

Список исполнителей

Эколог-проектировщик
ИП Кунтаева Ж.С.



Конакова Ю.А. (глава 1-5)

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	5
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ	7
3 ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ (ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ), ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА.....	8
3.1. Операционный мониторинг	8
3.2. Мониторинг эмиссий и воздействия на окружающую среду	8
3.2.1 Мониторинг атмосферного воздуха	8
3.2.2 Мониторинг сточных вод и водных объектов	15
3.2.3 Газовый мониторинг.....	15
3.2.4 Мониторинг почвы	15
3.2.5 Мониторинг отходов производства и потребления.....	15
3.2.6 Мониторинг биоразнообразия	16
3.2.7 Радиационный контроль.....	16
3.3 Организация внутренних проверок.....	16
3.4 Протокол действия в нештатных ситуациях	17
4 МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ	18
5. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	19
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	20

Таблицы	
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая программа производственного экологического контроля для ТОО «Азия МунайГрупп Сервис» выполнена в соответствии с Экологическим Кодексом, согласно действующих нормативных документов.

Контроль в области охраны окружающей среды предусматривает наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием хозяйственной и иной деятельности, проверку выполнения планов и мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов, соблюдение законодательства об охране окружающей среды, нормативов ее качества и экологических требований.

Система контроля охраны окружающей среды (ИЗА, отходы, сточные воды) представляет собой совокупность организационных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны окружающей среды, в том числе на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов эмиссий.

В Республике Казахстан осуществляется государственный, ведомственный (отраслевой), производственный, и общественный контроль в области охраны окружающей среды [1].

Целью настоящего производственного экологического контроля (ПЭК) контроля является получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

В данной работе устанавливаются:

- перечень параметров, отслеживаемых в процессе экологического контроля;
- периодичность, продолжительность и частота измерений;
- используемые методы проведения контроля (экспериментальные и/или косвенные).

Производственный контроль осуществляется на основе измерений и на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Разработчик проекта:

ИП Кунтаева Ж.С.

Кунтаева Жания Сериковна

Лицензия № 02279Р от 16.05.2013г. на занятие деятельностью «Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности», выдана РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан Министерством энергетики Республики Казахстан».

Заказчик:

ТОО «Азия МунайГрупп Сервис»

Юридический адрес:

РК, Актюбинская область, Актобе г.а., г.Актобе, район Алматы, Разъезд 41, здание 521

БИН 080840019182

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

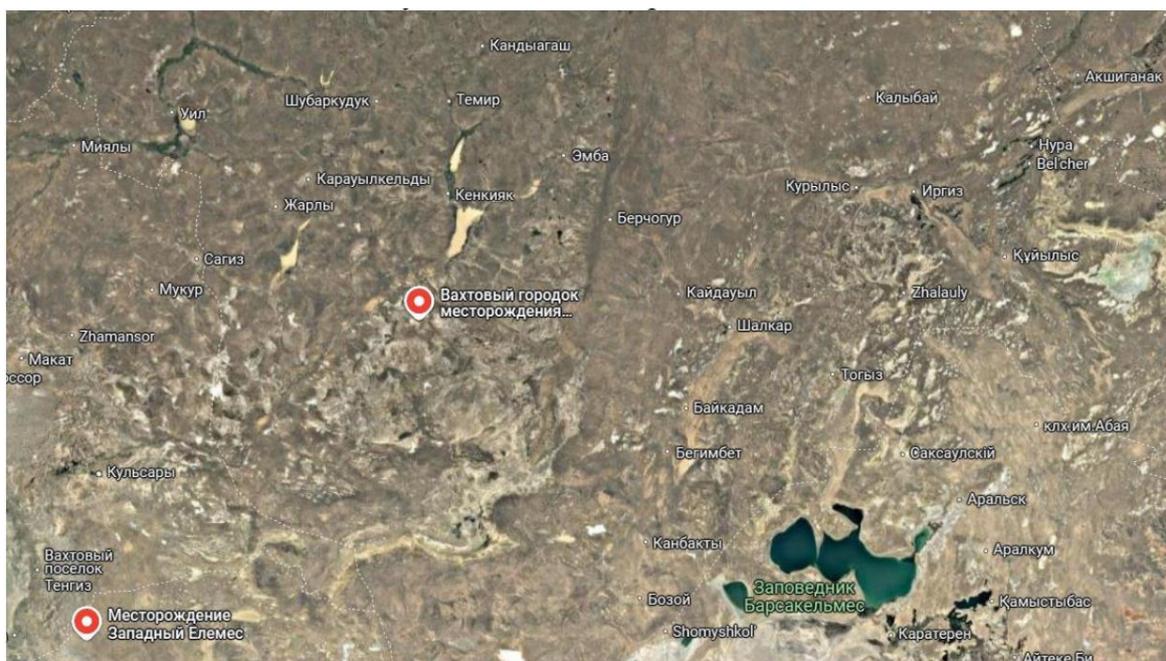
Наименование предприятия: ТОО «Азия МунайГрупп Сервис».

Основной вид деятельности Предприятие осуществляет переработку попутного нефтяного газа в электроэнергию в Актюбинской области.

Месторасположение проекта: на территории месторождения Лактыбай Актюбинской области Республики Казахстан за пределами территории и границ СЗЗ ТОО «Казахтуркмунай».

Проектом предусматривается строительство подводящей сети газопровода от точки подключения до площадки в котором устанавливаются газотурбинные установки в блочно-модульном исполнении. Точка подключения – газопровод «УПН Лактыбай – КС Лактыбай».

По административному делению проектируемая площадь относится Байганинскому району Актюбинской области Республики Казахстан (рис. 1.1).



Расстояние до г. Актюбе от предприятия составляет 260км. Ближайшим населенным пунктом является поселок Жаркамыс в 33 км на СЗ. В непосредственной близости находятся разрабатываемые нефтяные и нефтегазоконденсатные месторождения: Каратобе Южное, Жанажол, Кенкияк (надсолевые и подсолевые залежи), Кокжиде и другие. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды находится в 140 км на СЗ.

В зоне влияния предприятия зон отдыха, курортов и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.

В районе размещения данного предприятия отсутствуют заповедники, памятники архитектуры, санитарно-профилактические учреждения, зоны отдыха и другие природоохранные объекты. Зон отдыха, курортов и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.

По степени воздействия на окружающую среду, согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан предприятие относится к II категории.

Настоящая программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями статьи 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-VI ЗРК принятого 2 января 2021 года.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности по ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Азия МунайГрупп Сервис»	151010000	Актюбинская область, Байганинский район Угловые координаты предполагаемого объекта - 47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.; 47°52'22.7"с.ш. 56°53'42.4"в.д.; 47°52'21.5"с.ш. 56°53'41.5"в.д.; 47°52'21.9"с.ш. 56°53'38.4"в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта – (пос. Жаркамыс) – 33 км.		-	Проектом предусматривается строительство подводящей сети газопровода от точки подключения до площадки в котором устанавливаются газотурбинные установки в блочно-модульном исполнении. Точка подключения – газопровод «УПН Лактыбай – КС Лактыбай». По административному делению проектируемая площадь относится Байганинскому району Актюбинской области Республики Казахстан. Площадка для строительства выбрана с учетом необходимости подключения газотурбинных установок в данном регионе. Расстояние до ближайшего населенного пункта – (пос. Жаркамыс) – 33 км.	ТОО «Азия МунайГрупп Сервис» РК, Актюбинская область, Актобе г.а., г.Актобе, район Алматы, Разъезд 41, здание 521 БИН 080840019182	2 категория

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

Актюбинская область расположена в трех климатических зонах, границы которых имеют широтную протяженность. Северная часть области лежит в степной климатической зоне, ниже широты 50° - полупустынная зона, переходящая на юге до берегов Аральского моря – в пустынную.

Климат резко-континентальный.

Средняя годовая температура положительная, причем в степной зоне средняя температура за год составляет от 3 до 4° С, в более южных полупустынных и пустынных районах температура повышается до 7,5° С.

Наиболее холодной частью области являются восточные районы, а на западе, благодаря влиянию Мугоджарских гор, а также выносу тепла с юга Средней Азии, теплее.

Январь типичный зимний месяц для Актюбинской области является самым холодным по всей территории. Средняя температура января колеблется в пределах от -11,4 °С на юге до -16,2 °С на северо-востоке. Июль является самым жарким месяцем лета. Средняя температура июля колеблется в пределах от 20,5 °С на севере до 26,1 °С на юге.

Абсолютный максимум температуры воздуха по области колеблется от 41 до 45 °С в отдельные годы. Абсолютный минимум температуры воздуха колеблется от -40 до -49 °С в отдельные годы.

Годовое количество атмосферных осадков в степной зоне в среднем за год составляет 240-400 мм осадков, а в полупустынной и пустынной зонах 150-250 мм, большой процент выпадения осадков приходится на теплый период года (с апреля по октябрь 58-70 %) по всей территории.

Казахстане нет ярко выраженного преобладания того или иного направления ветра, это относится и к Актюбинской области. Зимой, западнее Мугоджарских гор несколько повышенной повторяемостью выделяются восточные румбы, восточнее гор преобладают северные румбы. В летнее время режим ветра в Актюбинской области меняет свое направление, в западных районах области ветер имеет северную составляющую, а в восточных – северо-западную.

3 ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ (ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ), ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

Производственный мониторинг включает проведение операционного мониторинга, мониторинга эмиссий в окружающую среду и мониторинга воздействия.

Программой экологического контроля ТОО «Азия МунайГрупп Сервис» охватывает следующие группы параметров:

- условия эксплуатации техники на предприятии;
- использование водных ресурсов на производственные и хозяйственно-бытовые нужды;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- образование и размещение отходов производства и потребления.
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

3.1. Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (или мониторинг соблюдения производственного процесса) - наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для отслеживания надлежащего соблюдения технологического регламента производства.

3.2. Мониторинг эмиссий и воздействия на окружающую среду

3.2.1 Мониторинг атмосферного воздуха

Основанием для разработки проекта «Работы по переработке попутного нефтяного газа в электроэнергию в Актюбинской области» является Договор на оказание услуг.

Генеральный план выполнен на топографической съемке масштаба 1:500 предоставленной аккредитованной организацией.

Генеральный план участка разработан в соответствии с основными требованиями нормативных документов ГОСТ 21.508-93 Система проектной документации для строительства (СПДС) "Правила выполнения рабочих чертежей генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов".

Рабочий проект генерального плана выполнен на основании задания на проектирование, архитектурного проекта, инженерно-геодезической съемки и в соответствии с требованиями нормативных документов СН РК 3.01-01-2013 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов", РДС РК 3.01-05-2001 "Градостроительство. Планировка и застройка населенных мест с учетом потребностей инвалидов и других маломобильных групп населения", СП РК 3.01-101-2013 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов", ГОСТ 21.204-93 "СПДС.

Условные графические обозначения и изображения элементов генеральных планов и сооружений транспорта", ГОСТ 21.508-93 "СПДС.

Система координат - прямоугольная относительная.

Система высот - Балтийская.

Генеральный план " Работы по переработке попутного нефтяного газа в электроэнергию в Актюбинской области" разработан на основании:

-задания на проектирование.

-инженерно-топографического плана выполненного в 2023 г. и других

исходных данных.

На проектируемой территории размещены:

- ГТУ №1 ПАЭС-2500;
- ГТУ №2 ПАЭС-2500;
- ГТУ №3 ПАЭС-2500;
- ГТУ №4 ПАЭС-2500;
- Операторская;
- Комплектное распределительное устройство 6кВ;
- Компрессорная станция;
- Ресивер;
- Сепаратор газа;
- Дренажная емкость;
- КТПН (комплектная трансформаторная подстанция на 1600кВА);
- дизель-генераторная электростанция ДЭС-0,4кВ;
- ВРУ-0,4кВ (щит станции управления).

Устройство электростанции

Передвижная автоматизированная газотурбинная электростанция ПАЭС-2500 "электростанция", предназначена для питания электроэнергией промышленных и бытовых потребителей путем выдачи электрической мощности в сеть.

Работа электростанции

Привод синхронного генератора СГС-14-10С-6У2 осуществляется газотурбинным двигателем АИ-20, работающим на газообразном топливе в электростанции ПАЭС-2500.

Двигатель с генератором соединен упругой муфтой. Возбудитель генератора 2П2В250 соединен с генератором эластичной муфтой.

Управление и контроль за работой двигателя, генератора и комплектного устройства осуществляется оператором с пульта управления.

Раскрутка двигателя с генератором осуществляется стартер- генераторами СТГ-121ТМО-1000, запуск осуществляется системой2 запуска с программным блоком АПД-75А, с силовым управляющим блоком ПСГ-2Б-400, со вспомогательной аппаратурой, размещенной на панели запуска, и топливной аппаратурой, управляемой КТА (агрегатом запуска), установленными на двигателе.

Прием нагрузки и устойчивая работа газотурбогенератора обеспечивается регулирующей аппаратурой также автоматически без участия оператора.

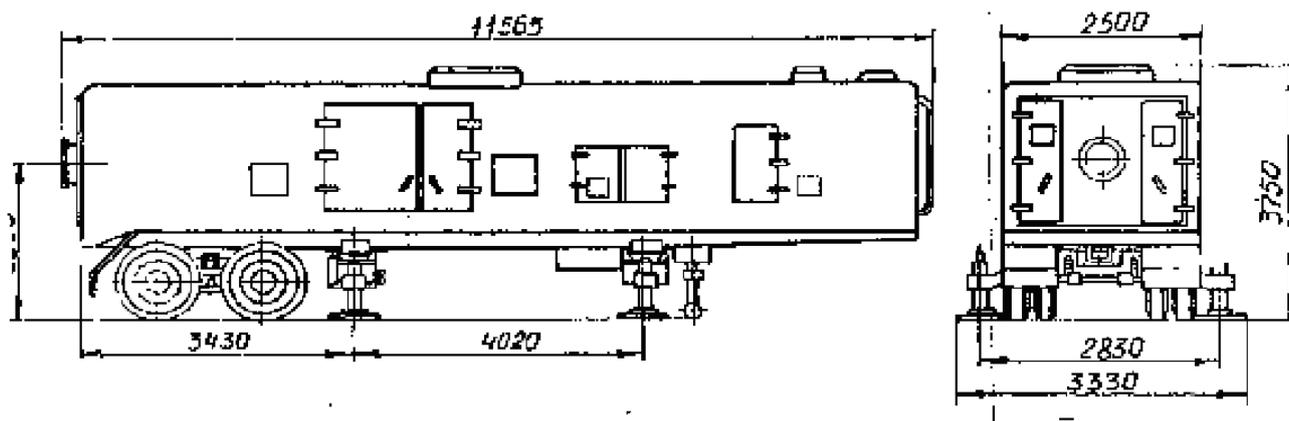
Электростанция комплектуется агрегатами и аппаратурой для синхронизации и включения в параллельную работу с энергосистемой любой мощности.

Электростанция имеет устройство защит и сигнализации по аварийным параметрам двигателя и генератора.

Газотурбогенератор при соответствующей замене топливо-регулирующей аппаратуры двигателя и топливных коммуникаций может работать, как на жидком, так и на газообразном топливе.

Режим работы основных производств.

Согласно ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» расчетная продолжительность технологического процесса, с учетом затрат времени на техническое обслуживание, капитальный ремонт и ликвидацию повреждений принято 365 дней в году вахтовым методом по 12 часов в смену.



Общий вид передвижной автоматизированной газотурбинной электростанции ПАЭС-2500

Принцип работы двигателя

Через входной канал, выполненный в лобовом картере, атмосферный воздух поступает в осевой компрессор. Проходя воздушный тракт компрессора, воздух сжимается и затем подается в камеру сгорания, где делится на два потока: первичный и вторичный.

Первичный поток воздуха через стабилизаторы и отверстия в головках камеры и лобовом кольце поступает в полость камеры сгорания, куда непрерывно впрыскивается тонкораспыленное топливо, которое полностью сгорая при небольшом избытке воздуха, обеспечивает непрерывный факел пламени и высокие температуры в зоне горения.

Вторичный воздух, омывая камеру сгорания снаружи и охлаждая ее, поступает через отверстия во внутреннюю кольцевую полость камеры сгорания, где смешивается с горячими газами от сгорания топлива в первичном потоке воздуха, и, охлаждая их, обеспечивает заданную температуру всего потока газа на входе в турбину.

Из камеры сгорания газы с высокой температурой и повышенным давлением поступают в трехступенчатую осевую реактивную турбину, где основная часть энергии горячих газов преобразуется в механическую работу вращения ротора.

Примерно две трети мощности, полученной на валу турбины, расходуется на вращение ротора компрессора и агрегатов двигателя, а оставшаяся, избыточная мощность - на вращение синхронного генератора.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ГТУ (ПАЭС-2500)

1.2.1.	Мощность номинальная, кВт	2500
1.2.2.	Род тока	переменный, трехфазный, "нейтраль" изолированная
1.2.3.	Частота тока, Гц	50
1.2.4.	Напряжение номинальное, В	6300
1.2.5.	Коэффициент мощности	0,8
1.2.6.	Двигатель	Газотурбинный (на базе ТВД АИ-20)
1.2.7.	Генератор типа СГС-14-100-6У2	синхронный, трехфазный, переменного тока
1.2.8.	Топливо для двигателя:	
	- газообразное (при соответствующей замене на двигателе агрегатов топливной системы и автоматики)	попутный или природный газ давлением 10-12 кг/см ² с теплотворной способностью не менее 10500 ккал/кг с температурой не выше 80 °С;

		расход – 836кг/час или 983,5м3/час.
1.2.9.	Часовой расход топлива не номинальном режиме, кг/час	не более 1100
1.2.10.	Часовой расход масла на номинальном режиме, л/час	не более 1,0
1.2.11.	Габаритные размеры электростанции:	
	- длина, мм, не более	11500
	- ширина, мм, не более	2500
	- высота, мм, не более	3700
	-вес электростанции, кг, не более	30000
1.2.12.	Характеристики и качество вырабатываемой электроэнергии:	

Архитектурно-строительные решения

Операторская

Здание «Операторская» выполнен из контейнера на 40 футов. Здание «Операторская» полностью заводской поставки. Размеры 40-футовых контейнеров в метрах: длина – 12,19; ширина – 2,43; высота – 2,59.

Конструктивные решения

Основная площадка

Фундамент под установки был принят из железобетонных плит ГОСТ 25912-2015 на основании из песчано-гравийной смеси. По контуру фундамента выполнено "обрамление" из уголка ГОСТ 8509-93 60х6 сваренный к трубам В целях погашения вибрационных воздействий

Все поверхности конструкций, с соприкасающиеся с грунтом обмазать горячим битумом за 2 раза. Все закладные детали окрасить эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 за два раза по грунту ГФ-021. Все металлические элементы было принято S275N по СТ РК EN 10025-3- 2012

Сварные арматурные изделия должно соответствовать требованиям ГОСТ 10922-2012. Сварку элементов производить электродами Э42 по ГОСТ 5264-80. Железобетонную конструкцию соприкасающиеся грунту обмазать горячим битумом 2 раза.

Бетонирование при отрицательной температуре окружающей среды и температуре воздуха выше +25°C должно выполняться согласно требованиям СП РК 5.03-103-2013 "Несущие и ограждающие конструкции".

При производстве всех видов работ руководствоваться СП РК 1.3-106-2012 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве". Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Источники выбросов подразделяются на организованные и неорганизованные. На данном объекте все источники – организованные.

Источникам выбросов присвоены четырех разрядные номера, начиная с 6001 – неорганизованные выбросы, 0001 – организованные выбросы.

Источник выбросов вредных веществ в атмосферу:

№ ИЗА	Наименование источников	Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год	Исходные данные
0001	ГТУ (ПАЭС-2500)	4380	Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.нм3/ч), BG = 0.983 Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м3/г), BM = 4307.73
0002	ГТУ (ПАЭС-2500)	4380	Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.нм3/ч), BG = 0.983 Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м3/г), BM = 4307.73

0003	ГТУ (ПАЭС-2500)	4380	Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.м3/ч), BG = 0.983 Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м3/г), BM = 4307.73
0004	ГТУ (ПАЭС-2500)	4380	Расход топлива при максимальной нагрузке, т/ч (тыс.м3/ч), BG = 0.983 Среднегодовой расход топлива, т/г (тыс.м3/г), BM = 4307.73
0005	ДЭС	1200	Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, GFJMAX = 60.75 Годовой расход дизельного топлива, т/год, GFGGO = 72.90
0006	КС	8760	Расход газа, м3/год 4307730 Часовой расход, м3/час 491.75
0007	КС	8760	Расход газа, м3/год 4307730 Часовой расход, м3/час 491.75
0008	КС	8760	Расход газа, м3/год 4307730 Часовой расход, м3/час 491.75
0009	КС	8760	Расход газа, м3/год 4307730 Часовой расход, м3/час 491.75
6001	Сепаратор газа	8760	Кол-во фланцев – 6 шт. Кол-во ЗРА – 3 шт. Кол-во сальниковых уплотнений – 3 шт.
6002	Дренажная емкость	8760	Кол-во фланцев – 8 шт.
	Дренажная емкость	8760	Кол-во ЗРА – 4 шт.
	Дренажная емкость	8760	

От установленных источников в атмосферу выбрасываются следующие ЗВ: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); Растворитель РПК-265П) (10).

Валовый выброс составит 1016.626226 т/год, 43.654519 г/с.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	11
2	Организованных, из них:	2
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	9
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений - На предприятии установлен периодический мониторинг - 1 раз в квартал: на источниках расчетным методом.

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Норматив допустимых выбросов	
				г/с	мг/м ³
ГТУ (ПАЭС-2500)	0001	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.418	2880.401
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2304	468.014
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2.856	5801.427
			Метан (727*)	0.305	619.55
ГТУ (ПАЭС-2500)	0002	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.418	2880.401
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2304	468.014
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2.856	5801.427
			Метан (727*)	0.305	619.55
ГТУ (ПАЭС-2500)	0003	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.418	2880.401
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2304	468.014
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2.856	5801.427
			Метан (727*)	0.305	619.55
ГТУ (ПАЭС-2500)	0004	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.418	2880.401
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2304	468.014
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2.856	5801.427
			Метан (727*)	0.305	619.55
ДЭС	0005	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.506	23391.757
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.658	30418.53
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0844	3901.708
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1688	7803.416
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.422	19508.54
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.02025	936.133
			Формальдегид (Метаналь)	0.02025	936.133

Наименование площадки	Источник выброса	Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Норматив допустимых выбросов	
				г/с	мг/м3
			(609)		
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.2025	9361.326
КС	0006	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.179	309450.354
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.354	50273.256
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.558	363273.981
			Метан (727*)	0.492	69871.305
КС	0007	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.179	309450.354
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.354	50273.256
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.558	363273.981
			Метан (727*)	0.492	69871.305
КС	0008	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.179	309450.354
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.354	50273.256
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.558	363273.981
			Метан (727*)	0.492	69871.305
КС	0009	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.179	309450.354
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.354	50273.256
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2.558	363273.981
			Метан (727*)	0.492	69871.305
Сепаратор газа	6001	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Метан (727*)	0.001144	
Дренажная емкость	6002	47°52'23.1"с.ш. 56°53'38.5"в.д.	Метан (727*)	0.001575	

Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга

Расчетный метод основан на определении объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическому расходу материалов и времени работы технологического оборудования. Метод применяют при невозможности или экономической нецелесообразности прямых измерений.

Расчет производится по действующим в РК методикам расчета выбросов, аналогично использованным в проекте нормативов эмиссий.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Мониторинг не проводится в связи с кратковременностью проведения работ					

3.2.2 Мониторинг сточных вод и водных объектов

В процессе проведения работ будут образовываться хозяйственно-бытовые сточные воды, сбор которых предусмотрен в биотуалет. По мере накопления сточные воды из септика будут откачиваться и вывозиться на очистные сооружения.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Мониторинг сточных вод не предусмотрен в связи с отсутствием сброса сточных вод				

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Мониторинг не предусмотрен в связи с отсутствием сброса сточных вод					

3.2.3 Газовый мониторинг

Газовый мониторинг не проводится в виду отсутствия полигонов.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Газовый мониторинг не проводится в виду отсутствия полигонов					

3.2.4 Мониторинг почвы

Мониторинг уровня загрязнения почвы не проводится так как все работы временные и направлены на минимальную нагрузку на окружающую среду.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

3.2.5 Мониторинг отходов производства и потребления

Производственный мониторинг размещения отходов складывается из операционного мониторинга – наблюдений за технологией размещения отходов производства и потребления.

Проведение запланированных работ будут сопровождаться образованием различных отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики эксплуатируемых объектов, производственных работ и операций.

Все виды отходов, образующиеся на объектах Компании при проведении запланированных работ, своевременно будут вывозиться на места размещения или на переработку специализированным предприятиям.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Вид операции, которому подвергается отход
Отходы ЛКМ 08 01 11*	Передача специализированным предприятиям
Ветошь промаслянная 15 02 02*	Передача специализированным предприятиям
Смешанные коммунальные 20 03 01	Передача специализированным предприятиям

Пищевые отходы 20 01 08	Передача специализированным предприятиям
Огарки сварочных электродов 12 01 13	Передача специализированным предприятиям
Мусор строительный 17 09 04	Передача специализированным предприятиям
Металлолом 16 01 17	Передача специализированным предприятиям

3.2.6 Мониторинг биоразнообразия

Действие предприятия проводится в пределах существующей производственной площадки, ведение данных работ не приведет к существенному нарушению растительного покрова и мест обитания животных, а также миграционных путей животных в сколько-нибудь заметных размерах, в связи с чем проведение каких-либо особых мероприятий по охране животного и растительного мира проектом не намечается.

3.2.7 Радиационный контроль

Не проводится в виду отсутствия источников радиационного излучения.

3.3 Организация внутренних проверок

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам производственного экологического контроля на территории ТОО «Азия МунайГрупп Сервис» возлагается на руководителя предприятия.

Ответственность за сдачу отчетности по результатам производственного экологического контроля в территориальный орган по охране окружающей среды возлагается на руководителя предприятия.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологического и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	ТОО «Азия МунайГрупп Сервис»	1 раз в квартал

По результатам проверки разрабатываются мероприятия по устранению нарушений, назначаются ответственные лица и сроки устранения. Данные мероприятия утверждаются приказом руководства компании. Ответственные лица представляют письменный отчет после устранения нарушений в сроки, указанные в приказе.

3.4 Протокол действия в нештатных ситуациях

При обнаружении превышения эмиссии загрязняющих веществ и возникновении нештатной ситуации, предприятие обязано безотлагательно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства РК и принять меры по снижению эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду, вплоть до остановки цехов, предприятия, и передать информацию о принятых мерах в уполномоченный орган по охране окружающей среды.

Природопользователь должен иметь план действий по устранению или локализации аварийной (нештатной) ситуации, возникшей в результате нарушения экологического законодательства Республики Казахстан, стихийных бедствий и природных катаклизмов.

Природопользователь обязан информировать уполномоченный орган в области экологии и природных ресурсов РК о происшедших авариях с выбросом и/или сбросом загрязняющих веществ в окружающую среду в течение двух часов с момента их обнаружения.

В случае возникновения аварийных ситуаций безотлагательно организовывается мониторинг последствий аварийного загрязнения окружающей среды.

Экологическая оценка воздействия эмиссии загрязняющих веществ при нештатных ситуациях осуществляется на основе измерений или на основе расчетов уровня эмиссии в окружающую среду вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов в составление протоколов.

4 МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ

По результатам производственного экологического контроля на объектах Компании предусматривается организация отчетности с целью выявления соответствий или несоответствий деятельности предприятия требованиям природоохранного законодательства РК и исполнению программы производственного экологического контроля. Структура и периодичность отчета проводится в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Специалисты отдела охраны окружающей среды:

- оперативно сообщают в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- проводят расчета платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 871.00 – 1 раз в квартал до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.
- предоставляют ежегодно статистическую отчетность.

5. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Производственный мониторинг окружающей среды не будет проводиться, так как все источники на предприятии неорганизованные.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс РК.
2. ОНД-90 Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. Часть I. Санкт-Петербург, 1992 г.
3. ГОСТ 17.4.3.01-83. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору почв.
1. ГОСТ 17.4.2.02-84. Охрана природы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.
2. Рекомендации по делению предприятий на категории опасности в зависимости от массы и видового состава выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ. Новосибирск. ЗАПСИБНИИ. 1987 г.
3. РНД 03.3.0.4.01-95 Методические указания по оценке влияния на окружающую среду размещенных в накопителях производственных отходов, а также складированных под открытым небом продуктов и материалов.
4. РНД 211.3.01.06-97 Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. Алматы, 1997. (взамен ОНД-90. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферного воздуха. Часть 1, 2. СПб, 1992)
5. Типовая инструкция по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности. ГГО им. Воейкова, 1986.