ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
**АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ**

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
**ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ**

060011, ҚР, Атырау қаласы ,Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

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

Номер: KZ90VVX00455357
Дата: 04.02.2026

ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство ПХСНГ: Парк СУГ №1 (титул 3230/1), Парк СУГ №2 (титул 3230/2) и Блока одоризации СУГ (титул 3230/3), реконструкция существующего Парка хранения сжиженного нефтяного газа (титул 36) в г. Атырау. Корректировка»

В соответствии пп.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.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ05VWF00450924 от 30.10.2025 года.

Общие сведения о месторождении

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.

Парк хранения сжиженных нефтяного газа по сторонам объекта расположены ближайшие здания (от проектируемых дымовых труб котельной и компрессоров):

- с северной стороны – Химзавод на расстоянии 486 м.;
- Северо – восточнее границы ПХСНГ, на расстоянии около 3х км, находятся поля испарения для сброса сточных вод. Вдоль, с северо-восточной стороны –ПХСНГ проходит автодорога, соединяющая объекты промышленной зоны;
- с восточной стороны – отстойник «Тухлая балка» с на расстоянии 400 м.;
- с юго-восточной стороны – Атырауский нефтеперерабатывающий завода (АНПЗ) на расстоянии 350 м.;
- с южной стороны – Предприятие 57/9 на расстоянии 480 м.;
- с юго-западной стороны – пустырь;
- с западной стороны – пустырь.
- с северо-западной стороны – промышленная зона АНПЗ на расстоянии 800 м.

Кадастровый номер земельного участка: 04-066-039-115.

Площадь земельного участка: 9.0720 га.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Целевое назначения участка: для склада хранения и отгрузки сжиженного нефтяного газа, железнодорожного тупика.

Целевое назначение работы

Основная производственная деятельность предприятия ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» – прием, хранение, частичная погрузка сжиженного углеводородного сырья в железнодорожные и автомобильные цистерны для обеспечения внутреннего рынка РК, частично осуществляется возврат на технологические нужды АНПЗ.

Проектом предусматривается реконструкция существующего Парка хранения сжиженных нефтяных газов.

В связи с вводом в эксплуатацию Комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском НПЗ, предусмотрено расширение парка хранения сжиженных нефтяных газов и одорирования отгружаемой готовой продукции, с разделением на две очереди строительства.

Состав проектируемых объектов 1-ой очереди строительства:

1. 028.00 – Ограждение;
2. 094.00 – Сбросная свеча;
3. 097.00 – Емкость одоранта V=10м3;
4. 137.11-18 – СУГ-2. Резервуары сжиженного углеводородного газа РГС 200м3 – 8шт.;
5. 155.00 – Насосная станция перекачки углеводородного газа;
6. 167.00 – Емкость дренажная V=8м3;
7. 255.00 – Факельный сепаратор;
8. 323.00 – Комплектная трансформаторная подстанция 2х630кВА;
9. 332.01 – Прожекторная мачта;
10. 413.00 – Пункт контроля и регулирования;
11. 619.00 – Сторожевой пост 2 ед.;
12. 631.00 – Производственное здание;
13. 830.05-12 – Лафетные стволы;
14. 896.00 – Насосная станция производственно-дождевых сточных вод;
15. 967.01-02 – Блок одоризации;
16. 967.01-02 – Блок одоризации для автоналива.

Состав проектируемых объектов 2-й очереди строительства:

1. 137.01-10 – СУГ-1. Резервуар сжиженного углеводородного газа РГС 200м3 – 10шт.;
2. 332.02 – Прожекторная мачта;
3. 830.01-04 – Лафетные стволы;
4. 2.3 – Автоналивная установка-1.

При реконструкции существующего Парка хранения сжиженного нефтяного газа – предусмотрена установка компенсаторов в количестве 9 шт. на существующие резервуары.

Существующий парк резервуаров хранения и погрузки СНГ предназначен для приема сжиженного нефтяного газа (СНГ) от установок Атырауского нефтеперерабатывающего завода (АНПЗ), хранения СНГ в резервуарном парке, погрузки СНГ в железнодорожные вагоны-цистерны, автогазовозы и возврат СНГ на территорию АНПЗ в зимнее время для работы установки получения водорода и использования в качестве топливного газа.

Производительность существующего парка резервуаров хранения составляет порядка 100 тыс. тонн в год. Возврат СНГ в зимнее время на территорию АНПЗ составляет около 42 т/сутки или 72,6 $м^3$/сутки. Перевозка СНГ железнодорожным транспортом составляет 90% от общего объема продукта, автогазовозами– 10%.

Существующий парк резервуаров хранения СНГ включает следующие технологические сооружения и производственные площадки:

1. Резервуарный парк;
2. Насосно-компрессорная станция;
3. Наливная железнодорожная эстакада;
4. Площадка налива автогазовозов;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5. Дренажная емкость;
6. Технологические трубопроводы;
7. Газонаполнительная станция.

Прием сжиженного газа осуществляется по отдельному трубопроводу с Атырауского нефтеперерабатывающего завода. Приемный трубопровод прокладывается по эстакаде вместе с трубопроводом сжиженного газа для возврата СНГ. Диаметр трубопровода приема продукта от АНПЗ составляет Ду 150, диаметр трубопровода обратной закачки СНГ – Ду 50.

На линии приема СНГ на территории парка резервуаров хранения установлен узел учета расхода газа в составе счетчика корриолисова типа компании «EMERSON».

Обвязка резервуаров выполнена с использованием шаровых кранов с электроприводом с установкой дублирующих шаровых кранов с ручным приводом.

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.

Внутриплощадочные технологические трубопроводы от места присоединения к трубопроводной эстакаде АНПЗ до проектируемых сооружений Парка хранения СНГ проложены надземно, на высоких эстакадах, на высоте порядка 5,0 метров до низа опорной конструкции. Часть трубопроводной эстакады выполнена в два яруса. Прокладка технологических трубопроводов проектируемых резервуарных парков выполнена надземно на низких опорах, на высоте не менее 0,5 м от уровня земли.

На границе подсоединения к технологическим трубопроводам Завода на предусмотрена установка шаровых кранов с пневмоприводом (п. 94, Приказ МЧС №380, от 12.09.2011 г.), которые дистанционно отключаются и прекращают подачу и возврат продуктов в случае аварии, и дублирующих шаровых кранов с ручным приводом. На линии обратной закачки бутана на Завод предусмотрена установка счетного устройства с байпасом и запорной арматурой.

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 60оС до плюс 50оС. 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.

Отпуск СУГ потребителю осуществляется с использованием существующей железнодорожной наливной эстакады на 10 вагоно-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.

Согласно исходным данным по объему выработки СУГ на КГПН был выполнен расчет требуемой емкости резервуарного парка для каждого из продуктов.

Для расчета были рассмотрены два варианта подачи СУГ в резервуарный парк хранения:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

– Вариант 1 – подача в резервуарный парк ПТ и БТ от секций КГПН;
– Вариант 2 – подача в резервуарный парк ПБТ и избыточного БТ.

Результатам расчета в проекте принята установка 18-ти горизонтальных цилиндрических резервуаров, номинальной емкостью 200 м3 с учетом коэффициента заполнения 0,83% в двух группах резервуаров СУГ-1 и СУГ-2.

Группа СУГ-1 (2-я очередь строительства) состоит из 10-ти резервуаров и предусмотрена для приема и хранения ПТ и ПБТ. Расчетное давление емкости - 1,84 МПа (пробное при гидроиспытании 2,4 МПа).

Группа СУГ-2 (1-я очередь строительства) состоит из 8-ми резервуаров и предусмотрена для приема и хранения ПТ, БТ и ПБТ. Расчетное давление емкости - 1,84 МПа (пробное при гидроиспытании 2,4 МПа).

Так же проектом предусмотрена подача БТ в существующие резервуары №№ 1.1 ÷ 1.6 парка хранения СУГ.

Очередность строительства резервуарного парка хранения СНГ подразумевает введение в эксплуатацию I и II очереди строительства резервуарного парка раздельно.

Факельная система проектируемого резервуарного парка СУГ в составе факельного коллектора Ду 250 и факельного сепаратора предназначена для сброса и последующего сжигания горючих газов и паров в случаях:

- срабатывания устройств аварийного сброса предохранительных клапанов, ручного стравливания, освобождения технологических блоков от газов и паров в аварийных ситуациях автоматически или с применением дистанционно управляемой запорной арматуры;
- предусмотренных технологическим регламентом;
- периодических сбросов газов и паров при пуске, наладке и остановке технологических объектов.

С учетом расчетного объема сбрасываемого газа проектом предусмотрена установка факельного сепаратора типа ФС-1800-2-И (D=1800мм, V=25м³, Рраб=0,05МПа).

Обвязка сепаратора выполнена из бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78*, технические требования по ГОСТ 8731-74* группы В. В качестве запорной арматуры приняты шаровые фланцевые краны с ручным управлением Ру=4,0МПа, класса герметичности «А».

Проектом предусмотрены теплоизоляция факельного сепаратора и электроподогрев донной части. Так же предусмотрен электроподогрев и теплоизоляция факельного коллектора. Факельный коллектор проложен с уклоном к факельному сепаратору. Далее, после факельного сепаратора, сброс газа осуществляется в общезаводскую факельную систему АНПЗ.

Для предупреждения образования в факельной системе взрывоопасной смеси предусмотрена непрерывная подача продувочного (топливного) газа в начало проектируемого факельного коллектора. Подача продувочного газа осуществляется через узел продувки, который включает последовательно установленные счетное устройство и запорно-регулирующий клапан на линии подачи топливного газа и линии подачи азота с установкой запорной арматуры. В случае снижения подачи расхода топливного газа открывается регулирующий клапан на линии азота и происходит восполнение объема необходимого для продувки факельного коллектора. При восстановлении требуемого объема топливного газа клапан на лини азота закрывается.

Подача сжиженных углеводородных газов, пропана (ПТ), бутана (БТ) и пропан-бутана технического (ПБТ) производится с Атырауского НПЗ по приемным трубопроводам при открытых пневмоприводных кранах (54-1, 55-1, 56-1, 57-1) и дублирующих ручных кранах (54-2, 55-2, 56-2, 57-2), установленных на границе Парка и АНПЗ.

Подача ПТ в резервуары группы СУГ-1 (2-я очередь строительства) производится при открытых кранах с электроприводом №№ 21-8÷25-8. Подача ПБТ в резервуары группы СУГ-1 производится при открытых кранах с электроприводом №№ 21-6÷25-6. Аварийная

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

пневмоприводная арматура №№ 21-7÷25-7, №№ 21-9÷25-9 и коренные ручные краны резервуара №№ 1-5÷10-5 постоянно открыты.

Подача БТ в резервуары группы СУГ-2 (1-я очередь строительства) производится при открытых кранах с электроприводом №№ 26-8÷29-8. Подача ПБТ в резервуары группы СУГ-2 производится при открытых кранах с электроприводом №№ 26-6÷29-6. Подача ПТ в резервуары группы СУГ-2 производится при открытых кранах с электроприводом №№ 26-15÷29-15. Аварийная пневмоприводная арматура №№ 26-7÷29-7, №№ 26-9÷29-9, №№ 26-16÷29-16 и коренные ручные краны резервуара №№ 11-5÷18-5 постоянно открыты.

Подача БТ в существующие резервуары №№ 1.1÷1.6 производится при открытых кранах с электроприводом № 59-11 и №№ 1÷6 существующих резервуаров. Дублирующий ручной кран № 59-12 и коренные ручные краны №№ 1а÷6а существующих резервуаров постоянно открыты.

Подача некондиционного продукта от АНПЗ в существующие резервуары №№ 1.7÷1.9 производится при открытых кранах с электроприводом № 58-15 и №№ 110÷112 существующих резервуаров. Дублирующий ручной кран № 58-16 и коренные ручные краны №№ 110а÷112а существующих резервуаров постоянно открыты.

На общем коллекторе подачи СУГ в существующие резервуары для разделения резервуаров хранения бутана от резервуаров сбора некондиционного продукта, поступающего от АНПЗ, установлен кран шаровой ручной № 59-19, на общем коллекторе отбора СУГ установлен кран шаровой ручной № 59-20.

Налив ПТ, БТ и ПБТ в железнодорожные вагоны-цистерны из нового резервуарного парка СУГ№1 (2-я очередь строительства) и СУГ№2 (1-я очередь строительства) производится с помощью двух из трех насосных агрегатов Н-1n, Н-2n, Н-3n (1-я очередь строительства) запроектированной насосной станции, через существующую систему налива.

Для создания давления на всех насосов Н-1n, Н-2n, Н-3n производится подключение двух из трех компрессорных агрегатов КА–1 ÷3 по газовой фазе.

После заполнения вагонов-цистерн по сигналу от датчика верхнего уровня (вентиль контроля уровня верхнего налива) или по показаниям расходомера Рм-1÷10, установленного на каждом наливном рукаве эстакады, закрываются отсечные клапаны поз. У-1÷10.

Учитывая вариант неодновременного заполнения всей поданной партии вагонов-цистерн после закрытия 5-ти отсечных клапанов поз. У-1÷10 один из насосных агрегатов будет остановлен, окончательный налив будет осуществляться одним из насосов Н–1n÷3n.

В рамках намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации парка хранения сжиженного углеводородных газов (СУГ) рассмотрены возможные варианты ее осуществления с учетом технологических особенностей, требований промышленной и экологической безопасности, а также потенциального воздействия на окружающую среду, жизнь и здоровье населения.

1. Вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности (основной вариант)

Выбранный вариант предусматривает размещение парка хранения СУГ на специально выделенной промышленной площадке с использованием наземных резервуаров заводского изготовления, оснащённых современными системами контроля, автоматической защиты и противоаварийной автоматики.

Основные характеристики выбранного варианта:

- размещение объекта в границах промышленной зоны, на удалении от жилой застройки;
- применение герметичных резервуаров хранения с антикоррозионной защитой;
- наличие обвалования и системы локализации возможных аварийных проливов;
- использование автоматизированных систем контроля утечек и загазованности;
- организация санитарно-защитной зоны в соответствии с действующими нормативами;

Обоснование выбора варианта:

Выбранный вариант обеспечивает: соответствие требованиям промышленной и экологической безопасности;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- минимизацию риска аварийных выбросов СУГ в атмосферный воздух;
- снижение вероятности негативного воздействия на почвы, поверхностные и подземные воды;
- оптимальное соотношение капитальных затрат, эксплуатационной надежности и экологической эффективности;
- соблюдение требований по охране жизни и здоровья персонала и населения.

Рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и здоровья людей и окружающей среды

Наиболее благоприятным с точки зрения охраны жизни и здоровья людей и окружающей среды является вариант, предусматривающий отказ от реализации намечаемой деятельности (нулевой вариант).

Характеристика нулевого варианта:

- отсутствие дополнительного техногенного воздействия на атмосферный воздух, почвы, поверхностные и подземные воды;
- исключение рисков аварий, связанных с хранением и обращением СУГ;
- сохранение существующего состояния окружающей среды.

В то же время реализация нулевого варианта не позволяет решить задачи по развитию инфраструктуры хранения и распределения СУГ, обеспечению потребителей топливно-энергетическими ресурсами и социально-экономическому развитию территории.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

На проектируемом объекте в процессе строительства определены 9 источников выброса загрязняющих веществ, 2 организованный и 10 неорганизованных:

Ист.№0001, работа битумного котла.
Ист.№0002, работа компрессора.
Ист.№6001. Земляные работы.
Ист.№6002. Обратная пересыпка грунта.
Ист.№6003. Устройство щебеночного основания.
Ист.№6004. Пересыпка песка.
Ист. 6005. Покрасочные работы.
Ист. 6006. Гидроизоляционные(битум) работы.
Ист.№6007 Сварочные работы (электроды).
Ист. №6008. Газовая сварка и резка ацетилен-кислородом.
Ист.№6009. Медницкие работы.
Ист.№6010. Движение и работа спецтехники.

Источники выбросов на период эксплуатации:

На проектируемом объекте в период эксплуатации будут действовать 30 источников загрязнения атмосферы, в том числе 5 организованный 25 неорганизованных.

К организованным источникам загрязнения атмосферы относятся:

0001 - Котельная;
0002 - Наполнение железнодорожных цистерн;
0003 - Заполнение автогазовозов;
0006 - Узел налива в автогазовозы;
0007 - Наполнение ж/д цистерн СУГ.

К неорганизованным источникам загрязнения атмосферы относятся:

6001 - Сварочный пост;
6002 - Ремонтно-механический цех;
6003 - Дегазация сосудов;
6004 - Продувка сосудов;
6005 - Слив неиспарившихся остатков;
6006 - Наполнение газовых баллонов;
6007 - Заправка автомашин;
6008 - Насос для перекачки сжиженного газа;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6009 - Работа компрессора;
6010 - Ремонт компрессоров;
6011 - Ремонт насосов;
6012 - Проверка на срабатываемость предохранительного клапана;
6013 - Неплотности компрессора;
6014 - Неплотности АГЗС;
6015 - Неплотности моноблока;
6016 - Неплотности котельной;
6017 - Неплотности нижнего резервуара;
6018 - Неплотности верхнего резервуара;
6019 - Неплотности дренажной емкости;
6020 - Неплотности ж/д эстакады;
6021 - Дренажная емкость;
6022 - Покраска баллонов;
6023 - Неплотности Емкости для сжиженного газа котельной;
6024 - Автотранспортная стоянка (не участвует в формировании норматива);
6034 - Факельный сепаратор.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ на 2026-2027 года составляет – 14,1423604359 т/г.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации на 2027-2036 года составляет – 33,6001475173 т/год.

Оценка воздействий на состояние вод

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты отсутствуют.

Баланс водопотребления и водоотведения.

Производство, цех, установка	Всего	Водопотребление, м³					Водоотведение, м³				Безвозвратное потребление
		На производственные нужды				На хозяйственно- бытовые нужды	Всего	Объем сточной воды	Производственные	Хозяйственно- бытовые сточные воды	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая						
		Всего	В том числе питьев качества								
Хозбытовые нужды	2808					2808	2808			2808	
Техническая вода	4182,2833729 м3		4182,2833729 м3				4182,2833729 м3			4182,2833729 м3	
Всего:	6990.28337		6990.28337			2808	6990.28337			6990.28337	

Производство, цех, установка	Всего	Водопотребление, м³					Водоотведение, м³				Безвозвратное потребление
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода						
		Всего	В том числе питьев качества								
Хозбытовые нужды	2808					2808	2808			2808	
Технические нужды	4182,2833729									4182,2833729	4182,2833729

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Программа управления отходами

Лимиты на накопление отходов на период строительство на 2026 год.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период	Лимит накопления, тонн/период
2026 гг.		
Всего	-	**1090.5535429**
В.т.ч. отходов производства	-	**1070.9035429**
Отходов потребления	-	**19.65**
Опасные отходы		
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (080111*)	-	0.1857
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (15 02 02*)		0.4013929
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	19.65
Строительные отходы (17 01 07)		1056.24
Отходы сварки (12 01 13)	-	0,00945
Загрязненная тара одоронта (07 01 99)		0.083
Другие отходы и лом черных металлов (16 01 18)		13.984

Лимиты на накопление отходов на период строительство на 2027 год.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период	Лимит накопления, тонн/период
2027 гг.		
Всего	-	**1090.5535429**
В.т.ч. отходов производства	-	**1070.9035429**
Отходов потребления	-	**19.65**
Опасные отходы		
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (080111*)	-	0.1857
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (15 02 02*)		0.4013929
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	19.65
Строительные отходы (17 01 07)		1056.24
Отходы сварки (12 01 13)	-	0,00945
Загрязненная тара одоронта (07 01 99)		0.083
Другие отходы и лом черных металлов (16 01 18)		13.984

В период строительства парка хранения сжиженных нефтяных газов (ПХСНГ) организация строительной площадки осуществляется в соответствии с проектной документацией, требованиями экологической, промышленной и пожарной безопасности, а также с учетом минимизации воздействия на окружающую среду.

Лимиты на накопление отходов на период эксплуатации.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период	Лимит накопления, тонн/период
2027 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101
Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период**	**Лимит накопления, тонн/период**
2028 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101
Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период**	**Лимит накопления, тонн/период**
2029 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101
Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период**	**Лимит накопления, тонн/период**
2030 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101
Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период**	**Лимит накопления, тонн/период**
2031 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период	Лимит накопления, тонн/период
2032 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101
Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период**	**Лимит накопления, тонн/период**
2033 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасны отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101
Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период**	**Лимит накопления, тонн/период**
2034 гг		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101
Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период**	**Лимит накопления, тонн/период**
2035 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625
Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101
Наименование отходов	**Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/период**	**Лимит накопления, тонн/период**
2036 г		
Всего	-	**6.097**
В.т.ч. отходов производства	-	**0.472**
Отходов потребления	-	**5.625**
Опасные отходы		
Неопасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	-	5.625

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Изношенная спецодежда (15 02 03)	-	0,4619
Пластиковые отходы (15 01 06)		0,0101

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ05VWF00450924 от 30.10.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство ПХСНГ: Парк СУГ №1 (титул 3230/1), Парк СУГ №2 (титул 3230/2) и Блока одоризации СУГ (титул 3230/3), реконструкция существующего Парка хранения сжиженного нефтяного газа (титул 36) в г. Атырау. Корректировка».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к проекту «Строительство ПХСНГ: Парк СУГ №1 (титул 3230/1), Парк СУГ №2 (титул 3230/2) и Блока одоризации СУГ (титул 3230/3), реконструкция существующего Парка хранения сжиженного нефтяного газа (титул 36) в г. Атырау. Корректировка» от 09.01.2026 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к проекту «Строительство ПХСНГ: Парк СУГ №1 (титул 3230/1), Парк СУГ №2 (титул 3230/2) и Блока одоризации СУГ (титул 3230/3), реконструкция существующего Парка хранения сжиженного нефтяного газа (титул 36) в г. Атырау. Корректировка» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение

1. Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту «Строительство ПХСНГ: Парк СУГ №1 (титул 3230/1), Парк СУГ №2 (титул 3230/2) и Блока одоризации СУГ (титул 3230/3), реконструкция существующего Парка хранения сжиженного нефтяного газа (титул 36) в г. Атырау. Корректировка» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 23.12.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 05.12.2025 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 23.12.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «ПРИКАСПИЙСКАЯ Коммуна» №48 (20850) от 4.12.2025, «Атырау» 48 (20913) от 4.12.2025, «NS радиостанциясы» 03.12.2025 эфирная справка.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: +77712764966, m.abilgazina@ecodelo.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, Атырауская область, Атырау Г.А. ул. Бигельдинова 51, 3 этаж, конференц зал, 02.01.2026 15:00.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Руководитель департамента Жусупов Аскар Болатович

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

