Номер: KZ30VWF00637393
Дата: 07.09.2026


**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ**

**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ**

**МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

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

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


_____№_____
_____

# Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауская теплоэлектроцентраль».

Материалы поступили на рассмотрение KZ56RYS01859629 от 07.08.2026 г.

**Общие сведения**

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности*: Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырауская теплоэлектроцентраль", 060005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 9, 970740002267, АЛЕНОВ МАКСОТ КУАНЫШКАЛИЕВИЧ, 87122327715, 87783147527, AHPS@MAIL.RU

*Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация.* Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса РК намечаемая деятельность - «Строительство газопровода-отвода и пункта подготовки газа (далее ППГ) для газотурбинной электростанции мощностью 210 МВт в г. Атырау» относится к Разделу 1, п. 12. Прочие виды деятельности, пп.12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км и входит в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объекта)*. Начало строительства объекта: II квартал 2027 года (май). Продолжительность строительства – 18 месяцев. Завершения строительства объекта - III квартал 2028 года (сентябрь), с IV кв. 2028 г. – ПНР. Начало эксплуатации: II квартал 2029 года (апрель). Эксплуатация объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Срок эксплуатации – 30 лет. Предполагаемый срок постутилизации объекта – 2058 год.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.*

Место расположение: Присоединение газопровода-отвода на АГРС «АТЭЦ» производится на 95,5 км к МГ «Макат – Северный Кавказ» и Лупингу МГ «Макат – Северный Кавказ» на территории г.а Атырау Газопровод-отвод на АГРС «АТЭЦ» с сопутствующими объектами и инженерными сетями расположены на территории подчиненной маслихату города Атырау, за пределами административных границ города, подводящий газопровод на ППГ с ДКС и ГРП «ТЭЦ» проходит частично в границах города Атырау, следуя до площадки ТОО «Атырауская ТЭЦ». Ближайшие жилые зоны расположены с северо-западной стороны


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.

около 770 м от территории строительства. **Основные географические координаты трассы:** начало трассы ПК0+0.00 — 47 градусов 22 минуты 56,98591 секунды северной широты, 52 градуса 12 минут 09,25573 секунды восточной долготы; КУ-1 — 47 градусов 14 минут 41,45003 секунды северной широты, 52 градуса 13 минут 51,71197 секунды восточной долготы; Угол 18 — 47 градусов 06 минут 49,53927 секунды северной широты, 52 градуса 09 минут 35,15096 секунды восточной долготы; УПОУ — 47 градусов 03 минуты 43,75635 секунды северной широты, 52 градуса 01 минут 17,23066 секунды восточной долготы; конец трассы — 47 градусов 03 минуты 33,00775 секунды северной широты, 52 градуса 00 минут 59,48974 секунды восточной долготы.

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.* С реализацией проекта по строительству газопровода-отвода с АГРС «АТЭЦ» и подводящего газопровода на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» будут созданы условия для поставок природного газа для газоснабжения проектируемой ГТЭС и подачи газа на существующие энергообъекты Атырауской ТЭЦ с учетом перспективного расширения и выноса мощностей действующей АГРС «ТЭЦ-Иргиз». Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Объекты МГ: • Газопровод-отвод от точки врезки к МГ «Макат – Северный Кавказ» и Лупинг МГ «Макат – Северный Кавказ» до АГРС «АТЭЦ» с рабочим давлением 7,35 МПа (труба стальная сварная прямошовная для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктов из марки стали 17Г1СУ, класс прочности К52 ГОСТ 31447-2012 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения ГОСТ 31448-2012 размерами 720х10÷12 мм, толщиной покрытия не менее 2,5 мм), общей протяженностью 46 км с сопутствующими инженерными сооружениями (электроснабжение площадок линейных сооружений, кабель ВОЛС, антенны системы связи, системой ЭХЗ); • Заменяемый участок газопровода в точке присоединения к МГ «Макат – Северный Кавказ» (Труба стальная электросварная прямошовная из стали марки 10Г2ФБЮ, класс прочности К60 ГОСТ 20295-85 размерами 1420х18 мм, с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена ГОСТ 31448-2012), протяженностью 0,6 км; • Заменяемый участок газопровода в точке присоединения к МГ «Лупинг Макат – Северный Кавказ» (труба стальная сварная прямошовная для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктов из марки стали 17Г1СУ, класс прочности К52 ГОСТ 31447- 2012 с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием нормального исполнения ГОСТ 31448-2012 размерами 1020х15 мм, толщиной покрытия не менее 3 мм), протяженностью 0,6 км; • АГРС «АТЭЦ» – автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция Рвх=3,2÷7,35 МПа, Dнвх=426 мм, Qвх=225 000 нм3/час, Рвых1=1,2 МПа, Dнвых1=426 мм, Qвых1=150 000 нм3/час, Рвых2=1,2 МПа, Dнвых2=426 мм, Qвых2=150 000 нм3/час, исполнения УХЛ с основной и резервной линиями очистки, коммерческого учета расхода газа, подогрева и редуцирования давления газа с сопутствующими инженерными сооружениями (электроснабжение АГРС, кабель ВОЛС, системой ЭХЗ) подъездной автодорогой. Объекты наружных сетей газоснабжения: • Подводящий газопровод на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» с рабочим давлением 1,2 МПа Dн630х8 мм (Труба стальная электросварная прямошовная марка стали 17Г1С ГОСТ 10705- 80, с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием ГОСТ 31448-2012), протяженностью 1-нитка - 7,23 км, 2-нитка – 6,92 км. • ППГ с ДКУ - пункт подготовки газа с дожимными компрессорными установками блочно-комплектный исполнения УХЛ с основной и резервной линиями очистки, узлом учета расхода газа и дожимными компрессорами: Входная линия Рвх=1,12÷1,2 МПа, Dн325, Qвх=76,0 тыс.нм3/час, Выходная линия-1: ДКУ:3+1 Рвых=4,0 МПа, DN250, Qвых-1=18,5÷55,0 тыс.нм3/час. Выходная линия-2: ДКУ:1+0 Рвых=1,9 МПа,

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.

DN150, Qвых-2=21,0 тыс.нм3/час. Производительность оборудования принята согласно заданию на проектирование и техническим условиям АО «Интергаз Центральная Азия», приложение 4. С реализацией проекта по строительству газопровода-отвода с АГРС «АТЭЦ» и подводящего газопровода на ППГ с ДКУ и ГРП «ТЭЦ» будут созданы условия для поставок природного газа для газоснабжения проектируемой ГТЭС и подачи газа на существующие энергообъекты Атырауской ТЭЦ с учетом перспективного расширения и выноса мощностей действующей АГРС «ТЭЦ-Иргиз». Основные показатели по генплану: Площадка ОК-1 площадь участка в границах ограждения - 0,0090 га; площадь застройки - 22,0 м2 ; плотность застройки - 24,0%; площадь покрытия - 16,00 м2 площадь покрытия из ПГС - 52,00 м2 Площадка ОК-1.1 площадь участка в границах ограждения - 0,0090 га; площадь застройки - 22,0 м2 ; плотность застройки - 24,0%; площадь покрытия - 16,00 м2 площадь покрытия из ПГС - 52,00 м2 Площадка ОК-2 площадь участка в границах ограждения - 0,0090 га; площадь застройки - 22,0 м2 ; плотность застройки - 24,0%; площадь покрытия - 16,00 м2 площадь покрытия из ПГС - 52,00 м2 Площадка УЗОУ площадь участка в границах ограждения - 0,1742 га; площадь застройки - 148,0 м2 ; плотность застройки - 8,0%; площадь покрытия - 191 м2 ; площадь покрытия из ПГС - 1403,0 м2 ; Мачта антенны связи площадь участка в границах ограждения - 0,0225 га; площадь застройки - 26,0 м2 ; плотность застройки - 11,0%; площадь покрытия - 53 м2 ; площадь покрытия из ПГС - 146,0 м2 ; Площадка КУ-1 площадь участка в границах ограждения - 0,0264 га; площадь застройки - 35,0 м2 ; плотность застройки - 13,0%; площадь покрытия - 47,00 м2 площадь покрытия из ПГС - 182,00 м2 Площадка УПОУ площадь участка в границах ограждения - 0,2835 га; площадь застройки - 208,0 м2 ; плотность застройки - 7,0%; площадь покрытия - 232,0 м2 ; площадь покрытия из ПГС - 2395,0 м2 ; площадка конденсатосборника площадь участка в границах ограждения - 0,1026 га; площадь застройки - 199,0 м2 ; плотность застройки - 19,0%; площадь покрытия - 135,0 м2 ; площадь покрытия из ПГС - 692,0 м2 ; Площадка ОК-3 площадь участка в границах ограждения - 0,0025 га; площадь застройки - 3,0 м2 ; плотность застройки - 12,0%; площадь покрытия - 11,00 м2 площадь покрытия из ПГС - 11,00 м2 Площадка ОК-4 площадь участка в границах ограждения - 0,0072 га; площадь застройки - 3,0 м2 ; плотность застройки - 24,0%; площадь покрытия - 14,00 м2 площадь покрытия из ПГС - 38,00 м2 Площадка АГРС “АТЭЦ” площадь проектируемого участка - 1,0000 га; площадь застройки - 497,24 м2 ; плотность застройки - 4,97%; площадь покрытия из а/б - 2169,24 м2 ; площадь покрытия тротуара - 427,96 м2 ; площадь покрытия из ПГС - 6905,56 м2 Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения и работы предприятий, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование проектных охранных коридоров инженерных коммуникаций. Площадки охранных кранов ОК-1, ОК-1.1, ОК-2 Площадки расположены на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 9х10м, со следующими зданиями и сооружениями: • Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN700 PN80 с трубопроводами обвязки – 1 ед.; − Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN200 PN80– 3 ед.; − Кран шаровой с ручным приводом DN100 PN80– 1 ед.; − Свеча продувочная DN200 PN80 – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; − Стояк отбора газа DN50 PN80 – 2 ед. • Электроизолирующая муфта DN700 PN80 – 1 ед. (ОК-1, ОК-1.1); • Узел подключения (ОК-1, ОК-1.1). Площадка УЗОУ Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 67х26м и мачты антенны

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.

связи (МАС) 15х15м, со следующими зданиями и сооружениями: • Камера запуска очистного и диагностирующего устройства (УЗОУ) DN700 PN80 с трубопроводами обвязки – 1 ед; − Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN700 PN80– 2 ед.; − Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN200 PN80– 4 ед.; − Кран шаровой с ручным приводом для подземной установки DN150 PN80– 2 ед.; − Кран шаровой с ручным приводом для надземной установки DN50 PN80– 3 ед.; − Продувочная свеча DN200 PN80 – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; − Электроизолирующая вставка DN700 PN80 для надземной установки – 1 ед.; − Электроизолирующая вставка DN200 PN80 для надземной установки – 1 ед.; − Электроизолирующая вставка DN50 PN80 для надземной установки – 1 ед.; • Блок-бокс СЛТМ; • Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой. • Мачтовая трансформаторная подстанция; • Станция катодной защиты; • Мачта антенны связи Н=30 м в отдельном ограждении 15х15 м; Площадка линейного кранового узла КУ-1 Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 24х11м со следующими зданиями и сооружениями: • Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN700 PN80 с трубопроводами обвязки – 1 ед.; − Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN200 PN80– 3 ед.; − Продувочная свеча DN200 PN80 – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; − Стояк отбора газа DN50 PN80 – 2 ед. • Блок-бокс СЛТМ; • Мачтовая трансформаторная подстанция; • Станция катодной защиты. Площадка узла приема очистного устройства (УПОУ) Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению УПОУ 63х45м, конденсатосборник 54х19м со следующими зданиями и сооружениями: • Камера приема очистного и диагностирующего устройства (УПОУ) DN700 PN80 с трубопроводами обвязки – 1 ед; − Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN700 PN80– 2 ед.; − Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN200 PN80– 4 ед.; − Кран шаровой с ручным приводом для подземной установки DN200 PN80– 2 ед.; − Кран шаровой с ручным приводом для подземной установки DN150 PN80– 2 ед.; − Кран шаровой с ручным приводом для надземной установки DN50 PN80– 3 ед.; − Продувочная свеча DN200 PN80 – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; − Электроизолирующая вставка DN700 PN80 для надземной установки – 1 ед.; − Электроизолирующая вставка DN200 PN80 для надземной установки – 1 ед.; − Электроизолирующая вставка DN50 PN80 для надземной установки – 1 ед.; • Консольный кран; • Блок-бокс СЛТМ; • Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой; • Конденсатосборник; − Конденсатопровод ; − Узел установки редукторов; − Узел газопровода подрыва; − Узел выгрузки шлама и конденсата; • Комплектная трансформаторная подстанция; • Станция катодной защиты; Площадка охранного крана ОК-3 Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 5х5 м, со следующими зданиями и сооружениями: • Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN400 PN80 с трубопроводами обвязки – 1 ед.; − Кран шаровой с ручным приводом для надземной установки DN100 PN80– 3 ед.; − Свеча продувочная DN100 PN80 – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; − Стояк отбора газа DN50 PN80 – 2 ед. Площадка охранного крана ОК-4 Площадки расположены на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 8х9 м, со следующими зданиями и сооружениями: • Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN500 PN80 с трубопроводами обвязки – 1 ед.; − Кран шаровой с пневмогидроприводом для подземной установки DN150 PN80– 3 ед.; − Кран шаровой с ручным приводом DN100 PN80– 1 ед.; − Свеча продувочная DN150 PN80 – 1 ед. с молниеотводом отдельно стоящим; − Стояк отбора газа DN50 PN80 – 2 ед. Площадка АГРС «АТЭЦ» Площадка расположена на свободном от застройки участке, с размерами в плане по ограждению 100х100м, со следующими зданиями и сооружениями: АГРС «Атырауская ГРЭС» 1 Узел подачи газа 2 Узел фильтрации

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.

газа 3 Узел учета газа 4 Узел подогрева газа 5 Блок подготовки теплоносителя 6.1 Блок редуцирования газа 1 6.2 Блок редуцирования газа 2 7Блок автоматической одоризации газа (БАОГ) 8Блок-бокс операторной 9Узел ограничения расхода 1 10 Узел ограничения расхода 2 11 Емкость одоризации V=9,0 м^3 12 Емкость конденсата V=10,0 м^3 13 Емкость теплоносителя V=7,0 м^3 14 Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой 15 Молниеотвод отдельностоящий 16 Свеча Dн108 (Аварийный сброс газа) 17 Септик 18 Смотровой колодец 19 Переносной мусорный контейнер 20 Пожарный щит 21 Установка катодной защиты низковольтная (УКЗН) 22 Блок дозирования реагента (метанол) 23 Газопоршневая установка (ГУ) 24 Комплексная трансформаторная подстанция (КТПН).

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу*.

Выбросы в период строительства: 2,181269347 г/сек; 28,95326372 тонн/период строительства. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) – 0,288734 т/пер (3 класс опасности); Марганец и его соединения - 0,02061403 т/пер (2 класс опасности); Олово оксид - 0,0000228 т/пер (3 класс опасности); Свинец и его неорганические соединения - 0,0000415 т/пер (1 класс опасности); Азот (IV) диоксид - 0,62447559 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 0,689170192 т/пер (3 класс опасности); Углерод - 0,08614 т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид - 0,177481873 т/пер (3 класс опасности); Сероводород (Дигидросульфид) - 0,000000003 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид - 0,6210286 т/пер (4 класс опасности); Фтористые газообразные соединения - 0,01210508 т/пер (2 класс опасности); Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0130562 т/пер (2 класс опасности); Метан - 0,0003 т/пер; Смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,00004 т/пер; Диметилбензол - 0,475281 т/пер (3 класс опасности); Метилбензол - 0,0068 т/пер (3 класс опасности); Бутилацетат - 0,0013164 т/пер (4 класс опасности); Проп-2-ен-1-аль - 0,020667 т/пер (2 класс опасности); Формальдегид - 0,020667 т/пер (2 класс опасности); Пропан-2-он - 0,002852 т/пер (2 класс опасности); Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) - 0,000000006 т/пер; Бензин (нефтяной, малосернистый) - 0,0000532 т/пер (4 класс опасности); Уайт-спирит - 0,0704594 т/пер; Алканы С12-19 - 0,2225766 т/пер (4 класс опасности); Взвешенные частицы - 0,248727 т/пер (3 класс опасности); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 25,2988542464 т/пер (3 класс опасности); Пыль абразивная - 0,0518 т/пер. Выбросы в период эксплуатации: 2684,126608 г/сек; 110,403777 тонн/год. Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид – 7,0656 т/пер (2 класс опасности); Азот (II) оксид – 1,14928 т/пер (3 класс опасности); Углерод (Сажа, Углерод черный) - т/пер (3 класс опасности); Сера диоксид – 0,000221 т/пер (3 класс опасности); Сероводород – 0,00036366354 т/пер (2 класс опасности); Углерод оксид – 10,2398 т/пер (4 класс опасности); Метан – 91,930859 т/пер; Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0,01139741207 т/пер; Бенз/а/пирен - 0,000002631 т/пер; Метанол (Метиловый спирт) - 0,000000026 т/пер (3 класс опасности); Формальдегид (Метаналь) - 0,0000133 т/пер (2 класс опасности); Смесь природных меркаптанов – 0,00035196003 т/пер (3 класс опасности); Алканы С12-19 /в пересчете на С - 0,005811 т/пер (4 класс опасности).

*Описание сбросов загрязняющих веществ.* Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в септик емк. 1,5 м3 с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями. Объем потребления воды на хозяйственно-бытовые нужды - 45,625 м3 /год. В период проведения работ загрязняющие вещества, входящие в перечень, по которым подлежат внесению в регистр сбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса

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.

загрязнителей отсутствуют. Сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф местности осуществляться не будут.

*Водоснабжение.* Водоснабжение в период строительства предусматривается на: −питьевых нужд – бутилированная, привозная; −хоз-бытовые нужды - привозное из ближайших водопроводных сетей. − производственные нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей и для гидроиспытания на договорной основе. В период эксплуатации предусматривается использование воды на: −питьевые нужды – бутилированная, привозная; −хоз- бытовые нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей. Трасса проектного газопровода пересекает сеть каналов сельскохозяйственного назначения, куда насосом подается вода из р. Урала в весенний и летний период и производственного назначения.

Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих - 1579,50 м 3 /период; мойка транспорта – 54 м3 /период; подпитка мойки автотранспорта – 5,4 м3 /период, гидроиспытание – 13060,75 м3 /период. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 45,625 м3 /год.

*Описание отходов.* В период проведения строительно-монтажных работ ожидается образование 8 видов отходов. На период строительства образуются: промасленная ветошь (образуется в процессе использования текстиля при техническом обслуживании транспорта, оборудования) - 0,03513 т, тара из под ЛКМ (образуется в результате ведения покрасочных работ) - 0,390 т, огарки сварочных электродов (образуются в результате проведения сварочных работ) - 0,037 т, отходы битума (образуются при проведении битумных работ) – 0,349 т, отходы от очистной установки мойки колес (ввиде эмульгированных нефтепродуктов) (образуются при работе установки мойки колес) - 0,0119 т, твердые бытовые отходы (образуются в результате жизнедеятельности человека) – 10,97 т, отходы от очистной установки мойки колес (ввиде взвешенных частиц) (образуются при работе установки мойки колес) - 0,4465 т. На период эксплуатации образуются: отработанные светодиодные лампы (образуются при использовании ламп для освещения АГРС) - 0,0095 тонн/год, смет с территории (образуется при уборке территории АГРС) – 2,25 тонн/год, газовый конденсат (образуется при очистки трубы, очистки газа на АГРС) - 0,0196 тонн/год, твердые бытовые отходы (образуются в результате жизнедеятельности человека) - 0,375 т.

Все виды отходов, образующиеся на период строительства планируется собирать раздельно в контейнерах на специально отведенной площадке и хранить не более 6 месяцев на территории, выделенного для устройства временного складирования и по мере накопления будут вывозиться специализированными организациями.

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

***Замечания и предложения от Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан***

1.Предусмотреть характеристику возможных форм негативного воздействия на поверхностные водные объекты в результате намечаемой деятельности.

2.Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.

3.В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.

4.Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии со статьей 319 Кодекса.

5.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). Дать

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.

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

6. Согласно ст. 327 Кодекса лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции 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;

7.Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

8.В связи с близким расположением жилой зоны необходимо предусмотреть обязательное проведение мероприятий по пылеподавлению в период строительно-монтажных работ с целью снижения пыления согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу.

9.Соблюдение норм водного законодательства Республики Казахстан и иных нормативно-правовых актов Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда на всех стадиях реализации Проекта.

10.При проведении строительных работ соблюдать требования ст.238 Кодекса

11.При осуществлении намечаемой деятельности необходимо исключить риск негативного воздействия для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира

12. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);

12. Разработать план действии при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствии загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);

13. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

14. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

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

2) проект отчета о возможных воздействиях;

3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст.73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

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.

***Замечания и предложения от Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области***

1. Обеспечить соблюдение требований Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды при разработке проектной документации.

2. Согласно пункту 2 статьи 320 Экологического кодекса Республики Казахстан места накопления отходов предназначены для временного накопления отходов в месте их образования и должны использоваться в течение срока, не превышающего шести месяцев со дня образования отходов до даты их вывоза для сбора (передачи специализированным организациям) либо самостоятельного вывоза на объект, на котором осуществляются операции по восстановлению или удалению отходов.

3. В соответствии с пунктом 1 статьи 336 Кодекса субъекты предпринимательства, осуществляющие выполнение работ (оказание 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 под виду деятельности в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

В связи с этим предусмотреть передачу отходов специализированным организациям, имеющим соответствующую лицензию на переработку, обезвреживание, утилизацию и (или) уничтожение опасных отходов.

4. В соответствии с пунктом 1 статьи 338 Кодекса виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утвержденного уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (приказ исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314).

В этой связи необходимо сопоставить указанные в проектной документации коды отходов с действующим Классификатором отходов и привести коды отходов, классы опасности и наименования отходов в соответствие с действующими требованиями.

5. Согласно пункту 4 статьи 338 Кодекса отдельные виды отходов, включенные в Классификатор отходов, могут одновременно определяться как опасные и неопасные с присвоением различных кодов в зависимости от уровня концентрации опасных веществ в их составе либо степени выраженности опасных характеристик вида отходов, оказывающих воздействие на жизнь и здоровье людей и окружающую среду.

В связи с этим необходимо определить, не относятся ли указанные отходы к зеркальным видам отходов.

***Замечания и предложения от Департамента экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан***

1. Ситуационная карта-схема проектируемого объекта.

2. Предусмотреть природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 Кодекса в части охрана атмосферного воздуха, охраны земель, обращения с отходами, охраны водных ресурсов и прибрежной зоны, охраны растительного и животного мира.

3. Во время строительства необходимо предусмотреть объем воды для пылеподавление.

4. Инициатору проекта необходимо представить сведения об источники физических воздействий на природную среду: шума и вибрации.

5. Предусмотреть риски загрязнение земель или водных объектов в результате попадания в них загрязняющих веществ и риски возникновение аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Также в пункте 11 необходимо указать код отходов.

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.

8. Описать возможные риски возникновения аварийных ситуаций при строительства газопровода.

9. Необходимо представить информацию о аварийной бригаде во время строительства газопровода.

10. Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса 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) проводить рекультивацию нарушенных земель.

Иницатору проекта необходимо провести рекультивационые работы после завершения строительства газопровода.

**Заместитель председателя** **А. Бекмухаметов**

*Исп. Толеуова М.*
*74-08-19*

Заместитель председателя Бекмухаметов Алибек Муратович

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.