока одоризации для налива СУГ в ж.д цистерны и блока одоризации для налива сжиженного газа в автогазовозы.

Резервуарный парк хранения СУГ (137.01÷137.18) Проектирование резервуарного парка СУГ-1 (2-я очередь строительства) и СУГ-2 (1-я очередь строительства) предусмотрено для расширения существующего парка хранения сжиженных углеводородных газов в связи с вводом в эксплуатацию Комплекса по глубокой переработке нефти (КГПН) на АНПЗ. Согласно исходным данным по объему выработки СУГ на КГПН был выполнен расчет требуемой емкости резервуарного парка для каждого из продуктов. Данные по объему выработки пропана (ПТ), бутана (БТ) и пропан-бутана технического (ПБТ), поступающего в парк хранения. Для расчета были рассмотрены два варианта подачи СУГ в резервуарный парк хранения: Вариант 1 – подача в резервуарный парк ПТ и БТ от секций КГПН; Вариант 2 – подача в резервуарный парк ПБТ и избыточного БТ. Результаты расчетов пред.

Площадка строительства СУГ– 1, СУГ– 2, блока одоризации СУГ находится на существующей территории парка резервуаров хранения и погрузки сжиженных нефтяных газов Атырауского НПЗ. Парк хранения сжиженного нефтяного газа (СНГ) расположен в промышленной зоне г. Атырау, в 350м юго – восточнее Атырауского нефтеперерабатывающего завода (АНПЗ), на левом берегу р. Урал. Севернее ПХСНГ расположены площадки химзавода и ТЭЦ. Вдоль северо – восточной границы ПХСНГ проходит автодорога, соединяющая объекты промышленной зоны. Северо восточнее границы ПХСНГ, на расстоянии около 3х км, находятся поля испарения для сброса сточных вод. Северо-западнее территории ПХСНГ, вдоль юго-восточного ограждения АНПЗ, проходят подводящий и отводящий каналы ТЭЦ. Координаты: 47.04.03.52 51.56.20.80 47.04.08.73 51.56.28.03 47.04.03.58 51.56.51.25 47.04.02.00 51.56.36.83.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: сроки строительства составляют 12 мес.

1 очередь: начало – апрель 2026 года, окончание – октябрь 2026 года (8 месяцев);

2 очередь: начало – октябрь 2026 года, окончание – апрель 2027 года (7,0 месяцев).

Ввод в эксплуатацию начинается с 2026 год (май) до существующих изменений

В соответствиипп.7.15.1 п. 7.15 раздела 2, приложения 2 Экологического Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, складирование и хранение (наземное или подземное): нефти и продуктов ее переработки относится к объектам II категории.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: на период строительно-монтажных работ в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 29 загрязняющих веществ: 0123 Железо (II, III) оксиды (в 0.01099 0.079693376 пересчете на железо) (доЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (в 0143 Марганец и его соединения 0.001153 0.00739329114 пересчете на марганца (IV) оксид) (327) пересчете на 0.0001807819 0.0003112928 олово) (Олово (II) оксид) (446) неорганические 0.00032928132 0.0005669976 соединения /в пересчете на 0168 Олово оксид (в 0184 Свинец и его свинец/ (513) 0190 ди Сурьма триоксид /в пересчете на 0.00000958344 0.00000175952 сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533) 0301 Азота (IV) диоксид (Азота 0.0302143821 0.19743567825 диоксид) (4) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0.024489 0.158325165 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (0.00311896667 0.0228522 583) 0.0724356 Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (0.03919973333 0.369673 Угарный газ) (584) 0.0034133072 /в пересчете на фтор/ (617) растворимые- (алюминия фторид, 0330 Сера диоксид (Ангирид сернистый, 0.00718621333 516) 0337 Углерод оксид (Окись углерода, кальция фторид, натрия неорганические плохо растворимые (смесь о-, м-, /в пересчете на фтор/) (615) п- 0.182672 3.17049082878 0342 Фтористые газообразные соединения 0.000771 0344 Фториды неорганические плохо 0.00339 0.0123966 гексафторалюминат) (Фториды 0616 Диметилбензол 0621 Метилбензол изомеров) (349) (203) 0.20666666667 1.62222523835 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (0.061938 0.32282861809 102) 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667) 0.048625 0.16401368206 1071 Гидроксибензол (155) 0.013875 0.000031968 этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1.08284131185 1119 2-Этоксигиэтанол 1497*) (Этиловый эфир 0.03 0.00696250795 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты 0.15531 бутиловый эфир) (110) 1240 Этилацетат (674) 0.00139966667 0.00006600828 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, 0.0007 0.004512 Акрилальдегид) (474) 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) 0.0007 0.004512 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) 0.08666666667 0.59035038149 1411 Циклогексанон (654) 0.01379513889 0.009463686 2732 Керосин (654*) 0.00344 0.06513 2752 Уайт спирит (1294*) 0.19026111111 3.32660016224 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 0.016986 0.04965 (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель 2902 РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116) 0.09583333333 1.5816224835 2908 Пыль неорганическая, содержащая 0.22578 13.7403096 двуокись кремния в %: 70-20 (цементного производства-глина, глинистый шамот, цемент, пыль сланец, доменный шлак, песок, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) клинкер,

Всего: 1,45568052543 г/с или 26,6661087441 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы не предусмотрено.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: на период строительства: Огарыши и остатки электродов - 0,00945 т/год, жестяные банки из-под краски – 0,1857 т/год, твердые бытовые отходы (коммунальные) – 19,65 т/год, ветошь – 0,4013929 т/год. Всего лимит накопления отходов на период строительства составляет – 20,2465429 тонн/год

На период эксплуатации необходимо: изношенная одежда - 0,4619 т/год, пластик-0,0101 т/год, смешанные коммунальные отходы - 5625 т/год. Всего лимит накопления отходов на период эксплуатации составляет – 5645,71854 тонн/год.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ43RYS01388734 от 06.10.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.



Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

Согласно пп.1 п.2 статьи 65 Экологического Кодекса РК для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых: возрастают объем или мощность производств, если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствие с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Вместе с тем, согласно Правилам 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 необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, 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). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

