



И. о. директора департамента
по охране труда, окружающей
среды и ГЗ
ТОО «Атырауский
нефтеперерабатывающий завод»
Димукашев А. Б.
«27» 08 2026 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ПЭК) ДЛЯ ТОО «АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД» НА 2026-2030 ГОДЫ

1128428/2025/1-HSE-EIA-0003

И. о. Председателя Правления
АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»

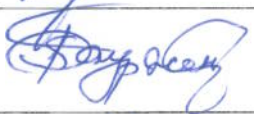
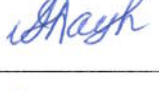
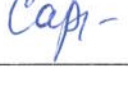


К. Б. Тулепов

г. Атырау, 2026 г.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	ФИО
Директор ЦОКЭУ АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Кабдол М.Б. Общая координация проекта
Главный специалист АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Нурсапина К.Б. (Аннотация. Введение)
Главный специалист АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Кенжалиева Ф.К. (Раздел 1-2)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Юсупова А.К. (Раздел 3-4) (Приложения)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Утегенова Д.Е. (Раздел 5-6)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Абдиров К.К. (Раздел 7-8)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Даулетова А.Ж. (Раздел 9)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Сарекенова Г.Н. (Раздел 10)

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование

Программа производственного экологического контроля для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод».

Основание для разработки Цели и задачи

Руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Сроки реализации программы

2026-2030 гг.

Объемы и источники финансирования

На реализацию программы будут использованы собственные средства. Объемы финансирования будут уточняться при формировании бюджета на соответствующий год.

Ожидаемые результаты

Обеспечение должных экологических требований.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	2
ВВЕДЕНИЕ.....	5
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	9
2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	11
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	15
4. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	16
5. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ.....	21
6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	30
7. МОНИТОРИНГ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	30
8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	33
8.1 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	34
8.2 Мониторинг эмиссий факторов физического воздействия	41
8.3 Радиационный мониторинг.....	42
9. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ.....	44
10. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ.....	45
11. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	46
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	50

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа производственного экологического контроля разработана для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее АНПЗ) Центром оказания комплексных экологических услуг АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз», в рамках договора №1128428/2025/1 от 07.08.2025 года согласно требований нормативных документов и законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, а именно:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;

- «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Операторы объектов I и II категорий осуществляют производственный экологический контроль в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса.

Основными целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия решений в отношении экологической политики Компании, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов объектов производства на окружающую среду и здоровье человека;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников Компании;

7) информирование общественности об экологической деятельности Компании и рисках для здоровья населения;

8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;

10) учет экологических рисков при проведении инвестиционных и финансовых операций.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о программе повышения экологической эффективности).

Так как производственный экологический контроль сопровождает производственный цикл, то по мере необходимости, а также с учетом развития и изменения производственных операций подлежит уточнению и дополнению.

В рамках производственного мониторинга будет выполняться операционный мониторинг, мониторинг эмиссии в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса. Операционный мониторинг обеспечивает контроль за соблюдением параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Работы по операционному мониторингу выполняются силами аккредитованной лаборатории компании.

На объектах ТОО «АНПЗ» в ходе выполнения операционного мониторинга будет контролироваться соблюдение всех технологических параметров производства (контроль за состоянием применяемого оборудования). В обязательном порядке операционным мониторингом должна быть охвачена система водоснабжения и водоотведения, включающая в себя водозаборы питьевого и технического водопользования, водоподготовку, механическую и биологическую очистку сточных вод, утилизацию очищенной воды (водооборотное водоснабжение, сброс на пруд-испаритель).

Важными параметрами в системе водоснабжения и водоотведения являются:

- объем забора питьевой воды;
- объем забора технической воды;
- объем сточных вод, поступающих на биологическую очистку;
- объем повторно используемой воды после биологической очистки;
- объем сточных вод, сбрасываемых в пруд-испаритель АНПЗ.

Особое внимание должно уделяться контролю за технологией биологической очистки.

Перечень параметров, подлежащие контролю в рамках операционного мониторинга приведены в ниже следующей таблице:

№	Объект контроля	Контролируемые параметры	Проектные показатели	Периодичность	Внешний контроль	Отчетность
Мониторинг технологического процесса						
1	Производство переработки нефти и глубокое обессеривание нефтепродуктов (ПНГО): - установка ЭЛОУ-АТ-2; - установка ЭЛОУ-АВТ-3; - комбинированная установка гидроочистки бензина и дизтоплива (КУ ГБД) с секцией гидроочистки и изомеризации бензина, гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива с блоком аминовой очистки; - факельные установки; Производство ароматических углеводородов (ПАУ): - установка каталитического риформинга (CCR); - установка производства параксилола (PX); - установка каталитического риформинга ЛГ-35/11; установка гидрирования бензола «Benfree»; - установка этерификации легкой нефти каталитического крекинга ТАМЭ. Производство кокса и серы (ПКиС): - установка замедленного коксования (УЗК) с блоком аминовой очистки; - установка прокалики нефтяного кокса (УПНК); - установка по производству серы (УПС); - комбинированная установка по производству серы (КУПС). Производство и транспортировка нефтепродуктов (ПнТН): - автоматическая станция смешения бензинов; - резервуарный парк №6; - эстакада слива метилтретбутилового эфира. Производство тепловой и электрической энергии (ПТиЭЭ): - воздушно-компрессорная установка. — установка котельного цеха; - установка турбинного цеха;	Режимы работ, время работы; эксплуатационный режим; холостой ход. Вид топлива. Расход топлива	Топливный и природный газ, печное топливо, кг/час, л/час, м/час	Ежедневно	Ежеквартально	Ежеквартально

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

	- установка химводоочистки; - установка электротехнического хозяйства. Производство гидрогенизационных процессов (ПГП): - установка гидроочистки и депарафинизации газойля Prime D; - установка селективного гидрирования нефти Prime G+; - установка гидроочистки Naphta HT; - установка изомеризации легких бензиновых фракций «Parisom TM»; - установка олигомеризации бутенов; - установка обессеривания СУГ; - установка газодифракционирования насыщенных газов SGP. Производство глубокой переработки нефти (ПГПН): - установка каталитического крекинга (УКК).					
2	Водопользование: питьевое, техническое	объем забора	м3	Ежесменно	Ежеквартально	Ежеквартально
3	Биологическая очистка сточных вод	объем сточных вод	м3	Ежесменно	Ежеквартально	Ежеквартально
4	Повторное водопотребление	объем повторно используемой воды	м3	Ежесменно	Ежеквартально	Ежеквартально
5	Сброс в пруд-испаритель	объем сбрасываемых вод	м3	Ежесменно	Ежеквартально	Ежеквартально

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование организации	Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
БИН	040740000537
Юридический адрес	060001, Республика Казахстан, г. Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, 1

Основная производственная деятельность предприятия:

Атырауский нефтеперерабатывающий завод - один из трех ведущих нефтеперерабатывающих заводов Казахстана. Построен в годы Великой Отечественной войны и введен в эксплуатацию в 1945 г.

Предприятие выпускает более 20 наименований товарных нефтепродуктов: газы углеводородные, сжиженные, топливные; автомобильные и дизельные топлива экологических классов К-4 и К-5, топливо для реактивных двигателей, вакуумный газойль, печное топливо, мазут, судовое топливо, коксы нефтяные, сера техническая и т.д. На сегодняшний день завод является единственным в Казахстане производителем нефтехимической продукции - бензола и параксилола.

Общая площадь земельного участка ТОО «АНПЗ» под нефтеперерабатывающий завод составляет 235,7806 га. В соответствии с целевым назначением земли ТОО «АНПЗ» относятся к категории земель промышленности.

Площадка ТОО «АНПЗ» расположена на юго-восточной окраине г. Атырау, в промышленной зоне. С северо-восточной стороны АНПЗ граничит с производственными площадками химического завода и Атырауской ТЭЦ. С северо-западной стороны за автомагистралью, проходящей вдоль территории завода, находятся производственные и административные здания и объекты противопожарной, воинской службы. Ближайшая жилая зона расположена в северном направлении на расстоянии 850 метров, 780 м в северо-западном, 530 м в западном и 950 м в юго-западном направлении от крайнего источника загрязнения ТОО «АНПЗ».

Общая территория пруда-испарителя составляет 860 га.

Водоохранные зоны и полосы в зоне расположения завода - отсутствуют.

Географические координаты расположения предприятия: широта 47° 4'34.8, долгота 51° 55'22.8".

Режим работы предприятия: круглосуточный, в две смены по 12 часов 365/366 дней в году.

Объем переработки продукции составляет от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год, в зависимости от Программы переработки, утвержденной Министерством энергетики РК.

Глубина переработки с 86,4 % до 92%.

Численность работников составляет - 2493 человек.

Реквизиты Заказчика:

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

РК, г. Атырау, пр. З. Кабдолова, 1

Тел. +7(7122) 25-90-13

Реквизиты Разработчика:

АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»»

РК, г. Атырау, ул.Абая, 5

Тел: 8 (7122) 99-28-04,

факс: 99-28-82

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

В таблице 1 представлены общие сведения о предприятии

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее-ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	230000000	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	040740000537	19201	Основной производственной деятельностью предприятия является переработка нефти по топливному варианту.	РК, 060001, Атырауская область, г. Атырау, проспект 3. Кабдолова, 1 тел.: 8 (7122) 25-99-47, 25-90-13 Банковские реквизиты: БИН 040740000537 БИК HSBKZZKX ИИК KZ44601014100000 7156 (KZT)	Категория – I 5 500 тыс.тонн <u>Фактическая мощность предприятия</u> <u>за последние 3 года:</u> 2023 г. - 5 475 463 тонн; 2024 г. – 5 546 786 тонн; 2025 г. – 5 470 812 тонн

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В целях соблюдения требований Экологического кодекса РК и других законодательных, нормативно-правовых актов по вопросам обращения с отходами, минимизации и максимального снижения негативного воздействия отходов производства потребления, максимального использования отходов в хозяйственном обороте в ТОО «АНПЗ» действует система обращения с отходами. Система обращения с отходами включает в себя деятельность по документированию организационно-технологических операций, регулированию работ с отходами, включая предупреждение, минимизацию, учет и контроль образования, накопления отходов, их сбор, размещение, утилизацию, обезвреживание, транспортирование и хранение.

Существующая схема управления отходами на предприятии заключается в следующих операциях: контроль за образованием отходов, сбором, накоплением, учет, идентификация, паспортизация, транспортирование, размещение, удаление отходов.

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;
- рациональное использование сырья и материалов, приводящее к максимально возможному снижению объемов образования отходов используемых в производстве;
- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов;
- закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров;
- принимать меры предосторожности и проводить ежедневные профилактические работы для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива;
- снижение использования сырьевых материалов так же достигается повторное использование отходов производства.

Все виды отходов с указанием кода отхода в соответствии с классификатором отходов, вид операции, которому подвергается отход и лимит накопления, образующихся в ТОО «АНПЗ» представлены в таблице 2.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн/год	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	5
Отработанные катализаторы загрязненные опасными веществами (в т.ч..шлам от пыли катализатора, пыль катализатора, защитные слои)	16 08 07*	10000	Передача сторонним организациям
Нефтедержающие отходы	05 01 03*	28900	Передача сторонним организациям

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

Грунт и камни загрязненные опасными веществами	17 05 03*	1500	Передача сторонним организациям
Отработанный глиняный сорбент	05 01 15*	1450	Передача сторонним организациям
Кек	05 01 09*	5000	Передача сторонним организациям
Биошлам	05 01 09*	5000	Передача сторонним организациям
Отработанные ионообменные смолы	11 01 16*	200	Передача сторонним организациям
Промасленные отходы (в т.ч. фильтры от автотранспорта, ветошь)	15 02 02*	30	Передача сторонним организациям
Отработанные масла	13 02 08*	120	Восстановление и повторное использование или передача сторонним организациям
Изоляционные или трансформаторные масла, содержащие полихлорированные бифенилы	13 03 01*	200	Передача сторонним организациям
Списанное оборудование, содержащее или загрязненное полихлорированными бифенилами	16 02 10*	200	Передача сторонним организациям
Тара загрязненная опасными веществами	15 01 10*	80	Передача сторонним организациям
Химические реагенты, реактивы	16 05 06*	25	Передача сторонним организациям
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	25	Передача сторонним организациям
Использованные батареи и аккумуляторы	16 06 01*	22	Передача сторонним организациям
Уголь активированный отработанный	06 13 02*	100	Передача сторонним организациям

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003		

Отработанный фильтроэлемент (в том числе полипропилен, полиэстер, антрацит, фторполимер, песок, стекловолокно, отработанный демистер, отработанный картридж фильтра)	07 01 10*	120	Передача сторонним организациям
Отработанные картриджи	08 03 17*	15	Передача сторонним организациям
Лакокрасочные отходы	08 01 11*	30	Передача сторонним организациям
Химические отходы жидкие нейтральные (в т.ч. этиленгликоль и его производные, диэтаноламин)	07 07 04*	40	Передача сторонним организациям
Отработанные керамические шарики	17 01 06*	400	Передача сторонним организациям
Медицинские отходы	18 01 03*	10	Передача сторонним организациям
Пирофор, в том числе фильтры	05 01 99*	300	Передача сторонним организациям
Асбест	17 06 01*	50	Передача сторонним организациям
Донный осадок	05 01 09*	2500	Передача сторонним организациям
Отработанный электролит	16 06 06*	10	Повторное использование или передача сторонним организациям
Отработанный этиленгликоль	16 01 13*	150	Передача сторонним организациям
Аммония гидроксид (аммиак водный технический)	06 10 02*	30	Передача сторонним организациям
Метилдиэтаноламин	06 10 02*	30	Передача сторонним организациям
Адсорбенты	15 02 02*	300	Передача сторонним организациям
Песок устойчивый	19 13 01*	200	Передача сторонним организациям
Аппарат рентгеновский импульсный	16 02 15*	1	Передача сторонним организациям
Отработанные катализаторы, содержащие золото, серебро, рений, родий, палладий, иридий или платину (за исключением 16 08 07	16 08 01	100	Передача сторонним организациям
Отработанные адсорбенты и силикагель	06 08 99	150	Передача сторонним организациям

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

Отработанная керамическая насадка (черепица и керамические материалы)	17 01 07	100	Передача сторонним организациям
Серосодержащие отходы	05 07 02	80	Передача сторонним организациям
Шлам осветления условно чистой воды	19 09 02	4990	Повторно используется для подсыпки территории или для засыпки оврагов, образующихся при выемке грунта/ передача сторонним организациям
Строительные отходы	17 09 04	6000	Повторное использование или передача сторонним организациям
Стеклянные отходы, стеклотара, стеклобой	16 01 20	40	Передача сторонним организациям
Молекулярное сито	05 07 99	20	Передача сторонним организациям
Смешанные коммунальные отходы (в т.ч. ТБО и смет территорий)	20 03 01	4000	Передача сторонним организациям
Пищевые отходы	20 01 08	1500	Передача сторонним организациям
Макулатура	20 01 01	80	Передача сторонним организациям
Огарки сварочных электродов (отходы сварки)	12 01 13	20	Передача сторонним организациям
Лом черного металла	16 01 17	2500	Повторное использование на собственные нужды или передача сторонним организациям
Отходы резины	19 12 04	80	Повторное использование на собственные нужды или передача сторонним организациям
Отходы оргтехники и электронный лом	20 01 36	30	Передача сторонним организациям
Отходы пластика, пластмассы, полимеров (в т.ч. оросители)	20 01 39	300	Передача сторонним организациям
Отходы абразивных материалов	12 01 15	15	Передача сторонним организациям
Иловые отложения	10 01 26	2900	Передача сторонним организациям

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух направлен на изучение качественных и количественных показателей выбросов от организованных источников.

В рамках мониторинга эмиссии предусматривают работы по отбору проб непосредственно от организованных источников выбросов с дальнейшим сравнением полученных данных с нормативами допустимых выбросов.

Производственный экологический мониторинг от неорганизованных источников будет проводиться расчетным методом, а также от организованных при невозможности определения веществ инструментальным методом.

Общие сведения по источникам выбросов загрязняющих веществ представлены в таблице 3.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего	
		2026 г.	2027-2030гг
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	267	279
2	Организованных, из них:	185	185
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	94	94
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)*	4	4
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14	14
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	80	80
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	91	91
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	91	91
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	82	94

*Во исполнении требований Экологического законодательства РК с 2024 года внедрена автоматизированная система мониторинга (далее АСМ) на четырех источниках выбросов загрязняющих веществ: дымовые трубы установки прокалки нефтяного кокса (ПКиС УПНК), производства тепловой и электрической энергии (к/а 9, 10, 11 ПТиЭЭ), производства ароматических углеводородов (ПАУ ССР, ПАУ РХ).

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

4. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

Мониторинг выбросов загрязняющих веществ один из способов экологического контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов от организованных источников.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух проводится в целях контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ). Периодичность контроля - ежеквартально. При проведении контрольных замеров на источниках выбросов также контролируются параметры газовоздушной смеси (температура, скорость, давление), которые, наряду с объемом выбросов, определяют максимальные концентрации загрязняющих веществ в дымовых газах.

Замеры производятся непосредственно в газоходах и в дымовых трубах источников загрязнения атмосферы через специальные пробоотборные отверстия в трубе (газоходе) для отбора проб на организованных источниках выброса.

Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методикой выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерения и включает следующие сведения:

- наименование площадки и объекта;
- наименование источников, на которых осуществляется инструментальный замер качественных показателей и их координаты;
- количественные показатели;
- качественные показатели;
- сведения об используемых приборах контроля.

Перечень источников, мониторинг на которых будет проводиться с использованием инструментального метода контроля, измеряемые ингредиенты и периодичность представлены в таблице 4.

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
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Установка ЭЛОУ-АТ-2 Технологические печи П-1, 2	0001	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Сажа, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Установка каталитического риформинга Технологическая печь П-1	0006	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Сажа, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Установка замедленного коксования Технологические печи	0009	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

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
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Установка прокали нефти кокса (УПНК) Технологические печи прокали нефти кокса, дожига	0010	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство тепловой и электрической энергии Котлоагрегаты № 4, 6	0011	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство тепловой и электрической энергии Котлоагрегаты № 9, 10, 11	0012	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Сажа, Углерод оксид	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство ароматических углеводородов Технологические печи CCR H101-H104 (I-поток, II-поток), H-105, H-401	0032	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Сажа, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство ароматических углеводородов Технологические печи RX H-601, H-651, H-652, H-701, H-702	0039	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Сажа, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство тепловой и электрической энергии Котлоагрегаты № 3, 5	0046	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство гидрогенизационных процессов Naphta H-1001, H-1002, H-1003	0201	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»		Производство гидрогенизационных процессов Prime D	0204	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид,	Ежеквартально

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

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
	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Н-2001, Н-2002, Н-2003			Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство гидрогенизационных процессов Prime G Н-0701, Н-0703	0205	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство гидрогенизационных процессов Prime G Н-0702, Н-0704	0206	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально
ТОО «АНПЗ»	от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год	Производство гидрогенизационных процессов Parisom Н-1302	0210	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Ежеквартально

ТОО «АНПЗ» проводит работы по оснащению организованных источников выбросов №0002, №0003, №0014, №0015, №0016, №0017, №0018 и №0209 специально оборудованными местами отбора проб для обеспечения возможности проведения инструментального контроля дымовых газов.

Таблица 4.1 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется автоматизированной системой мониторинга (АСМ)

Автоматизированная система мониторинга эмиссии предназначена для:

- 1) мониторинга эмиссий в окружающую среду за количеством, за качеством эмиссий и их изменением;
- 2) контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов и массовой концентрации загрязняющих веществ;
- 3) оценки эффективности мероприятий по снижению вредного воздействия загрязняющих веществ на состояние окружающей среды;
- 4) передача усредненных данных за каждые 20 минут круглосуточно в Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов (НБДСОСиПР).

Во исполнении требований Экологического законодательства РК с 2024 года внедрена автоматизированная системы мониторинга (далее АСМ) на четырех источниках выбросов загрязняющих веществ: дымовые трубы установки прокалки нефтяного кокса (ПКиС УПНК), котлоагрегаты №9,10,11 производства тепловой и электрической энергии (к/а 9, 10, 11 ПТиЭЭ), производства ароматических

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003		

углеводородов: установка каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (CCR), установка производства параксилола (PX). Эти установки являются основными источниками выбросов загрязняющих веществ на заводе и соответствуют требованиям правил ведения АСМ (приказ министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22.06.2021 г. №208): Автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается на основных стационарных организованных источниках выбросов, соответствующих одному из следующих критериев:

1) валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу 500 и более тонн в год от одного стационарного организованного источника.

АСМ в автоматическом режиме передает в контролирующие органы результаты анализов по содержанию сернистого ангидрида, сажи, оксида азота, диоксида азота, оксида углерода. Паспорта оборудования АСМ представлены в Приложении 3.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

Наименование площадки	Источники выброса		Количество датчиков	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Модель датчика	Метод измерения
	наименование	номер				
1	2	3	4	5	6	7
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ПКис, УПНК	0010	4	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	Газоанализатор Codel GCEM40E	Не дисперсное инфракрасное поглощение
					Датчик давления	Пьезорезистивный
					Датчик температуры	Термоэлектрический преобразователь (термопара)
					Расходомер Codel VCEM 5100	Инфракрасное измерение
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ПТиЭЭ (к/а № 9, 10, 11)	0012	4	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Газоанализатор Codel GCEM40 (встроенный датчик температуры и давления)	Инфракрасное измерение
					Расходомер Codel VCEM 5100	Инфракрасная абсорбционная спектроскопия
					Кислородомер AZ30	Циркониевые
					Пылемер GP4000H-CS	Инфракрасное измерение
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ПАУ, ССР	0032	5	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Газоанализатор Codel GCEM40E	Не дисперсное инфракрасное поглощение
					Датчик давления	Пьезорезистивный
					Датчик температуры	Термоэлектрический преобразователь (термопара)
					Расходомер Codel VCEM 5100	Инфракрасное измерение
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ПАУ, РХ	0039	4	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Пылемер GP4000H-CS	Инфракрасное измерение
					Газоанализатор Codel GCEM40 (встроенный датчик температуры и давления)	Инфракрасное измерение
					Кислородомер AZ30	Циркониевые
					Расходомер Codel VCEM 5100	Инфракрасное измерение
ТОО «АНПЗ»	Дымовая труба ПАУ, РХ	0039	4	Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Пылемер GP4000H-CS	Инфракрасное измерение
					Пылемер GP4000H-CS	Инфракрасное измерение

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003		

5. МОНИТОРИНГ ВЫБРОСОВ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов АНПЗ расчетным методом будет проводиться с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов. Периодичность контроля - ежеквартально.

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

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

Наименование площадк и	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ППНГО	Технологическая печь П-1	0002	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Технологическая печь П-2	0003	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное и жидкое (печное топливо, природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПАУ	Технологическая печь П-2	0005	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПАУ	Технологическая печь П-3	0007	47071115 с.ш. 51923017 в.д	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПАУ	Технологическая печь П-101	0008	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Печь сырья 11-F-001	0014	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
				Метан	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

ППНГО	Печь ВОР 11-F-001	0015	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Печь объединенного сырья 20-F-001	0016	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Печь объединенного сырья 20-F-002	0017	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПКИС	Печь 33-F-001 Печь 33-F-002	0018	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (природный и технологически й газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО Факел ФС-2	0021	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Сероводород (Дигидросульфид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПКИС	Дизельная электростанция	0055	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид)	
				Формальдегид (Метаналь)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	
ПНН	Шаровая емкость (монометиланилин)	0072	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Метиламино) бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин)	Присадки всех марок
ПНН	Шаровая емкость (монометиланилин)	0073	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Метиламино) бензол (Монометиланилин, N-Метиланилин)	Присадки всех марок
ПТиЭЭ	Резервуар №1	0078	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Сероводород.	Печное топливо
ПТиЭЭ	Резервуар №2	0079	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Сероводород.	Печное топливо
ПНН	Резервуар хранения дизтоплива	0107	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Дизельное топливо
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	
ПНН	Резервуар хранения дизтоплива	0108	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Дизельное топливо
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	
ПНН	Резервуар хранения дизтоплива	0109	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Дизельное топливо
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	
ПНН	Резервуар хранения дизтоплива	0110	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Дизельное топливо
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	
ПНН	Резервуар хранения бензина	0111	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПНН	Резервуар хранения бензина	0112	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПНН	Резервуар хранения бензина	0113	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
				Этилбензол	
ПНН	Резервуар хранения бензина	0114	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
				Этилбензол	
ПТПН	Скруббер	0200	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Отходящий газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Взвешенные частицы	
ПАУ	Технологическая печь Н-1101	0208	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (природный и топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ПКиС	Печь Н-033А-03, Печь Н033В-03 Печь Н-035-01	0209	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (природный и технологический газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	
				Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО ФС ПТПН Дежурная горелка	0213	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Сероводород (Дигидросульфид)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

				Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО ФС ПАУ Дежурная горелка	0214	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Сероводород (Дигидросульфид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ	
				Метан	
ППНГО	Факельная установка ППНГО ФС-4	0216	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	Газообразное (топливный газ)
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Сероводород (Дигидросульфид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ	
				Метан	
ПКИС	Установка расфасовки серы	0221	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сера элементарная	Сера
ППНГО	Резервуары бензина 1А, 1Б (Парк №94)	0222	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1- C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6- C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПКИС	Резервуары хранения сырья УЗК (гудрон)	0227	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Гудрон
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П)	
ПКИС	Резервуары хранения прямогогонного бензина	0229	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1- C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6- C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Метилбензол	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

				Этилбензол	
ПКиС	Резервуары хранения печного топлива УЗК	0230	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Печное топливо
ППП	Резервуар поликеросина Т-7201	0246	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Поликеросин Т-7201
ППП	Резервуар полибензина Т-7202	0247	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Полибензин Т-720
ПиТН	Резервуары судового топлива №17, 18 (Парк №1А)	0248	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Судовое топливо
ПиТН	Резервуар мазута №3 (Парк №5-Мазутоблок)	0251	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Мазут
ПиТН	Резервуары вакуумного газойля №24, 36 (Парк №27)	0252	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Вакуумный газойль
ПиТН	Резервуары вакуумного газойля №23А, №141А (Парк №1)	0253	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Вакуумный газойль
ПиТН	Резервуары №301, №302 (Парк №12)	0254	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Реактивное топливо
ПиТН	Резервуары реактивного топлива №41, 42, 51, 115 (Парк №12)	0255	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Реактивное топливо
ПиТН	Резервуары дизтоплива №Т001, Т002, Т003, Т004, 5701А, 5701В (Парк №1034)	0256	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Дизельное топливо
ПиТН	Резервуары дизтоплива №5801А, 5802В (Парк №3217)	0257	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Дизельное топливо
ПиТН		0258		Сероводород (Дигидросульфид)	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

	Резервуары дизтоплива №129, 130 (Парк №34Б)		47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	Дизельное топливо
ПитН	Резервуары бензина №30, №31А, 32А, 33, 34, 35, 106, 28А, 29 (Парк №33)	0259	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПитН	Резервуары бензина №5401А, 5401В (Парк №3216)	0261	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПитН	Резервуары нефти №125, 126, 127, 128 (Парк №2)	0262	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)	
ПитН	Резервуары нефти №121, 122, 123, 124 (Парк №3А)	0263	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)	
ПитН	Резервуар бензина №108 (Парк №31А)	0264		Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

			47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПитН	Резервуар бензина №109 (Парк №31А)	0265	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПитН	Резервуары бензина №136, 137, 138, 110 (Парк №31, 31А)	0266	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров)	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
				Этилбензол	
ПНН	Резервуары бензола №Т001, Т002 (Парк №1004)	0267	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Бензол	Бензол
ПНН	Резервуары параксилола №Т001, Т002 (Парк №2218)	0268	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	Параксилон
ЦОСиПро МК	Резервуар усреднителя сточных вод	0275	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Сточные воды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро МК	Резервуар усреднителя сточных вод	0276	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Сточные воды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро МК	Резервуар нефтешлама	0277	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Нефтешлам
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро МК	Резервуар нефтешлама	0278	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Нефтешлам
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	
ЦОСиПро МК	Емкость сепарированной нефти	0279	47071115 с.ш. 51923017 в.д.	Сероводород (Дигидросульфид)	Нефть сепарированная
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	
				Метилбензол	

6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Согласно пп.7. п.8 Правил разработки Программы ПЭК газовый мониторинг проводится при наличии на предприятии в собственности полигона твердых бытовых отходов. На балансе предприятия отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с чем проведение газового мониторинга не предусмотрено.

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
Не предусмотрено					

7. МОНИТОРИНГ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

В процессе производственной деятельности ТОО «АНПЗ», образуются следующие виды сточных вод:

- производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды;
- солесодержащие сточные воды.

Все производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды завода проходят механическую и биологическую очистку и после очистки по трубопроводу нормативно-очищенных стоков сбрасываются в пруд-испаритель левобережной части г. Атырау.

Мониторинг эмиссий отводимых сточных вод, осуществляемый с целью охраны и рационального использования водных ресурсов, а также предотвращения загрязнения подземных вод в районе

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

расположения пруда-испарителя ТОО «АНПЗ» аккредитованной лабораторией. Также осуществляется мониторинг сточных вод на тяжелые металлы, микробиологические и паразитологические исследования.

Объемы сброса загрязняющих веществ, отводимых с очищенными сточными водами, определяются «Проектом нормативов допустимых сбросов» (НДС) загрязняющих вредных веществ, сбрасываемых со сточными водами в пруд-испаритель ТОО «АНПЗ».

Точками отбора проб сточных вод являются:

- выпуск №1 - нормативно-очищенные производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды после биологических очистных сооружений;
- выпуск №2 - солесодержащие стоки после химводоочистки Производства тепловой и электрической энергии, (ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТиЭЭ ПГПН), БОВ-1 (титул 3602) цеха водопотребления и установки каталитического крекинга производства глубокой переработки нефти.

Отведение сточных вод по 2 выпускам предусматривается по трубопроводу нормативно-очищенных сточных вод в пруд-испаритель.

Перечень контролируемых параметров качества сточных вод, периодичность замеров и методика выполнения измерений приведены в таблице 7.

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
Водовыпуск №1 нормативно-очищенные производственные и хозяйственно бытовые сточные воды после биологических очистных сооружений в пруд-испаритель	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Нефтепродукты	Ежедневно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества		СТ РК 2015-2010
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.2-85
		АПАВ		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Нитриты	Еженедельно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		БПК5		МВИ №АО.02-2014
		Железо		ГОСТ 26449.1-85
		Фосфаты		СТ РК 2016-2010
		Общая минерализация (сухой остаток)		ГОСТ 26449.2-85
		Фенолы	Ежемесячно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ГОСТ 26449.1-85

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003		

		Свинец, выраженный как Pb	Ежеквартально Подрядная лаборатория	Аккредитованная лаборатория Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Кадмий, выраженный как Cd		
		Никель, выраженный как Ni		
		Ртуть, выраженная как Hg		
		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования Общее микробное число		
Водовыпуск № 2 солесодержащие стоки после ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТиЭЭ ПГПН, БОВ-1 ПГПН и УКК на пруд-испаритель.	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Нефтепродукты	Ежедневно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества		СТ РК 2015-2010
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.2-85
		АПАВ		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Железо	Еженедельно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ГОСТ 26449.1-85
		Нитриты		ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Фосфаты		СТ РК 2016-2010
		БПК ₅		МВИ №АО.02-2014
		Общая минерализация (сухой остаток)		ГОСТ 26449.2-85
		Фенолы	Ежемесячно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ГОСТ 26449.1-85
		Свинец, выраженный как Pb	Ежеквартально Подрядная лаборатория	Аккредитованная лаборатория Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Кадмий, выраженный как Cd		
		Никель, выраженный как Ni		
		Ртуть, выраженная как Hg		

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003		

		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования Общее микробное число		
Смешанная проба №3,4 Две точки, удаленные друг от друга на территории пруда-испарителя (смешанная проба) для определения фоновой концентрации	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Нефтепродукты	Ежеквартально ИЦ «ЦЗЛ»	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества		СТ РК 2015-2010
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.2-85
		АПАВ		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Нитриты		ГОСТ 26449.2-85 ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 СТ РК 1963-2010
		Нитраты		ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Сульфаты		ГОСТ 26449.1-85
		БПК ₅		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Фосфаты		ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы		СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85
		Свинец, выраженный как Pb	Ежеквартально Подрядная лаборатория	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Кадмий, выраженный как Cd		
		Никель, выраженный как Ni		
		Ртуть, выраженная как Hg		
		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования Общее микробное число		

В связи с реализацией проекта «Водоподготовка свежей воды на ТОО «АНПЗ» предусматривается изменение схемы водоотведения по водовыпуску № 2, а именно:

- продувочные воды оборотных систем будут направляться на механические очистные сооружения с последующей очисткой на биологических очистных сооружениях. В рамках проекта модернизации БОС для увеличения доли повторного использования очищенных сточных вод предусматривается направление части очищенной воды на подпитку оборотных систем;

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

- солесодержащие сточные воды от действующей и новой установок химводоочистки предусматривается направлять на водовыпуск № 2;
- солесодержащие сточные воды с установки каталитического крекинга (УКК) после реализации проекта «Водоподготовка свежей воды» будут перенаправлены на механические очистные сооружения для предварительной очистки с последующим направлением на биологические очистные сооружения и далее - на водовыпуск № 1.
- концентрат, образующийся в процессе эксплуатации блока водоподготовки, также предусматривается отводить через водовыпуск № 2.

Указанные изменения схемы водоотведения обеспечивают сокращение поступления на водовыпуск № 2 сточных вод, за счет перенаправления солесодержащих стоков с установки каталитического крекинга (УКК) и продувочных вод оборотных систем на очистные сооружения.

Для соблюдения новых экологических требований РК и исключения рисков проникновения загрязняющих веществ в грунт и водоносные горизонты, ТОО "АНПЗ" начата разработка проекта на строительство нового пруда-испарителя 500 га для приемки сточных вод с геомембраной, соответствующее новым экологическим требованиям Республики Казахстан. Реализация данного проекта - 2029 год.

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

8.1 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия.

С целью получения информации о качестве атмосферного воздуха и оценки возможного влияния на него производственной деятельности ТОО «АНПЗ», осуществляется мониторинг за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоне, на промышленной площадке, подфакельных наблюдений, на пруд-испарителе и на полигоне твердых промышленных отходов с подветренной и фоновой стороны и на четырех автоматических станции контроля качества атмосферного воздуха, расположенных со стороны селитебной зоны (жилой массив Перетаска, Мирный, Химпоселок), один (Пропарка) за каналами АО «Атырауская ТЭЦ».

Мониторинг атмосферного воздуха осуществляется согласно рекомендаций «Руководства по контролю загрязнения атмосферы. РД 52.04.186-89» с целью наблюдения и оценки фактического состояния атмосферы в районе проведения работ и в соответствии с ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов» мониторинг состояния атмосферного воздуха осуществляется на специальных постах наблюдений.

Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно-допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или с ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) в атмосферном воздухе городских и сельских населенных мест, согласно Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02.08.2022 года № КР ДСМ-70.

Одновременно с отбором проб осуществляются измерения метеорологических характеристик (температура воздуха, скорость, направление ветра, атмосферное давление, влажность воздуха).

Работы по мониторингу требуется проводить в соответствии с конкретными требованиями к методам и средствам отбора проб, условиям их хранения и транспортировки. Приборы для проведения замеров должны быть внесены в реестр применяемых приборов РК.

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится с применением следующих методов:

- инструментального, основанного на применении автоматических газоанализаторов;
- инструментально-лабораторного, основанного на отборе проб с последующим анализом в химических лабораториях.

Отбор и анализ проб проводится лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Все технические средства, применяемые для измерения физических параметров,

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

должны быть аттестованы, внесены в Государственный реестр средств измерений и иметь методическое обеспечение.

Перечень контролируемых параметров качества атмосферного воздуха, точки отбора, периодичность замеров и методика выполнения измерений приведены в таблице 8.

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
Промплощадка					
Север	Углеводороды C ₆ -C ₁₀ Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	Ежемесячно	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Восток	Углеводороды C ₆ -C ₁₀ Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	Ежемесячно		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Запад	Углеводороды C ₆ -C ₁₀ Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол)	Ежемесячно		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

	Метилбензол (толуол)				
Юг	Углеводороды С6-С10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	Ежемесячно	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Юго-восток (под факельным стволом)	Углеводороды С6-С10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	Ежемесячно		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Юго-запад (под факельным стволом ПАУ)	Углеводороды С6-С10 Оксид углерода Сероводород Диоксид серы Диоксид азота Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол)	Ежемесячно		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
АЗС	Углеводороды С6-С10	Ежемесячно		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Санитарно-защитная зона					
Северо-западная граница СЗЗ	Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10 Углеводороды предельные С12-С19		Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

	Сажа Диоксид серы Диоксид азота Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол) Смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан	Ежемесячно			
Северная граница СЗЗ	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Сажа Диоксид серы Диоксид азота Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол) Смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан	Ежемесячно		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Восточная граница СЗЗ	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Сажа Диоксид серы			Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

	Диоксид азота Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол) Смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан	Ежемесячно			
Южная граница СЗЗ	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Сажа Диоксид серы Диоксид азота Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол) Смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан	Ежемесячно		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Западная граница СЗЗ	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Сажа Диоксид серы Диоксид азота	Ежемесячно	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

	Сероводород Взвешенные вещества Оксид углерода Бензол Диметилбензол (ксилол) Метилбензол (толуол) Смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан				
Подфакельные наблюдения					
Точка № 1 По направлению ветра: С юго-востока Район водозабора АНПЗ С юга и юго-запада Район здания ПТШ -3 (Химпоселок) С востока Район западной окраины поселка Курсай С севера Переходной мост в районе СИЗО	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества Сажа Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол)	Ежедекадно	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Точка № 2 По направлению ветра: С юго -востока Район центральных ворот «Парка Победы» С юга и юго -запада Район	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Диоксид азота Сернистый ангидрид	Ежедекадно	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

здания облвоенкомата	Сероводород Оксид углерода				
С востока Район конечной остановки поселка Ширина	Взвешенные вещества				
С севера Район Стрельбища	Сажа Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол)				
Точка № 3 По направлению ветра:	Углеводороды предельные C1-C5				
С юго -востока Район протоки Мостовой и автодороги на аэропорт	Углеводороды предельные C6- C10 Углеводороды предельные C12- C19				
С юга и юго - запада Район микрорайона Алмагуль	Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества	Ежедекадно		Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
С востока Район побережья речного порта	Сажа Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол)				
С севера 1-км южнее Стрельбища					
Полигон твердых промышленных отходов					
По направлению ветра:	Углеводороды предельные C1-C5				
Точка № 1 Фоновый	Углеводороды предельные C6- C10 Углеводороды предельные C12- C19	Ежеквартально	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно- защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
Точка № 2 Подветренная сторона	Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества				

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»		ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»		Дата выпуска:	
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003			

	Сажа Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол) Метан Аммиак Хлорбензол				
Пруд-испаритель левобережной части г.Атырау					
По направлению ветра: Точка № 1 Фоновый Точка № 2 Подветренная сторона	Углеводороды предельные C1-C5 Углеводороды предельные C6-C10 Углеводороды предельные C12-C19 Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества Сажа Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол)	Ежеквартально	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

8.2 Мониторинг эмиссий факторов физического воздействия

Любое производство, в том числе и объекты нефтепереработки, оказывают вредное физическое воздействие на атмосферный воздух, характеризующийся, как вредное воздействие шума, вибрации, температурные и другие физические свойства, влияющий на здоровье человека и окружающую среду.

Одной из форм физического воздействия на атмосферный воздух, окружающую среду и человека является упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн, электромагнитное излучение и др.

Шум При производстве работ источниками сильного шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну, являются производственное оборудование и автотранспорт.

Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

По характеру спектра шум на площадке относится широкополосному, с непрерывным спектром шириной более одной октавы.

По временным характеристикам шум постоянный.

Шумовой эффект будет наблюдаться непостоянно на производственной площадке у работающих агрегатов.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении проходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении от источника шума на расстоянии от двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния, снижение уровня звука происходит медленнее. Также следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Уровни звука измеряют шумомерами 1 или 2-го класса точности по ГОСТу 12.1.003- 2014 в соответствии с утвержденными Минздравом «Методическими указаниями по произведению измерений и гигиенической оценки шумов на рабочих местах».

Вибрация По своей физической природе вибрация тесно связана с шумом. Вибрация представляет собой колебания твердых тел или образующих их частиц. В отличие от звука вибрации воспринимаются подобно ультразвуковым колебаниям, вызывая тепловое ощущение.

Вибрация, подобно шуму, приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной и нервной вегетативной системы, приводит к заболеванию сердечно-сосудистой системы.

Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя механических систем машин. Уровень вибрации измеряют вибромерами 1 или 2-го класса точности согласно «Санитарноэпидемиологических требований к условиям работы с источниками вибрации». Источниками вибрации, являются те же источники, что и формирующие шум.

Световое воздействие объекта — это физическое влияние света (видимого, инфракрасного или ультрафиолетового) на объект, которое может проявляться в различных формах: нагрев, разрушение химических связей, изменение биоритмов или просто создание освещенности. Степень и характер воздействия зависят от интенсивности, спектрального состава и продолжительности светового излучения, а также от свойств самого объекта.

В рамках мониторинга планируется выполнить замеры по шуму, вибрации и световому воздействию объекта ежемесячно на границах санитарно-защитной зоны.

Перечень контролируемых параметров физических факторов, точки отбора, периодичность замеров приведены в таблице 8.2.

Таблица 8.2. Мониторинг эмиссий факторов физического воздействия

№	Точки отбора проб и наименования	Наименования определяемых ингредиентов	Периодичность отбора проб
1	2	3	4
1	Западная граница СЗЗ	Шум, вибрация, световое воздействие	Ежемесячно
2	Северо-западная граница СЗЗ	Шум, вибрация, световое воздействие	Ежемесячно
3	Северная граница СЗЗ	Шум, вибрация, световое воздействие	Ежемесячно
4	Восточная граница СЗЗ	Шум, вибрация, световое воздействие	Ежемесячно
5	Южная граница СЗЗ	Шум, вибрация, световое воздействие	Ежемесячно

8.3 Радиационный мониторинг

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1 -HSE-EIA-0003		

В соответствии с требованиями «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» № 250 от 14 июля 2021г.», радиационный мониторинг, в рамках производственного экологического контроля, осуществляется согласно статьи 182 Кодекса с целью обеспечения радиационной безопасности.

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, должны выполняться в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-правовыми документами и организациями, имеющими лицензию на право проведения радиоэкологических исследований на территории Республики Казахстан.

Оценка радиационной опасности отдельных объектов и предприятия в целом для окружающей среды и населения производится путем сопоставления исходной и современной обстановки с установлением наличия превышений уровня вмешательства.

Оценка изменения радиационного состояния промышленных объектов, в процессе деятельности АНПЗ, выполняется путем получения радиационных характеристик с заданной периодичностью на основных объектах. Радиационный мониторинг на АНПЗ проводится для изучения радиационной обстановки на производственном оборудовании и санитарно-защитной зоне.

С целью получения информации мощности экспозиционной дозы излучения (гамма излучение) о соответствии радиационной обстановки действующим НРБ-99 и нормам безопасности ежегодно на источниках проводится дозиметрический контроль. Перечень наблюдаемых объектов, представлен в План-графике радиационного мониторинга в таблице 8.3.

Таблица 8.3 План-график радиационного мониторинга

№	Точки отбора проб и наименования	Наименования определяемых ингредиентов	Периодичность отбора проб
1	Граница СЗЗ: - северная, западная, южная, восточная	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	Ежегодно
2	Промплощадка предприятия: - север, юг, запад, восток, юго-восток	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	Ежегодно
3	Жилая зона -северно-западная граница СЗЗ	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	Ежегодно
4	Полигон захоронения твердых промышленных отходов Граница СЗЗ - север, запад, юг, восток	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	Ежегодно
5	Пруд-испаритель - север, запад, юг, восток	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	Ежегодно
6	Бытовые и административные помещения АБК производств, цехов и з/управления	Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	Ежегодно

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

9. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

Таблица 9.1. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм³)*	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Промплошадка НПЗ - 2 скважины	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		рН	-		
		Сухой остаток Нефтепродукты	-	Ежеквартально	
2	Факельная установка (титул 3229) - 5 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
			рН		
		Сухой остаток Нефтепродукты	-	Ежеквартально	
			-		
3	Факельная установка (титул 2223) - 5 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
			рН		
		Сухой остаток Нефтепродукты	-	Ежеквартально	
			-		
4	Эстакада налива нефтепродуктов (тит. 3227) – 5 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		рН	-		
		Сухой остаток Нефтепродукты	-	Ежеквартально	
			-		
5	Полигон твердых промышленных отходов - 11 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		рН	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фенол	-		
6	Пруд испаритель – 9 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		рН	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Азот аммонийный	-		

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

		Нитраты	-		
		Нитриты	-		
		Железо	-		
		Фенол	-		
		Нефтепродукты	-		
		ХПК	-		
		БПК ₅	-		
		АПАВ	-		
		Взвешенные вещества	-		
		Фосфаты	-		
		Свинец	-		
		Кадмий	-		
		Никель	-		
		Ртуть	-		

*в связи с отсутствием норм грунтовых вод предельно-допустимая концентрация не нормируется

10. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ

Мониторинг почв осуществляется на зоне воздействия производства с целью определения уровня загрязнения земель в результате прямого или косвенного попадания на поверхность или в состав почв или грунтов загрязняющих веществ, организмов или микроорганизмов, которые создают существенный риск причинения вреда окружающей среде и здоровью населения.

Основным фактором воздействия на почвенный покров является химическое загрязнение почв. При выборе схемы размещения пункта мониторинга загрязнения почв химическими веществами учитывается местоположение источников загрязнения, преобладающее направление ветров, направление поверхностного стока и существующие геохимические особенности территории.

Мониторинг состояния почв предусматривается проводить на 11 стационарных экологических постах (СЭП) в районе промышленной площадки, пруда-испарителя и полигона твердых промышленных отходов.

Величина предельно-допустимой концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в почве приведены согласно Гигиеническим нормативам к безопасности среды обитания (Утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 21 апреля 2021 года № КР ДСМ -32).

Анализ проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам. Для осуществления мониторинга загрязнения почв применяется инструментально-лабораторный метод, основанный на отборе проб на точках наблюдения с последующим их анализом, с использованием стационарных средств измерений, в аккредитованной химической лаборатории по договору.

Перечень контролируемых параметров качества почвы, точки отбора и периодичность замеров приведены в таблице 10.

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
1. Промплощадка НПЗ: 1.1. СЭП 1 – Пойма р. Перетаски юго-западнее промплощадки;	Нефтепродукты	-		СТ РК 2.378-2015
	Олово	-		М-МВИ-80-2008
	Свинец	32,0		М-МВИ-80-2008
	Хром	6,0		М-МВИ-80-2008

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

1.2. СЭП2 – Граница СЗ3 юго-восточней промплощадки. 1.3. СЭП 3 – Точка северная 1.4. СЭП4– Точка восточная 1.5. СЭП 5- Точка западная 1.6. СЭП 6- Точка южная	Ртуть	2,1	Ежеквартально	М-МВИ-80-2008
	Кадмий	-		М-МВИ-80-2008
	Никель	-		М-МВИ-80-2008
	Сера элементарная	160,0		ГОСТ 26490-85
2. Пруд-испаритель сточных вод левобережной части г.Атырау 2.1. СЭП 7 – 500 м юго-западнее пруда-накопителя; 2.2. СЭП 8 – 500 м юго-восточнее обваловки пруда-накопителя	Нефтепродукты	-	Ежеквартально	СТ РК 2.378-2015
	Олово	-		М-МВИ-80-2008
	Свинец	32,0		М-МВИ-80-2008
	Хром	6,0		М-МВИ-80-2008
	Ртуть	2,1		М-МВИ-80-2008
	Кадмий	-		М-МВИ-80-2008
	Никель	-		М-МВИ-80-2008
3. Полигон твердых промышленных отходов 3.1. СЭП-9 – 300 м от полигона по направлению на восток; 3.2. СЭП-10 – 300 м от полигона по направлению на юг; 3.3. СЭП-11 – 300 м от полигона по направлению запад.	Сера элементарная	160,0		ГОСТ 26490-85
	Нефтепродукты	-	Ежеквартально	СТ РК 2.378-2015
	Олово	-		М-МВИ-80-2008
	Свинец	32,0		М-МВИ-80-2008
	Хром	6,0		М-МВИ-80-2008
	Ртуть	2,1		М-МВИ-80-2008
	Мышьяк	2,0		М-МВИ-80-2008
	Сера элементарная	160,0		ГОСТ 26490-85
	Нитраты	-		ГОСТ 26490-85
	Нитриты	-		СТ РК ИСО 14255-2012
	Гидрокарбонаты	-		ГОСТ 26490-85
	Органический углерод	-		ГОСТ 26213-2021
	pH	-		ГОСТ 26213-2021
	Общее бактериальное число	-		ГОСТ 17.4.4.02-2017
	Коли-титр	-		
	Титр протей	-		
	Яйца гельминтов	-		

11. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Обеспечение качества инструментальных измерений представляет собой разработку системы мероприятий, направленных на гарантирование соответствия результатов измерений установленным стандартам качества.

Для обеспечения точности и достоверности инструментальных замеров необходимо проводить отбор и анализ проб в соответствии с утвержденными методиками, использовать поверенные и сертифицированные приборы, соблюдать стандартные процедуры обращения с пробами и их транспортировки, осуществлять анализ с применением установленной лабораторной практики, проводить исследования в сертифицированных и аккредитованных лабораториях, выполнять калибровку, поверку оборудования согласно установленным методам, принимать участие в межлабораторных сравнительных испытаниях.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

12. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Чрезвычайная ситуация на ТОО «АНПЗ» - это неожиданное событие, требующее немедленных действий, включая аварии транспортных средств и спецтехники, проливы нефтепродуктов и других опасных жидкостей, несчастные случаи с вредом здоровью или смертью, повреждение оборудования, а также технологические нарушения, приводящие к ущербу окружающей среде.

При возникновении аварийных ситуаций оповещение персонала и руководства осуществляется с помощью всех доступных средств связи, а руководство предприятия обязано информировать региональные органы экологии в течение 2-х часов, принимать меры по ликвидации последствий, оценивать и компенсировать ущерб окружающей среде в соответствии с законодательством.

На предприятии действует утверждённый План ликвидации аварий, предусматривающий организацию аварийно-восстановительных работ и распределение обязанностей, с главным инженером, ответственным за ведение работ.

С момента аварии осуществляется усиленный мониторинг состояния окружающей среды с частотой наблюдений, зависящей от характера аварии, включающий замеры на протяжении реабилитационного периода.

Персонал и подрядные организации проходят регулярные инструктажи и учебно-тренировочные занятия по безопасности и действиям при ЧС, также на компьютерно-тренажерных комплексах, а вся техника и оборудование подвергаются обязательной проверке перед использованием. В неблагоприятных погодных условиях вводятся дополнительные меры по снижению риска аварий и уменьшению загрязнений, включая усиленный контроль технологических процессов и ограничение транспортных операций.

13. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля и техники безопасности определена штатным расписанием и должностными инструкциями ТОО «АНПЗ».

Соблюдение Экологического законодательства РК, проведение Производственного экологического контроля, выполнение мероприятий по программе повышения экологической эффективности охране окружающей среды входит в обязанности специалистов отдела охраны окружающей среды ТОО «АНПЗ».

Лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта. Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

14. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

Внутренние проверки проводятся инженером ООС.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 2) выполнение условий разрешения;
- 3) правильность ведения учета и отчетности по результатам ПЭК;
- 4) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения ПЭК.

Инженер ООС, осуществляющий внутреннюю проверку:

- 1) рассматривает отчет о предыдущей проверке;
- 2) обследует каждый объект, на котором осуществляется чувствительная с точки зрения окружающей среды деятельность;
- 3) составляет письменный отчет в адрес руководителя производств и цехов, включающий требования о проведении корректирующих мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- выдать письменное предписание ответственному лицу производственного подразделения предприятия, с указанием выявленного нарушения природоохранного законодательства с указанием сроков устранения нарушения.

При обнаружении сверхнормативных эмиссий в окружающую среду, а также при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера, эколог предприятия немедленно об этом информирует руководство предприятия для принятия мер по устранению несоответствий. Руководство предприятия, в свою очередь, информирует государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Инженер по охране окружающей среды	Постоянно
2	Инженер по безопасности и охране труда	Постоянно

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

15. СВЕДЕНИЯ О ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЯХ ОБЪЕКТА

В целях снижения негативного воздействия на окружающую среду и соответствия технологических нормативов НДТ на заводе реализуются природоохранные мероприятия, включающие:

- мероприятия по сокращению потребления воды, улучшению качества сточных вод и повторному использованию очищенной воды;
- разработка и внедрение проекта «Водоподготовка свежей воды»;
- модернизация биологических очистных сооружений (БОВ);

Для снижения выбросов ЗВ в атмосферу проводятся следующие мероприятия:

- Замена существующих горелочных устройств котлов № 9, 10 и 11 на современные низкоэмиссионные горелки с целью снижения выбросов;
- Замена существующих горелочных устройств в технологической печи CCR;
- Замена существующих горелочных устройств в технологической печи РХ;
- Замена существующих горелочных устройств в технологической печи КУГБД;
- Замена существующих горелочных устройств в технологической печи ЛГ;
- Модернизация установки газофракционирования ГФУ титул 3210;
- Автоматическое регулирование соотношения топливо+воздух (мониторинг O₂ и СО для оптимизации избытка воздуха в печи, повышение КПД печи) Производства гидрогенизационных процессов:
 - Установка гидроочистки нефти «Naphtha HT» Технологическая печь Н-1001-1003;
 - Установка гидроочистки газойля «Prime D» Технологическая печь Н-2001-2003;
- Установка понтонов на нефтяные и бензиновые резервуары;
- Строительство новой насосной станции для обеспечения налива автобензинов и авиатоплива на действующей автоматизированной установке тактового налива;
- Строительство блока возврата факельных газов факельных установок;
- Строительство нового блока улавливания паров их реакторов коксования УЗК;
- Строительство блока компримирования на линии отходящих газов с установок ЭЛОУ АТ-2, ЭЛОУ АВТ-3;
- Техническое перевооружение печи П-1 установки ЭЛОУ АВТ-3;
- Строительство нового пруда-испарителя, площадью 500 га для приёма сточных вод ТОО «АНПЗ» с геомембранным покрытием;
- Проведение комплексной экспертной оценки экологических и технологических аспектов производственной деятельности;
 - сбор, вывоз твёрдых бытовых и производственных отходов с последующей передачей на утилизацию и/или переработку;
 - озеленение территорий санитарно-защитной зоны завода;
 - подписка на периодическую экологическую литературу.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭЖ для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймұнайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 года, № 400-VI ЗРК;
- Кодекс Республики Казахстан о здоровье народа и системе здравоохранения от 07.07.2020 года № 360-VI ЗРК;
- Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250.

	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	ПЭК для ТОО «АНПЗ»	
	АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»	Дата выпуска:	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	1128428/2025/1-HSE-EIA-0003		

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Государственная лицензия на вид деятельности АО НИПИ Каспиймунайгаз
2. Решение по определению категории объекта ТОО АНПЗ
3. Паспорта оборудования АСМ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА
ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ
УСЛУГ В ОБЛАСТИ
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ



ЛИЦЕНЗИЯ

22.12.2007 года

01157P

Выдана

Акционерное общество "Научно-исследовательский и проектный институт "Каспиймунайгаз"

060007, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Абая, дом № 5
БИН: 011040002347

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Астана

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ**

Номер лицензии 01157Р

Дата выдачи лицензии 22.12.2007 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Акционерное общество "Научно-исследовательский и проектный институт "Каспиймұнайгаз"

060007, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Абая, дом № 5, БИН: 011040002347

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.
РЕШЕНИЕ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ
КАТЕГОРИИ ОБЪЕКТА



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Комитет экологического
регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан" Комитета
экологического регулирования и контроля Министерства
экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«6» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод",
"19201"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
040740000537

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Атырауская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Атырауская область , Атырау)

Руководитель: АБДУАЛИЕВ АЙДАР СЕЙСЕНБЕКОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«6» сентябрь 2021 года

подпись:



ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

ПАСПОРТА ОБОРУДОВАНИЯ
АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ
МОНИТОРИНГА (АСМ)

Система мониторинга уходящих газов

**ГАЗОАНАЛИЗАТОР
МОДЕЛЬ GCEM40E**

ПАСПОРТ



2023 г.

Газоанализатор GCEM40E	ПАСПОРТ	ПС
------------------------	---------	----

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

GCEM40E – это многоканальный оптический газоанализатор с отбором пробы «горячим методом», предназначен для измерения следующих компонентов: SO₂, CO, NO, NO₂, а также O₂, CO₂ и содержания водяных паров (H₂O).

Газоанализатор производит измерение компонентов при температуре выше точки росы, что предотвращает необходимость использования охладителя для удаления влаги. В основе принципа измерения используется измерение поглощения анализируемыми газами инфракрасного излучения с заданной длиной волны для соответствующего компонента.

Технические характеристики указаны в эксплуатационной документации.

Анализируемые компоненты:	CO 0 ... 3000 ppm NO 0 ... 3000 ppm NO2 0 ... 3000 ppm SO2 0 ... 3000 ppm Диапазоны измерения по CO, NO, NO2, SO2 свободно задаются по месту от 0-100 ppm до 0-3000 ppm CO2 0...25 % H2O 0...25 % O2 0...25 %
Анализируемые параметры:	Температура 0...200 °C Давление 0...160 кПа
Степень защиты корпуса:	IP 65, установка в или вне помещения
Окружающая температура:	-20...+50 °C
Напряжение питания:	230 В, 50 Гц, до 3000 Вт без учета обогрева пробоотборной линии
Сжатый воздух:	Давление 4 Бара, расход до 30 л/мин
Качество сжатого воздуха:	Точка росы -20 °C, Механические частицы не более 10 мкм, Содержание масла не более 0,01 мг/м ³
Выходной сигнал:	4–20 мА, 2 дискретных сигнала состояния, Modbus RS232/RS485
Погрешность измерения компонентов:	± 2 % от измеренного значения
Разрешение:	1 ppm
Драгоценные металлы:	Не содержит

Система мониторинга уходящих газов	Газоанализатор модель GCEM40E	ЛИСТ	ИЗМ
		2	0

2. КОМПЛЕКТНОСТЬ

2.1	Газоанализатор GCEM40E в составе: - Шкаф анализатора; - Пробоотборный зонд; - Блок продувки пробоотборного зонда; - Пробоотборная линия;	1 шт 1 шт 1 шт 1 шт
2.2	Руководство по эксплуатации	1 шт
2.3	Паспорт	1 шт

3. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

Изготовитель гарантирует соответствие газоанализатора всем требованиям технической документации при соблюдении условий и правил транспортировки, хранения, монтажа, эксплуатации и технического обслуживания, изложенных в руководстве по эксплуатации прибора.

Срок гарантийного обслуживания составляет 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не превышает 18 месяцев от даты поставки, в зависимости от того, какой из них истекает раньше

При отказе в работе или неисправности в период гарантийного срока, должен быть составлен соответствующий акт и направлен в адрес изготовителя.

Средний срок службы: 10 лет.

4. МАРКИРОВКА И УПАКОВКА

Маркировка газоанализатора соответствует документации завода-изготовителя и содержит:

- Товарный знак завода-изготовителя;
- Условное обозначение прибора;
- Заводской номер

Газоанализатор законсервирован и упакован на заводе-изготовителе согласно требованиям, предусмотренным конструкторской документацией. Газоанализатор и документация укладываются в отдельные чехлы из полиэтиленовой пленки, запаиваются и помещаются в упаковочный ящик.

5. ПРАВИЛА ХРАНЕНИЯ

Газоанализатор должен храниться в заводской упаковке в помещении.

Товаросопроводительная и техническая документация должна храниться вместе с прибором.

Температура хранения: -25...+ 45°C;

Относительная влажность: не более 80%

6. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА

Завод-изготовитель:	CODEL International Ltd	
Модель:	GCEM40E	
Заводской номер:	1476	
Дата выпуска:	08.2023 г.	

Принял _____
(Дата)

(Ф. И. О.)

(Подпись)

Газоанализатор GCEM40E	ПАСПОРТ	ПС
------------------------	---------	----

7. ОТМЕТКИ О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Дата ввода в эксплуатацию	Подпись	Примечание

8. ОТМЕТКИ О РЕМОНТЕ

Дата	Подпись	Примечание

9. СВЕДЕНИЯ ОБ УТИЛИЗАЦИИ

Газоанализатор содержит электронные компоненты и должен утилизироваться в соответствии с действующими нормами.

10. ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ

Дата	Подпись	Примечание

Система мониторинга уходящих газов	Газоанализатор модель GCEM40E	ЛИСТ 5	ИЗМ 0
------------------------------------	----------------------------------	-----------	----------

Система мониторинга уходящих газов

**РАСХОДОМЕР
МОДЕЛЬ ВСЕМ5100**

ПАСПОРТ



2023 г.

Расходомер VCEM5100	ПАСПОРТ	ПС
---------------------	---------	----

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Расходомер VCEM5100 предназначен для непрерывного измерения скорости потока дымового газа и расчета объемного расхода, что позволяет оценить валовый выброс загрязняющих веществ из стационарного источника. Инфракрасный принцип измерения расходомера VCEM5100 похож на измерение расхода с применением химического красителя, где скорость рассчитывается из времени прохождения индикатора от одного замерного пункта к другому, расстояние между которыми известно. В качестве индикатора используются естественные колебания инфракрасного излучения дымового газа.

Технические характеристики указаны в эксплуатационной документации.

Степень защиты корпуса:	IP 65, установка в или вне помещения
Окружающая температура:	-20...+50 °C
Диаметр дымовой трубы:	от 0,5 до 15 метров
Расстояние между датчиками	1 метр
Температура отходящих газов:	От 70 °C до 850 °C
Напряжение питания:	86-264 В, 50 Гц, 125 Вт
Сжатый воздух:	Давление 4 Бара, расход около 2 м³/час
Качество сжатого воздуха:	Точка росы -20 °C, Механические частицы не более 10 мкм, Содержание масла не более 0,01 мг/м³
Выходной сигнал:	4–20 мА, 2 дискретных сигнала состояния
Диапазон измерения скорости потока:	от 0...1 м/с до 0...50 м/с свободно задается по месту
Погрешность измерения:	± 2 % от измеренного значения
Разрешение:	± 0,1 м/с
Драгоценные металлы:	Не содержит

2. КОМПЛЕКТНОСТЬ

2.1	Расходомер VCEM5100 в составе:	
	- ИК датчик;	2 шт
	- блок обработки сигнала (SPU);	1 шт
	- блок питания (PSU);	1 шт
	- блок дистанционного управления (DDU)	1 шт
	в комплекте с	
	- монтажный фланец с прокладкой	2 шт
	- монтажная трубка	2 шт
2.2	Руководство по эксплуатации	1 шт
2.3	Паспорт	1 шт

Система мониторинга уходящих газов	Расходомер модель VCEM5100	ЛИСТ 2	ИЗМ 0
------------------------------------	-------------------------------	-----------	----------

3. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

Изготовитель гарантирует соответствие прибора всем требованиям технической документации при соблюдении условий и правил транспортировки, хранения, монтажа, эксплуатации и технического обслуживания, изложенных в руководстве по эксплуатации прибора.

Срок гарантийного обслуживания составляет 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не превышает 18 месяцев от даты поставки, в зависимости от того, какой из них истекает раньше

При отказе в работе или неисправности в период гарантийного срока, должен быть составлен соответствующий акт и направлен в адрес изготовителя.

Средний срок службы: 10 лет.

4. МАРКИРОВКА И УПАКОВКА

Маркировка прибора соответствует документации завода-изготовителя и содержит:

- Товарный знак завода-изготовителя;
- Условное обозначение прибора;
- Заводской номер

Прибор законсервирован и упакован на заводе-изготовителе согласно требованиям, предусмотренным конструкторской документацией. Прибор и документация укладываются в отдельные чехлы из полиэтиленовой пленки, запаиваются и помещаются в упаковочный ящик.

5. ПРАВИЛА ХРАНЕНИЯ

Расходомер должен храниться в заводской упаковке в помещении.

Товаросопроводительная и техническая документация должна храниться вместе с прибором.

Температура хранения: -25...+ 45°C;

Относительная влажность: не более 80%

6. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ РАСХОДОМЕРА

Завод-изготовитель:	CODEL International Ltd	
Модель:	VCEM5100	
Заводской номер:	946	
Дата выпуска:	08.2023 г.	

Принял _____
(Дата)

(Ф. И. О.)

(Подпись)

7. ОТМЕТКИ О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Дата ввода в эксплуатацию	Подпись	Примечание

8. ОТМЕТКИ О РЕМОНТЕ

Дата	Подпись	Примечание

9. СВЕДЕНИЯ ОБ УТИЛИЗАЦИИ

Прибор содержит электронные компоненты и должен утилизироваться в соответствии с действующими нормами.

10. ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ

Дата	Подпись	Примечание

Система мониторинга уходящих газов

**ГАЗОАНАЛИЗАТОР
МОДЕЛЬ GCEM40**

ПАСПОРТ



2023 г.

Газоанализатор GCEM40	ПАСПОРТ	ПС
-----------------------	---------	----

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

GCEM40 – это многоканальный беспробоотборный оптический газоанализатор предназначенный для измерения следующих компонентов: SO₂, CO, NO_x, а также CO₂ и содержания водяных паров (H₂O).

Беспробоотборный газоанализатор производит измерение компонентов непосредственно в газоходе или дымовой трубе без систем отбора, транспортировки и подготовки анализируемого газа. В основе принципа измерения используется измерение поглощения анализируемыми газами инфракрасного излучения с заданной длиной волны для соответствующего компонента.

Технические характеристики указаны в эксплуатационной документации.

Анализируемые компоненты:	CO 0 ... 3000 ppm NO 0 ... 3000 ppm NO2 0 ... 3000 ppm SO2 0 ... 3000 ppm Диапазоны измерения по CO, NO, NO2, SO2 свободно задаются по месту от 0-100 ppm до 0-3000 ppm CO2 0...25 % H2O 0...25 %
Анализируемые параметры:	Температура 0...600 °C Давление 0...160 кПа
Степень защиты корпуса:	IP 65, установка в или вне помещения
Окружающая температура:	-20...+50 °C
Температура дымовых газов:	Выше точки росы до 300 °C
Напряжение питания:	24 В постоянного тока, 15 А
Сжатый воздух:	Давление 4 Бара, расход около 2 м ³ /час
Качество сжатого воздуха:	Точка росы -20 °C, Механические частицы не более 10 мкм, Содержание масла не более 0,01 мг/м ³
Выходной сигнал:	4–20 мА, 2 дискретных сигнала состояния, Modbus RS232/RS485
Погрешность измерения компонентов:	± 2 % от измеренного значения
Разрешение:	1 ppm
Драгоценные металлы:	Не содержит

Система мониторинга уходящих газов	Газоанализатор модель GCEM40	ЛИСТ	ИЗМ
		2	0

2. КОМПЛЕКТНОСТЬ

2.1	Газоанализатор GCEM40 в составе: - зонд из нержавеющей стали, длина 2,2 метра; - измерительный блок датчика; - датчик давления; - датчик температуры; - блок GCEM40 GCU в шкафу в комплекте с: - монтажный фланец с прокладкой	1 шт 1 шт 1 шт 1 шт 1 шт 1 шт
2.2	Руководство по эксплуатации	1 шт
2.3	Паспорт	1 шт

3. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

Изготовитель гарантирует соответствие газоанализатора всем требованиям технической документации при соблюдении условий и правил транспортировки, хранения, монтажа, эксплуатации и технического обслуживания, изложенных в руководстве по эксплуатации прибора.

Срок гарантийного обслуживания составляет 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не превышает 18 месяцев от даты поставки, в зависимости от того, какой из них истекает раньше

При отказе в работе или неисправности в период гарантийного срока, должен быть составлен соответствующий акт и направлен в адрес изготовителя.

Средний срок службы: 10 лет.

4. МАРКИРОВКА И УПАКОВКА

Маркировка газоанализатора соответствует документации завода-изготовителя и содержит:

- Товарный знак завода-изготовителя;
- Условное обозначение прибора;
- Заводской номер

Газоанализатор законсервирован и упакован на заводе-изготовителе согласно требованиям, предусмотренным конструкторской документацией. Газоанализатор и документация укладываются в отдельные чехлы из полиэтиленовой пленки, запаиваются и помещаются в упаковочный ящик.

5. ПРАВИЛА ХРАНЕНИЯ

Газоанализатор должен храниться в заводской упаковке в помещении.

Товаросопроводительная и техническая документация должна храниться вместе с прибором.

Температура хранения: -25...+ 45°C;

Относительная влажность: не более 80%

6. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЕМКЕ ГАЗОАНАЛИЗАТОРА

Завод-изготовитель:	CODEL International Ltd	
Модель:	GCEM40	
Заводской номер:	1480	
Дата выпуска:	08.2023 г.	

Принял _____
(Дата)

(Ф. И. О.)

(Подпись)

7. ОТМЕТКИ О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Дата ввода в эксплуатацию	Подпись	Примечание

8. ОТМЕТКИ О РЕМОНТЕ

Дата	Подпись	Примечание

9. СВЕДЕНИЯ ОБ УТИЛИЗАЦИИ

Газоанализатор содержит электронные компоненты и должен утилизироваться в соответствии с действующими нормами.

10. ОСОБЫЕ ОТМЕТКИ

Дата	Подпись	Примечание

ПАСПОРТ / PASPORT

266NSH

Преобразователь абсолютного давления / Absolute Pressure Transmitter



1. Общие сведения / General

1.1. Преобразователь избыточного давления / Gauge Pressure Transmitter

Модель / Model: 266NSH

Заказной код / Order Code: 266NSH.H.S.T.B.7-..WD.LS.B6.....I2.....Z1.A1 -->
M26.P.A.S.2.V.S.P.N.M.F.1.N.N.2

Серийный номер / Serial Number: 3K646623046816

Год выпуска / Year of manufacturing: 2023

1.2. Свидетельство об утверждении типа средств измерений / Certificate of type approval of measuring instruments

Сертификат № 683 об утверждении типа средств измерений. Зарегистрирован в реестре государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан 28.07.2020 за № KZ. 2.01.00683-2020

Действителен до 28.07.2025 / Valid until 28.07.2025

Производитель: ABB S.p.A Italy / Manufacturer: ABB S.p.A Italy

1.3. Поставщик / Contractor

ТОО «АВВ (Эй Би Би) Казахстан»

2. Основные технические характеристики / Technical characteristics

Технические характеристики датчика избыточного давления 266HSH приведены в руководстве по эксплуатации и технической спецификации преобразователя.

The technical characteristics of the gauge pressure transmitter 266HSH are given in the operating manual and the technical specification of the transmitter.

3. Комплектность / Completeness

Количество / quantity	Наименование / Name
1	2600T Series Pressure Transmitter
1	Manual
1	Pressure transmitter datasheet

4. Маркировка / Marking

Основные узлы и детали маркируются в соответствии с конструкторской документацией. Наименование прибора указано на корпусе. Заводской номер нанесен на табличке, закрепленной на корпусе прибора.

The main units and parts are marked in accordance with the design documentation. The name of the device is indicated on the body. The serial number is printed on a plate attached to the body of the device.

5. Правила хранения / Storage rules

Коробки перед вскрытием следует выдерживать в помещении не менее 24 часов. Температура окружающей среды во время хранения и транспортировки: от -25 до + 65 °С. Товаросопроводительная и техническая документация должна храниться вместе с прибором.

The boxes should be kept indoors for at least 24 hours before opening. Ambient temperature during storage and transportation: from -25 to + 65 °C. Shipping and technical documentation must be kept with the device.

6. Гарантии изготовителя / Manufacturer's warranty

Изготовитель гарантирует соответствие выпускаемых приборов всем требованиям технической документации при соблюдении потребителем условий и правил эксплуатации, технического обслуживания, хранения и транспортирования, установленных эксплуатационной документацией. Гарантийный срок – 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев с момента поставки.

The manufacturer guarantees the compliance of the manufactured devices with all the requirements of the technical documentation, provided that the consumer observes the conditions and rules of operation, maintenance, storage and transportation established by the operational documentation. The warranty period is 12 months from the date of commissioning, but not more than 24 months from the date of delivery.

7. Заметки по эксплуатации / Operating notes

При отказе в работе или неисправности приборов в период гарантийного срока потребителем должен быть составлен соответствующий акт и направлен в адрес изготовителя. Рекламации с дефектами, вызванными нарушением правил эксплуатации, транспортирования и хранения, не принимаются.

In case of failure or malfunction of devices during the warranty period, the consumer must draw up an appropriate act and send it to the manufacturer. Complaints with defects caused by violation of the rules of operation, transportation and storage will not be accepted.

8. Сведения о консервации и упаковке / Preservation and packaging information

Прибор законсервирован и упакован на заводе-изготовителе согласно требованиям, предусмотренным эксплуатационной документацией.

The device is preserved and packaged at the factory in accordance with the requirements stipulated in the operational documentation.

9. Правила утилизации / Disposal rules

Утилизация производится по инструкции эксплуатирующей организации и в соответствии с нормативными актами, законами действующие на данный момент на территории страны эксплуатирующей организации.

Disposal is carried out according to the instructions of the operating organization and in accordance with the regulations and laws currently in force in the territory of the country of the operating organization.

10. Свидетельство о заводской приемке / Factory Acceptance Certificate

Преобразователь избыточного давления / Gauge pressure transmitter

Модель / Model: 266NSH

Серийный номер / Serial Number: 3K646623046816

Год изготовления / Year of manufacturing: 2023

Признан годным к эксплуатации: Отдел качества Производителя / Recognized as serviceable by: Manufacturer's quality department

Дата / Date:

«_____» _____ 20____ г.

Дата ввода в эксплуатацию / Commissioning date:

«_____» _____ 20____ г.



—
ПАСПОРТ

TSP131

Датчик температуры



1. Общие сведения

1.1. Датчик температуры

Модель: TSP131.T2.S2.P3.S04.K1.N1.Z9.P1.T1.K1.T1.B2.H5-AZ.CF..GHA.P2.V4.....U1.....Z7.C07.T1

Серийный номер: 3K112000173102

Дата выпуска: 2023 г.

1.2. Свидетельство об утверждении типа средств измерений

Термопреобразователи сопротивления платиновые сертификат № 1134 об утверждении типа средств измерений. Зарегистрирован в реестре государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан 02.08.2021. за № KZ.02.01.01134-2021

Действителен до 02.08.2026

Производитель: ABB AG Германия

Преобразователи термоэлектрические сертификат № 889 об утверждении типа средств измерений. Зарегистрирован в реестре государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан 02.02.2021. за KZ.02.01.00889-2020

Действителен до 02.02.2026

Производитель: ABB AG Германия

1.3. Поставщик

ТОО «АВВ (Эй Би Би) Казахстан»

2. Основные технические характеристики

Технические характеристики датчика температуры приведены в руководстве по эксплуатации и технической спецификации.

Класс защиты корпуса: IP66

Срок эксплуатации: 10 лет

3. Комплектность

Количество	Наименование
1	Датчик температуры
1	Краткие инструкции по монтажу, вводу в эксплуатацию и эксплуатации

4. Маркировка

Основные узлы и детали маркируются в соответствии с конструкторской документацией. Наименование прибора указано на корпусе. Заводской номер нанесен на табличке, закрепленной на корпусе прибора.

5. Правила хранения

Коробки перед вскрытием следует выдерживать в помещении не менее 24 часов. Температура окружающей среды во время хранения и транспортировки:

от -25 до + 65 °С. Товаросопроводительная и техническая документация должна храниться вместе с прибором.

6. Гарантии изготовителя

Изготовитель гарантирует соответствие выпускаемых приборов всем требованиям технической документации при соблюдении потребителем условий и правил эксплуатации, технического обслуживания, хранения и транспортирования, установленных эксплуатационной документацией. Гарантийный срок – 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 18 месяцев со дня продажи.

7. Заметки по эксплуатации

При отказе в работе или неисправности приборов в период гарантийного срока потребителем должен быть составлен соответствующий акт и направлен в адрес изготовителя. Рекламации с дефектами, вызванными нарушением правил эксплуатации, транспортирования и хранения, не принимаются.

8. Сведения о консервации и упаковке

Прибор законсервирован и упакован на заводе-изготовителе согласно требованиям, предусмотренным эксплуатационной документацией.

9. Правила утилизации

Утилизация производится по инструкции эксплуатирующей организации и в соответствии с нормативными актами, законами действующие на данный момент на территории страны эксплуатирующей организации.

10. Свидетельство о заводской приемке

Датчик температуры

Модель: TSP131.T2.S2.P3.S04.K1.N1.Z9.P1.T1.K1.T1.B2.H5-AZ.CF..GHA.P2.V4.....U1.....Z7.C07.T1

Серийный номер: 3K112000173102

Дата изготовления: 2023

Признан годным к эксплуатации: _____ Дата: _____

Дата ввода в эксплуатацию: «_____» _____ 20____ г.



ПАСПОРТ

AZ30

Анализатор кислорода



1. Общие сведения

1.1. Анализатор кислорода

Модель: AZ30/.1.1.2.1.1.2.3.3.4.1.1.41.0.1.E./STD

Серийный номер: 3K220000956964

Дата выпуска: 2023 г.

1.2. Свидетельство об утверждении типа средств измерений

Термопреобразователи сопротивления платиновые сертификат № 1396 об утверждении типа средств измерений. Зарегистрирован в реестре государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан 19.02.2022. за № KZ.02.01.01396-2022

Действителен до 19.01.2027

Производитель: ABB Limited

1.3. Поставщик

ТОО «ABB (Эй Би Би) Казахстан»

2. Основные технические характеристики

Технические характеристики датчика температуры приведены в руководстве по эксплуатации и технической спецификации.

Срок эксплуатации: 10 лет

3. Комплектность

Количество	Наименование
1	Анализатор кислорода
1	Краткие инструкции по монтажу, вводу в эксплуатацию и эксплуатации

4. Маркировка

Основные узлы и детали маркируются в соответствии с конструкторской документацией. Наименование прибора указано на корпусе. Заводской номер нанесен на табличке, закрепленной на корпусе прибора.

5. Правила хранения

Коробки перед вскрытием следует выдерживать в помещении не менее 24 часов. Температура окружающей среды во время хранения и транспортировки: от -25 до + 65 °С. Товаросопроводительная и техническая документация должна храниться вместе с прибором.

6. Гарантии изготовителя

Изготовитель гарантирует соответствие выпускаемых приборов всем требованиям технической документации при соблюдении потребителем условий и правил эксплуатации, технического обслуживания, хранения и транспортирования, установленных эксплуатационной документацией. Гарантийный срок – 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 18 месяцев со дня продажи.

7. Заметки по эксплуатации

При отказе в работе или неисправности приборов в период гарантийного срока потребителем должен быть составлен соответствующий акт и направлен в адрес изготовителя. Рекламации с дефектами, вызванными нарушением правил эксплуатации, транспортирования и хранения, не принимаются.

8. Сведения о консервации и упаковке

Прибор законсервирован и упакован на заводе-изготовителе согласно требованиям, предусмотренным эксплуатационной документацией.

9. Правила утилизации

Утилизация производится по инструкции эксплуатирующей организации и в соответствии с нормативными актами, законами действующие на данный момент на территории страны эксплуатирующей организации.

10. Свидетельство о заводской приемке

Анализатор кислорода

Модель: AZ30/1.1.2.1.1.2.3.3.4.1.1.41.0.1.E./STD

Серийный номер: 3K220000956964

Дата изготовления: 2023

Признан годным к эксплуатации: _____ Дата: _____

Дата ввода в эксплуатацию: « ____ » _____ 20 ____ г.



ПАСПОРТ / PASPORT

266NSH

Преобразователь абсолютного давления / Absolute Pressure Transmitter



1. Общие сведения / General

1.1. Преобразователь избыточного давления / Gauge Pressure Transmitter

Модель / Model: 266NSH

Заказной код / Order Code: 266NSH.H.S.T.B.7-..WD.LS.B6.....I2.....Z1.A1 -->
M26.P.A.S.2.V.S.P.N.M.F.1.N.N.2

Серийный номер / Serial Number: 3K646623046813

Год выпуска / Year of manufacturing: 2023

1.2. Свидетельство об утверждении типа средств измерений / Certificate of type approval of measuring instruments

Сертификат № 683 об утверждении типа средств измерений. Зарегистрирован в реестре государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан 28.07.2020 за № KZ. 2.01.00683-2020

Действителен до 28.07.2025 / Valid until 28.07.2025

Производитель: ABB S.p.A Italy / Manufacturer: ABB S.p.A Italy

1.3. Поставщик / Contractor

ТОО «АВВ (Эй Би Би) Казахстан»

2. Основные технические характеристики / Technical characteristics

Технические характеристики датчика избыточного давления 266HSH приведены в руководстве по эксплуатации и технической спецификации преобразователя.

The technical characteristics of the gauge pressure transmitter 266HSH are given in the operating manual and the technical specification of the transmitter.

3. Комплектность / Completeness

Количество / quantity	Наименование / Name
1	2600T Series Pressure Transmitter
1	Manual
1	Pressure transmitter datasheet

4. Маркировка / Marking

Основные узлы и детали маркируются в соответствии с конструкторской документацией. Наименование прибора указано на корпусе. Заводской номер нанесен на табличке, закрепленной на корпусе прибора.

The main units and parts are marked in accordance with the design documentation. The name of the device is indicated on the body. The serial number is printed on a plate attached to the body of the device.

5. Правила хранения / Storage rules

Коробки перед вскрытием следует выдерживать в помещении не менее 24 часов. Температура окружающей среды во время хранения и транспортировки: от -25 до + 65 °С. Товаросопроводительная и техническая документация должна храниться вместе с прибором.

The boxes should be kept indoors for at least 24 hours before opening. Ambient temperature during storage and transportation: from -25 to + 65 °C. Shipping and technical documentation must be kept with the device.

6. Гарантии изготовителя / Manufacturer's warranty

Изготовитель гарантирует соответствие выпускаемых приборов всем требованиям технической документации при соблюдении потребителем условий и правил эксплуатации, технического обслуживания, хранения и транспортирования, установленных эксплуатационной документацией. Гарантийный срок – 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев с момента поставки.

The manufacturer guarantees the compliance of the manufactured devices with all the requirements of the technical documentation, provided that the consumer observes the conditions and rules of operation, maintenance, storage and transportation established by the operational documentation. The warranty period is 12 months from the date of commissioning, but not more than 24 months from the date of delivery.

7. Заметки по эксплуатации / Operating notes

При отказе в работе или неисправности приборов в период гарантийного срока потребителем должен быть составлен соответствующий акт и направлен в адрес изготовителя. Рекламации с дефектами, вызванными нарушением правил эксплуатации, транспортирования и хранения, не принимаются.

In case of failure or malfunction of devices during the warranty period, the consumer must draw up an appropriate act and send it to the manufacturer. Complaints with defects caused by violation of the rules of operation, transportation and storage will not be accepted.

8. Сведения о консервации и упаковке / Preservation and packaging information

Прибор законсервирован и упакован на заводе-изготовителе согласно требованиям, предусмотренным эксплуатационной документацией.

The device is preserved and packaged at the factory in accordance with the requirements stipulated in the operational documentation.

9. Правила утилизации / Disposal rules

Утилизация производится по инструкции эксплуатирующей организации и в соответствии с нормативными актами, законами действующие на данный момент на территории страны эксплуатирующей организации.

Disposal is carried out according to the instructions of the operating organization and in accordance with the regulations and laws currently in force in the territory of the country of the operating organization.

10. Свидетельство о заводской приемке / Factory Acceptance Certificate

Преобразователь избыточного давления / Gauge pressure transmitter

Модель / Model: 266NSH

Серийный номер / Serial Number: 3K646623046813

Год изготовления / Year of manufacturing: 2023

Признан годным к эксплуатации: Отдел качества Производителя / Recognized as serviceable by: Manufacturer's quality department

Дата / Date:

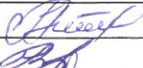
«_____» _____ 20____ г.

Дата ввода в эксплуатацию / Commissioning date:

«_____» _____ 20____ г.



Лист согласования
К ПРОГРАММЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ ТОО «АНПЗ»

№	ФИО согласующего	Должность	Дата согласования	Подпись	Примечание
1	Айтеев Т.С.	инженер ООС	30.07.2026		
2	Заидова А.У.	зам. начальника ООС	30.07.2026		
3	Сырашова И.Д.	начальник отдела ООС	30.07.2026		

Июль 2026 год