

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

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

№ _____

ТОО «Казахский
газоперерабатывающий завод»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на Отчет о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего
завода в г. Жанаозен».

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ38VWF00328207 от 11.04.2025 года.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно пп.1.2 п.1 раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) (газоперерабатывающие заводы)).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно раздела 1 приложения 2 Кодекса газоперерабатывающий завод относится к объектам I категории.

Общие сведения.

Строительство НГПЗ запланировано в Мангистауской области в промышленной (индустриальной) зоне г. Жанаозен.

Размещение НГПЗ предусматривается на свободной от застройки территории, на расстоянии 0,5 км к западу от площадки существующего завода «КазГПЗ».

Областной центр г. Актау (с населением около 183 тыс. человек) расположен на расстоянии 150 км.

Ближайшим населенным пунктом является г. Жанаозен с численностью населения 81,545 тыс. чел. (на 1 января 2025 г).

По геоморфологическому районированию территория расположена на плато Южный Мангышлак. Рельеф на площадке ровный, со слабым наклоном на юго-запад. Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует.

Ближайший водный объект - Каспийское море, расположен на расстоянии 60,75 км от площадки размещения НГПЗ, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны Каспийского моря (Письмо Жайык-Каспийской бассейновой инспекции от 16.08.2024 года).



В районе планируемых работ установлено наличие одного водоносного горизонта высокоминерализованных безнапорных грунтовых вод. (Инженерные изыскания, 2024). Климат района размещения площадки НГПЗ резко континентальный, полупустынного типа. Характерными особенностями климата являются крайняя засушливость и резкая континентальность, что вызывает большой контраст между температурами зимы и лета, дня и ночи.

Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах проектируемого НГПЗ отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки строительства отсутствуют. Редкие и охраняемые виды растений и животных, занесенные в Красную книгу РК, отсутствуют.

Проектируемый объект не входит в территорию земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий (письмо Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов РК).

К востоку от площадки НГПЗ находится ряд промышленных объектов:

- действующий завод - ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»;
- Установка по переработке нефтешлама - ТОО «Эко Ориентир»;
- ГНПС «Узень» предприятия АО «КазТрансОйл»;
- Цех подготовки и перекачки нефти АО «Озенмунайгаз».

В непосредственной близости от «КазГПЗ» проходят нефтепровод «Узень-Актау» и газопровод «Тенге-Жетыбай-Актау».

Планируются следующие сроки строительных работ объектов НГПЗ:

Начало III квартал 2025 года, окончание строительства – I квартал 2027 года.

Реализация строительства предполагается следующими этапами:

- Строительство объектов энергетической инфраструктуры;
- Подготовительные работы, строительство вспомогательных зданий и сооружений (III квартал 2025 года – I квартал 2026 года)
- Технологические объекты и объекты общезаводского хозяйства (ОЗХ) (I квартал 2026 года – I кварта 2027 года).

Планируемые виды строительных работ

В процессе строительства производятся следующие виды работ: подготовительные работы, демонтажные работы (постутилизация существующих объектов, конструкций), строительно-монтажные, строительство временных зданий и сооружений, объектов энергетики и вспомогательных объектов, транспортно-логистические погрузо-разгрузочные работы.

Запланированы вертикальная и инженерная подготовка территории, земляные работы, устройство оснований и фундаментов; бетонные и железобетонные работы, сварочные работы, электротехнические работы; работы по автоматизации; антикоррозионная защита; изоляционные и покрасочные работы, прокладка инженерных коммуникаций и сетей площадочных и линейных объектов (том числе прокладка участков сетей закрытым способом); строительство дорог и устройство проездов; асфальтобетонные работы; переустройство ж/д путей, работы по проведению промывки, продувки и испытания, а также другие работы, сопутствующие процессу подготовки к строительству и строительства.

До начала производства основных работ, планируется подготовка площадки строительства, обустройство временных автодорог, установка ограждения площадки строительства и опасных зон, подготовка площадки для складирования материалов, конструкций и оборудования путем планировки и уплотнения грунта, подсыпки гравием с обеспечением временного отвода поверхностных вод. Планировка площадки включает в себя следующие виды работ: расчистку, выемку грунта и удаление избыточных материалов, организацию отвалов, организацию микрорельефа, засыпку и уплотнение.

Земляные работы.

Планировка, обратная засыпка котлованов и траншей производится бульдозерами и экскаваторами.



Грунт из котлованов используется для обратной засыпки и возведения насыпи внутриплощадочных автодорог с последующим уплотнением. Вынутый грунт вывозится самосвалами на площадки для чистого и негодного грунта. Чистый грунт в дальнейшем используется для выполнения засыпок. Отсыпка и уплотнение грунтов при обратной засыпке и устройстве насыпей производится послойно, с уплотнением катками на пневмоколесном ходу или виброкатками.

Устройство фундаментов, проездов. Бетонные работы. Укладка привозного бетона в опалубку с арматурной сеткой производится бетононасосом. Под фундаментами выполняется щебеночную подготовку, пропитанную битумной мастикой.

Для уплотнения оснований фундаментов и фундаментных балок используются тяжелые трамбовки.

Конструкция покрытия проездов и площадок сборными железобетонными плитами, укладываемых на уплотнённое основание укреплённое нетканым геотекстильным материалом.

Для организации пешеходного движения проектной документацией предусматривается устройство тротуаров шириной не менее 1,0 м с покрытием из сборных бетонных плит (KGPZ-000-GEN-000-EN-0001).

Монтаж металлических конструкций и резервуаров. Монтаж стальных конструкций производится укрупнёнными блоками. Монтаж установок колонного типа выполняется при помощи монтажных кранов. Монтаж другого технологического оборудования выполняется в основном автомобильными или гусеничными кранами.

Укладку трубопроводов в траншею производится на нетронутый или утрамбованный грунт. Обратная засыпка траншей производится в два приема: присыпка, подбивка пазух и частичная засыпка траншей; окончательная засыпка траншеи (после проведения гидроиспытания).

Сварка технологических трубопроводов. Сварочные работы при производстве общестроительных работ (сварка стальных конструкций, сварка соединений выпусков арматуры, устройство опор под технологические трубопроводы, монтаж лестниц и площадок обслуживания и пр.) выполняются вручную с применением источников сварочного тока (выпрямителей) и передвижных сварочных агрегатов. Для обеспечения требуемого качества работ необходимо проводится контроль исходных сварочных материалов; операционный (технологический) контроль, осуществляемый в процессе сборки и сварки; визуальный контроль (внешний осмотр); проверка сварных швов неразрушающими физическими методами.

Затем проводится испытание технологических трубопроводов и технологического оборудования.

Монтаж электротехнических устройств и объектов энергетики.

Электромонтажные работы на объекте и прокладку внутриплощадочных сетей, монтаж двухцепной ВЛ 110 кВ и ГПП ПС 110 кВ выполняются в соответствии с рабочей документацией и технической документацией заводов-изготовителей с использованием комплекта инструментов для электромонтажных работ.

Монтаж систем автоматизации. Работы по монтажу системы автоматизации производятся в соответствии с рабочей документацией с учетом требований заводов изготовителей. Для выполнения работ используется комплект специализированных инструментов для монтажа систем автоматизации и связи.

Прокладка внутриплощадочных сетей. Траншеи и котлованы на участках пересечения сетей с существующими автодорогами засыпаются на всю глубину песчаным грунтом с тщательным уплотнением.

Благоустройство. Предусматривается проведение работ по благоустройству на участках, свободных от застройки и инженерных сетей, для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий. Работы по благоустройству территории выполняются после окончания всех строительных работ.

Параллельно со строительством основных технологических установок, выполняются работы по строительству объектов заводского хозяйства, административно-хозяйственной зоны, объектов энергетического хозяйства, транспортного хозяйства и связи, сетей и коммуникаций.



Проектной документацией предусмотрены различные способы прокладки инженерных сетей – подземный способ – сети канализации;

– надземный способ прокладки по эстакадам – технологические трубопроводы, водоснабжения, кабели связи и сигнализации, комплекса инженерно-технических средств охраны, кабели электрические;

– надземный способ прокладки на ригелях по проектируемому ограждению;

– кабели комплекса инженерно-технических средств охраны и кабели электрические.

Все строительные работы будут проводиться в соответствии с утвержденным планом-графиком.

Перечень проектируемых объектов

Проектом предусматривается строительство и дальнейшая эксплуатация объектов производственного назначения и инфраструктуры.

В состав НГПЗ войдут следующие объекты:

– объекты основной технологии;

– объекты ОЗХ;

– объекты АХЗ;

– объекты железнодорожной инфраструктуры;

– внешние объекты.

Предусматривается также строительство временного жилого городка.

Здания жилого городка поставляются на строительную площадку в полной заводской готовности и являются временными. Жилой городок предусмотрен для обеспечения выполнения строительных работ вахтовым методом в период строительства основных объектов НГПЗ.

Проектом предусматривается на начальном этапе строительство объектов энергетики и вспомогательных объектов: двухцепная ВЛ-110 кВ 70 м, главная понизительная подстанция (ГПП) ПС 110 кВ 2х25 МВА с ОПУ с ЗРУ 10 кВ, реконструкция ячеек ПС 220/110/10 кВ «Узень», периметральное ограждение, контрольно-пропускной пункт (Южный), подъездная автодорога (Южная) 130 м, парковка (Южная) на 57 машиномест.

Эксплуатация

Планируемый срок ввода в эксплуатацию НГПЗ – 2-й квартал 2027 г.

Срок эксплуатации объекта - 20 лет.

Сырьём газоперерабатывающего завода являются:

– попутный нефтяной и природный газ;

– широкая фракция лёгких углеводородов (далее – ШФЛУ);

– газовый конденсат.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также газового конденсата и ШФЛУ предусматривается производство следующей товарной продукции:

– Сухой товарный газ (СТГ);

– Сжиженный углеводородный газ (СУГ);

– Жидкая пентан-гексановая фракция (ПГФ);

– Сера комовая техническая.

Режим работы: непрерывный, круглосуточный. Фонд рабочего времени 8400 часов в год. Проектная мощность НГПЗ составит:

– Общая номинальная мощность НГПЗ по переработке сырьевого газа составит 900 млн ст. м³/год,

– Номинальная мощность по переработке ШФЛУ – 40 тыс. т/год.

– Номинальная мощность по переработке газового конденсата – 5 тыс. т/год.

НГПЗ будет способен осуществлять переработку продукции при 50%-ном снижении и 20%-ном увеличении полезного расхода газа на входе в диапазоне от 450,0 млн. ст. м³ в год до 1 080,0 млн ст. м³ в год.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также газового конденсата и ШФЛУ будет получена следующая товарная продукция:



- газ горючий природный для промышленного и коммунально-бытового назначения (ТР ЕАЭС - 046/2018, ГОСТ 5542-14, СТ РК -1666-2017);
- газ углеводородный сжиженный топливный для коммунально-бытового потребления (ТР ЕАЭС 036/2016, ГОСТ 20448-90);
- газ углеводородный сжиженный для автомобильного транспорта (ТР ЕАЭС -036/2016, ГОСТ 27578-87);
- пентан-гексановая фракция (СТ РК 2956-2017);
- азот (ГОСТ 9293-74).

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

Строительные работы

В рамках реализации проектируемых объектов НГПЗ предусмотрено выполнение строительно-монтажных работ (далее – строительных работ), включающих:

- подготовку строительных площадок;
- непосредственно строительство и монтаж объектов основного и вспомогательного производств НГПЗ;
- строительство линейной инфраструктуры, включая технологические и инженерные трубопроводы, трубопроводы питьевой воды, системы промышленно-ливневого водоотведения, а также переустройство существующих железнодорожных путей.

Общий срок проведения строительных работ составит более 1 года. Строительные работы делятся на два периода - подготовительный и основной.

Перечень основных источников выбросов ЗВ в атмосферу в период строительных работ:

1101 - Битумные котлы, 1102 - Дизельные компрессоры, 1103 - Дизельные сварочные агрегаты, 1104 - Электростанции передвижные, 1105 - Электростанции передвижные, 1106 - Дизельный генератор, 1107 – Котельная, 1108 – Воздухонагреватель, 6101 - Земляные работы (разработка, обратная засыпка, уплотнение, хранение), 6102 - Перегрузка и хранение строительных материалов (пересыпка, устройство подушки, хранение), 6103 - Пыление при движении самосвалов, 6104 - Укладка асфальта (асфальтирование дорог и проездов), 6105 - Уплотнение и трамбовка, 6106 - Участок мехобработки, 6107 - Участок газовой резки стали, 6108 - Участок газовой резки ацетиленом и пропаном, 6109 - Сварочные работы, 6110 - Покрасочные работы, 6111 - Битумные работы (защита от коррозии бетонных и железобетонных конструкций), 6112 - Буровые работы, 6113 - Сварка полиэтиленовых труб, 6114 - Пескоструйные работы, 6115 - Паяльные работы, 6116 - Столярные работы, 6117 – Топливозаправщик, 6118 – Топливозаправщик, 6119* - Работа спецтехники и автотранспорта, 6120* - Работа путевой/жд спецтехники.

Общее количество источников выбросов в период строительных работ составит 28 из них: 8 организованных и 20 неорганизованных.

Суммарный объём выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников за весь период строительных работ ориентировочно составит 83.626 тонн. Годовой объём выбросов в период наибольшей интенсивности работ (2026 г.) составит – 67.8258 т/год.

Эксплуатация

Стационарными источниками выбросов ЗВ в атмосферу в период эксплуатации (включая пуско-наладочные работы) будут:

- организованные источники – газовые турбины, термический окислитель, печь-подогреватель горячего масла, факельные установки, блочная котельная, резервуары хранения сырья и установки налива СНГ/ЛГФ;
- неорганизованные источники – емкости и неплотности технологического оборудования, основных и вспомогательных систем НГПЗ.

Перечень основных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (включая пуско-наладочные работы):

0001 Входные резервуары хранения сырья-газоконденсатной жидкости. Налив. (V-1900-1902)

0002 Входной резервуар хранения конденсата (V-1904)



0003 Газовая турбина "Mars 100"
 0004 Газовая турбина "Mars 100"
 0005 Термический окислитель (ТО-1805)
 0006 Подогреватель газа регенерации (Н-1476)
 0007 Печь-подогреватель горячего масла (Н-1665)
 0008 Дренажная емкость горячего масла (ТК-1666)
 0009 Камера сгорания (FL-1960)
 0010 Факельная установка комбинированная (FL-1815)
 0011 Резервуары хранения пентан-гексановой фракции (ТК-1910-1917)
 0012 Установка верхнего слива/налива СНГ/ПГФ в ж/д цистерны L-1960-1966
 0013 Установка верхнего слива/налива СНГ/ПГФ в автоцистерны L-1967-1971
 0014 Факельная установка парка СНГ (FL-1815LPG)
 0015 Блочная котельная
 0016 Вытяжные шкафы
 0017 Технологический выброс газа через вентиляционную трубу
 0018 Технологический выброс через дефлектор
 6001 Входные резервуары газового конденсата (V- 1900-1902), ЗРА и ФС
 6002 Слагкетчер низкого давления (V- 1100), ЗРА и ФС
 6003 Питающий насос (P-1900/P-1901/P-1902). ЗРА и ФС
 6004 Бустерный конденсатный насос (P-1101). ЗРА и ФС
 6005 Насос повышения давления воды (P-1103). ЗРА и ФС
 6006 Входной компрессор С-1200/1210. ЗРА и ФС
 6007 Входной резервуар конденсата (V-1904), ЗРА и ФС
 6008 Коалисцирующий фильтр (F-1251), ЗРА и ФС
 6009 Питающий конденсатный насос (P-1904). ЗРА и ФС
 6010 Аминовый скруббер (Т-1325), ЗРА и ФС
 6011 Коагулятор подготовленного газа (F-1335), ЗРА и ФС
 6012 Резервуар выделенного амина (V-1440), ЗРА и ФС
 6013 Площадка фильтров амина (F-1441, F-1443, F-1444), ЗРА и ФС
 6014 Теплообменник обогащенный-регенерированный амин (Е-1446). ЗРА и ФС
 6015 Буферная емкость амина (V-1471), ЗРА и ФС
 6016 Бустерный аминовый насос (P-1466). ЗРА и ФС
 6017 Фильтр обедненных твердых частиц амина (F-1468), ЗРА и ФС
 6018 Аминовый охладитель (АС-1470). ЗРА и ФС
 6019 Основной насос подачи амина (P-1472). ЗРА и ФС
 6020 Охладитель после аминовой обработки (АС-1330). ЗРА и ФС
 6021 Подогреватель амина (Е-1465), ЗРА и ФС
 6022 Аминовый десорбер (Т-1450), ЗРА и ФС
 6023 Возвратный насос амина (P-1461). ЗРА и ФС
 6024 Сборник орошающей фракции (Т- 1460), ЗРА и ФС
 6025 Конденсатор колонны орошения амина (АС-1455). ЗРА и ФС
 6026 Сепараторный сосуд (V-1800), ЗРА и ФС
 6027 Сепараторный насос (P-1801). ЗРА и ФС
 6028 Насос отстойника амина (P-1700). ЗРА и ФС
 6029 Насос подпиточного резервуара амина (P-1711). ЗРА и ФС
 6030 Резервуар для хранения амина (ТК-1710), ЗРА и ФС
 6031 Установка получения серы (SK-1850), ЗРА и ФС
 6032 Теплообменник входной газ/ охлажденный газ (Е-1340). ЗРА и ФС
 6033 Охладитель входного газа (Е-1345). ЗРА и ФС
 6034 Низкотемпературный входной сепаратор (V- 1350), ЗРА и ФС
 6035 Адсорбер ртути (V-1300), ЗРА и ФС
 6036 Установка удаления кислорода (SK-1305), ЗРА и ФС



6037 Компрессоры (С- 1255/1256). ЗРА и ФС
6038 Емкость перенапряжения конденсата (V-1105), ЗРА и ФС
6039 Конденсатный фильтр (F-1106), ЗРА и ФС
6040 Магнитный фильтр (F-1108), ЗРА и ФС
6041 Молекулярное сито (F-1355), ЗРА и ФС
6042 Дегидратор молекулярного сита (V-1360/1361/1362), ЗРА и ФС
6043 Грязевой фильтр молекулярного сита (F-1365), ЗРА и ФС
6044 Охладитель газа регенерации (АС-1367). ЗРА и ФС
6045 Скруббер газа регенерации (V- 1368), ЗРА и ФС
6046 Теплообменник теплый газ/газ (Е-1500). ЗРА и ФС
6047 Расширитель/компрессор (ЕС- 1520). ЗРА и ФС
6048 Охладитель стоков бустерного компрессора (АС-1540). ЗРА и ФС
6049 Боковой подогреватель деэтанализатора (Е-1545). ЗРА и ФС
6050 Сепаратор охлаждения (V-1505), ЗРА и ФС
6051 Теплообменник холодный газ/ газ (Е-1510), ЗРА и ФС
6052 Емкость теплообменника холодный газ/ газ (V-1511), ЗРА и ФС
6053 Питающий расширительный сепаратор (V-1515), ЗРА и ФС
6054 Деэтанализатор газоохладитель (Е-1535). ЗРА и ФС
6055 Деэтанализатор (Т-1525)
6056 Подогреватель донного узла деэтанализатора (Е-1530). ЗРА и ФС
6057 Головной барабан охладителя клапана аварийного останова (V- 1560), ЗРА и ФС
6058 Насос орошения деэтанализатора (Р-1551), ЗРА и ФС
6059 Сборник орошающей фракции деэтанализатора (V-1550), ЗРА и ФС
6060 Охлаждающий аппарат клапана- отсекаателя деэтанализатора (Е-1555). ЗРА и ФС
6061 Резервуар донного узла деэтанализатора (V-1570), ЗРА и ФС
6062 Охладитель донного узла деэтанализатора (Е-1575).ЗРА и ФС
6063 Стабилизирующий крестовой теплообменник (Е-1370). ЗРА и ФС
6064 Стабилизационная емкость (V-1375), ЗРА и ФС
6065 Колонна стабилизации (Т-1371), ЗРА и ФС
6066 Стабилизационный подогреватель (Е-1372). ЗРА и ФС
6067 Фракционный крестовой теплообменник (Е-1380). ЗРА и ФС
6068 Охладитель пентан-гексанового продукта (АС-1383). ЗРА и ФС
6069 Фракционная колонна (Т-1381), ЗРА и ФС
6070 Фракционный подогреватель (Е-1382). ЗРА и ФС
6071 Газоохладитель фракционной колонны (АС-1384). ЗРА и ФС
6072 Сборник фракционной колонны (V-1385), ЗРА и ФС
6073 Насос фракционной колонны (Р-1386). ЗРА и ФС
6074 Скруббер топливного газа (V-1670), ЗРА и ФС
6075 Резервуар для хранения нефтезагрязненной воды (ТК-1940/1941), ЗРА и ФС
6076 Конденсатная ловушка камеры сгорания (V-1945), ЗРА и ФС
6077 Насос конденсатной ловушки камеры сгорания (Р- 1946).ЗРА и ФС
6078 Установка рекуперации паров (С-1675), ЗРА и ФС
6079 Насос жидкости кислого газа факельного сепаратора (Р-1816АG). ЗРА и ФС
6080 Насос факельного сепаратора (Р-1816). ЗРА и ФС
6081 Факельный сепаратор (V-1810), ЗРА и ФС
6082 Факельный сепаратор (V- 1810АG), ЗРА и ФС
6083 Насосы пентан-гексановой фракции (Р-1932). ЗРА и ФС
6084 Резервуары хранения продукта СНГ (LPG) (V-1920-1932), ЗРА и ФС
6085 Факельный сепаратор (V-1810 LPG), ЗРА и ФС
6086 Насос продукта СНГ (Р-1934). ЗРА и ФС
6087 Резервуары хранения пентан-фракции (ТК-1910-1917), ЗРА и ФС
6088 Медницкое отделение



6089 Горелка (пропан-бутановая смесь)
6090 Сварочный пост
6091 Металлообработка. Радиально-сверлильный станок
6092 Стоянка

Общее количество источников выбросов на период эксплуатации составит 110 из них: 18 организованных и 92 неорганизованных.

Объем выбросов ЗВ от всех стационарных источников в период эксплуатации составит – 710.5122 тонн/год.

Согласно Отчету предусмотрено использование на НГПЗ наилучших доступных техник (НДТ) представленных в «Заключении по наилучшим доступным техникам «Переработка нефти и газа» (утв. постановлением Правительства РК от 11 марта 2024 года № 161).

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Гидрографическая сеть на территории проекта отсутствует. Ближайший поверхностный водный объект от площадки размещения проектируемого НГПЗ расположен на расстоянии более 60 км (Каспийское море).

Проектируемые промышленные объекты НГПЗ находятся за пределами водоохранных зон и полос.

В период строительства источником снабжения питьевой водой будет являться существующий магистральный водовод питьевой воды «Туйесу-Жанаозен».

Источником водоснабжения в период строительства на производственные и противопожарные нужды будет служить существующий водовод морской воды Актау-Жанаозен.

Забор воды на гидроиспытания будет предусмотрен из существующего водопровода ТОО «КазГПЗ».

Вода при строительстве будет использована на хозяйственно-питьевые и производственные нужды – питьевые, бытовые нужды, подготовка площадки под объекты, пылеподавление, мойка колес, пожаротушение, гидроиспытание перед вводом в эксплуатацию и прочее.

Для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода. Контроль качества питьевой воды обеспечивается поставщиком и Департаментом общественного здоровья. Качество питьевой воды будет соответствовать гигиеническим требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством» и требованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

В период проведения строительных работ хозяйственно-питьевые и производственные сточные воды будут вывозиться специализированными предприятиями на утилизацию по договору с использованием спецавтотранспорта.

Вода для мойки колес и на противопожарные нужды будет входить в систему оборотного водоснабжения.

Эксплуатация

Источником снабжения НГПЗ питьевой водой будет являться существующий магистральный водовод питьевой воды «Туйесу – Жанаозен». Согласно техническим условиям, выданным ТОО «УДТВ», точкой подключения для водоснабжения водой питьевого качества является 2-ой километр водовода от насосной станции питьевой НСП-1 до насосной станции НСП2, рабочее давление 0,5-0,9 МПа.

Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ не устанавливаются, так как в период строительства и эксплуатации НГПЗ планируется все сточные воды сдавать сторонним организациям или закачивать в пласт на территории сторонней организации (месторождение АО «Озенмунайгаз») на договорной основе. Соответственно не будет сбросов сточных вод в водные объекты или на рельеф местности. При передаче сточных вод для закачки в пласт на локальных очистных сооружениях будет производиться очистка от загрязняющих веществ, в том числе нефтепродуктов, взвешенных веществ и сероводорода.

Оценка воздействия отходов производства и потребления.



Все образующиеся в процессе строительства и эксплуатации отходы подлежат только временному накоплению на специально оборудованных площадках сроком не более шести месяцев, в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. По истечении срока временного хранения отходы будут передаваться специализированным организациям, имеющим соответствующую лицензию, для дальнейшей утилизации, обезвреживания или переработки.

Предельное количество накопления отходов на этапе строительства

| № п.п. | Наименование отходов | Количество отходов, т/год | | |
|--------|---|---------------------------|-----------|----------|
| | | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| | Итого отходов: | 84493,578 | 11862,033 | 339,390 |
| | <i>в том числе отходов производства:</i> | 84395,943 | 11665,337 | 328,982 |
| | <i>отходов потребления:</i> | 97,635 | 196,696 | 10,408 |
| 1 | Масляные фильтры | 1,211 | 2,076 | 0,173 |
| 2 | Отработанные аккумуляторы | 5,525 | 9,472 | 0,789 |
| 3 | Отходы моторных и смазочных масел | 14,252 | 34,687 | 0,330 |
| 4 | Отходы от красок и лаков | 0,771 | 1,126 | 0,051 |
| 5 | Отходы строительства и сноса (включая смешанные отходы), содержащие опасные вещества (промасленные шпалы) | 156,500 | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Ткани для вытирания (ветошь) | 0,635 | 1,905 | 0,127 |
| 7 | Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки из-под масел) | 0,840 | 4,140 | 0,120 |
| 8 | Смешанные коммунальные отходы | 27,365 | 46,912 | 4,711 |
| 9 | Грунт и камни | 76000,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Отработанные шины | 82,228 | 166,604 | 3,909 |
| 11 | Медицинские отходы | 0,052 | 0,173 | 0,011 |
| 12 | Смешанные металлы | 241,867 | 76,787 | 37,089 |
| 13 | Отходы бумаги и картона | 2,000 | 5,000 | 1,160 |
| 14 | Отходы древесины | 959,593 | 1697,774 | 81,830 |
| 15 | Отходы железобетона | 297,600 | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Отходы защитной одежды | 1,575 | 2,595 | 0,330 |
| 17 | Отходы пластика | 4,000 | 8,000 | 1,600 |
| 18 | Отходы сварки | 1,987 | 3,001 | 0,262 |
| 19 | Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) | 62,643 | 139,016 | 2,596 |
| 20 | Смешанные отходы строительства и сноса | 6632,934 | 9 662,765 | 204,301 |

Предельное количество накопления отходов на этапе эксплуатации

| № п.п. | Наименование отходов | Количество отходов, т/год |
|--------|---|---------------------------|
| | Итого отходов: | 292,504 |
| | <i>в том числе отходов производства:</i> | 291,165 |
| | <i>отходов потребления:</i> | 1,339 |
| 1 | Масляные фильтры | 0,075 |
| 2 | Отработанные аккумуляторы | 3,604 |
| 3 | Отходы зачистки от оборудования | 1,500 |
| 4 | Отходы моторных и смазочных масел | 51,349 |
| 5 | Отходы от красок и лаков | 0,047 |
| 6 | Отходы, содержащие ртуть (активированный уголь) | 53,800 |
| 7 | Смеси отходов от песколовков и сепараторов масло/вода (промасленный песок) | 2,500 |
| 8 | Ткани для вытирания (ветошь) | 0,815 |
| 9 | Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бочки из-под масел) | 2,088 |
| 10 | Молекулярные сита из цеолита | 73,200 |
| 11 | Отработанные катализаторы | 14,000 |
| 12 | Отходы изоляционных материалов | 3,500 |
| 13 | Отходы сварки | 0,006 |
| 14 | Отходы, содержащие серу (фильтры, смет серы) | 2,000 |
| 15 | Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) | 24,966 |
| 16 | Смешанные коммунальные отходы | 45,315 |
| 17 | Смешанные металлы | 9,000 |
| 18 | Смешанные отходы строительства и сноса | 0,400 |
| 19 | Списанное электрическое и электронное оборудование | 0,214 |
| 20 | Упаковка (бумажные и полиэтиленовые мешки) из-под сыпучих материалов, реагентов и адсорбентов (цеолита, силикагеля, извести, соли технической, оксида алюминия и др.) | 1,125 |
| 21 | Отходы очистки сточных вод | 3,000 |



В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:

1. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 также согласно ст. 78. Кодекса. Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – Послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет. Не позднее срока, указанного в части второй п. 1 ст.78 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

2. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

3. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 4 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия;

4. Проводить мероприятия по охране подземных вод согласно Приложению 4 к Кодексу. Предусмотреть мониторинг качества подземных вод;

5. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Места накопления отходов предназначены для:

1) 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;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химикометаллургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.

6. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

7. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо соблюдать требования п.1 ст.336 Кодекса (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»).

8. Необходимо придерживаться требования п.1 и п.2 ст.145 Кодекса, о ликвидации последствий деятельности на объектах, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду:

После прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации таких объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;

В рамках ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должны быть проведены работы по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан, а также в зависимости от характера таких объектов – по погребению объектов строительства, ликвидации последствий недропользования, ликвидации и консервации гидрогеологических скважин, закрытию полигонов и иных мест хранения и удаления отходов, в том числе радиоактивных, мероприятия по безопасному прекращению деятельности по обращению с объектами использования атомной энергии и иные работы, предусмотренные законами Республики Казахстан;

9. Необходимо соблюдения требования ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.



10. Необходимо соблюдения требований п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается.

11. В целях снижения выбросов пыли необходимо предусмотреть мероприятия по пылеподавлению.

12. Необходимо соблюдать требования ст.238 Кодекса Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

13. В соответствии с требованиями Кодекса и в целях комплексного предотвращения загрязнения окружающей среды, минимизации и контроля негативного антропогенного воздействия на окружающую среду необходимо внедрение наилучших доступных техник согласно утвержденного заключения по наилучшим доступным техникам.

14. Необходимо соблюдать требования ст.376 Кодекса под строительными отходами понимаются отходы, образующиеся в процессе сноса, разборки, реконструкции, ремонта (в том числе капитального) или строительства зданий, сооружений, промышленных объектов, дорог, инженерных и других коммуникаций.

Строительные отходы подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте.

Смешивание строительных отходов с другими видами отходов запрещается, кроме случаев восстановления строительных отходов в соответствии с утвержденными проектными решениями.

Запрещается накопление строительных отходов вне специально установленных мест.

15. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

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 воздействия намечаемой деятельности №KZ38VWF00328207 от 11.04.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен»,

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по Отчету о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен».

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель Председателя

А. Бекмухаметов

исп. Садибек Н.
74-08-19



Представленный Отчет о возможных воздействиях «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г.Жанаозен» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 03.06.2025 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 16.05.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Газета «Мангистау» от 13 мая 2025 года №36 (10436) на казахском языке, Газета «Огни Мангистау» от 13 мая 2025 года №36 (13186) на русском языке.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Мангистауский областной филиал АО РТРК «Казахстан», 08.05.2025 года, №01 10/354 эфирная справка.

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 – ecoportal.kz.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод». Юридический адрес: 130200, Мангистауская область, Жанаозен г.а., г. Жанаозен, Промышленная зона 1, строение 15г. тел:+77293464605, БИН 061040003532

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: ТОО «Казахстанское Агентство Прикладной Экологии», г.Алматы, Жибек Жолы 157, БИН 070640001953, тел:+77272341689

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: 18 июня 2025 года в 11.00 ч, Мангистауская область, город Жанаозен., административное здание ТОО «КазГПЗ» в промышленной зоне №5, актовый зал №201.

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.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

