

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Карагандинского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»



Сабугалиев М.М.

2026 г.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**
для объекта ГНПС «Атасу» Карагандинское
нефтепроводное управление
АО «КазТрансОйл»
на 2027-2036 годы

г. Караганда
2026 год

ИСПОЛНИТЕЛИ:

Начальник отдела охраны труда
и окружающей среды КарНУ
АО «КазТрансОйл»

Н.М. Нэби

Ведущий инженер – эколог отдела
охраны труда и окружающей среды
КарНУ АО «КазТрансОйл»

Д.Т. Боранбаев

Инженер – эколог отдела
охраны труда и окружающей среды
КарНУ АО «КазТрансОйл»

Д.Р. Мукашев

Содержание

	ВВЕДЕНИЕ	4
1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	6
2.	ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	8
3.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	9
4.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	10
5.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	34
6.	СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	35
7.	СВЕДЕНИЯ ПО СБОРУ СТОЧНЫХ ВОД	36
8.	МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ	38
9.	ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	39
10.	МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВА	40
11.	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	41
12.	ПРИЛОЖЕНИЕ	45

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г., №400-VI гл. 13 Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Назначение и цели производственного экологического контроля:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 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 оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Основными задачами производственного экологического контроля это:

- Сведение к минимуму уровня загрязнения окружающей среды за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечения его безопасной и безаварийной работы, оптимизации технологического процесса;
- уменьшение удельных нормативов эмиссий выбросов, сбросов и размещение отходов производства и потребления при увеличении объемов перекачки нефти за счет внедрения новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;

- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и обязательного проведения экологической экспертизы;
- уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на основе внутритрубной диагностики магистральных трубопроводов и своевременного обследования резервуарного парка;
- проведение экологического мониторинга на производственных объектах управления;
- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;
- подготовка и обучение высококвалифицированных специалистов;
- укомплектование подразделений, работающих в сфере экологической безопасности, новыми эффективными средствами и высокотехнологичным природоохранным оборудованием, достаточным для ликвидации чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефти;
- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью, системой государственного экологического контроля в контролирующие органы ООС.

Ожидаемые результаты проведения производственного экологического контроля:

- возможность реализации принципа процессного подхода в менеджменте, рекомендуемый международным стандартом ИСО 14001:2015;
- снижение рисков негативного воздействия на окружающую среду, здоровье персонала и населения, проживающего вблизи прохождения нефтепровода;
- экологическое просвещение и образование, повышение осведомленности в вопросах ООС;
- стабилизация и снижение удельных объемов эмиссий загрязняющих веществ выбросов, сбросов и размещение отходов производства;
- совершенствование системы производственного экологического мониторинга;
- улучшение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2015.
- В процессе экологического производственного контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом. Изучаются экологические свойства ландшафтов, условия обитания

и производственная деятельность человека, устойчивость природной среды ландшафтов к техногенному воздействию.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Головная нефтеперекачивающая станция (ГНПС) «Атасу» является подразделением Карагандинского нефтепроводного управления (КарНУ) АО «КазТрансОйл».

ГНПС «Атасу» состоит из нескольких зон: ГНПС-1, Промышленные и вспомогательной зоны. Основное назначение ГНПС – прием и транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу «Павлодар-Шымкент» с поставкой в систему нефтепровода «Атасу-Алашанькоу», а также эксплуатация и техническое обслуживание объектов магистрального нефтепровода.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее – БИН)
1	2	3	4
Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» ГНПС «Атасу»	354441100	Область Ұлытау, Жанааркинський район Долгота - 71036/ 58,121// Е , Широта - 480 39/ 7, 917 // N	970540000107

продолжение таблицы 1

Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее – ОКЭД)	Краткая характеристика производственного объекта	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия

5	6	7	8
49500	Прием и транспортировка нефти	Республика Казахстан, 010000, г. Астана, проспект Тұран 20, нежилое помещение 12	II категория 20 000 000,0 тыс.т/г

Головная нефтеперекачивающая станция (ГНПС) «Атасу» является подразделением Карагандинского нефтепроводного управления (КарНУ) АО «КазТрансОйл».

ГНПС «Атасу» является одним из подразделений КарНУ АО «КазТрансОйл». Станция расположена в Жанааркинском районе области Ұлытау, в 600 м юго-восточнее пос. имени Мукажана Жумажанова и в 2 км южнее пгт. Атасу. занимаемая площадь – 28,57 га (Гос. акт на землепользование прилагается в Приложении 1).

Ближайшие жилые зоны (г. Жезказган) находятся на расстоянии 300 км от предприятия.

ГНПС находится на 681 км нефтепровода «Павлодар-Шымкент», обслуживаемый участок нефтепровода от 619,58 до 846,606 км. Нефть по нефтепроводу поступает от нескольких поставщиков. 40% общего объема нефти проходит через резервуарный парк, остальной объем нефти поступает в трубопровод, далее с помощью магистральных насосов.

Для осуществления основной деятельности в составе ГНПС эксплуатируются следующие технологические сооружения:

- магистральная насосная;
- узлы пуска ОУ;
- технологические трубопроводы.

ГНПС «Атасу» расположена в зонах сухих степей с резко континентальным климатом. Отличительными особенностями климата района являются малоснежная, продолжительная и холодная зима, короткое жаркое лето, небольшое количество осадков при интенсивном испарении и сильные постоянно дующие ветры.

Местность площадки полупустынная, растительность редкая, представлена полукустарниками пустынной и полупустынной зоны.

На ГНПС «Атасу» осуществляются следующие технологические операции:

- прием нефти в резервуары типа РВСП-20000;
- перекачка нефти;
- транспортировка нефти;
- прием средств очистки и диагностики трубопровода;
- поддержание в рабочем состоянии линейной части трубопроводной системы;
- ремонт и наладка технологического оборудования.

На ГНПС «Атасу» осуществляются следующие технологические операции:

- прием нефти в резервуары типа РВСП-20000;
- хранение нефти;
- перекачка нефти;
- ремонт и наладка технологического оборудования.

Основным оборудованием, обеспечивающим функциональное назначение промплощадки, являются резервуарный парк, нефтенасосное оборудование, камеры приема и пуска очистного устройства, регуляторы давления, фильтры-грязеуловители, узел учета нефти.

В магистральных насосных установлены насосы для обеспечения перекачки нефти, подача масла для смазки двигателей насосов производится маслосистемой.

Резервуарный парк на ГНПС состоит из пяти резервуаров типа РВСП 20000, объемом 20000 м³ каждый. Через резервуарный парк проходит часть объема нефти (40%), остальной объем нефти поступает в трубопровод.

При плановом ремонте нефтяных резервуаров нефтешлам, донные отложения сбрасываются в шламонакопитель. Площадка представляет собой железобетонную емкость, объемом 200 м³.

Планируется возобновление эксплуатации нефтесливо-наливной эстакады ГНПС «Атасу» (ранее выведенной из эксплуатации и исключенной из перечня источников воздействия на окружающую среду в 2024 г.)

Отопление производственных и служебно-бытовых помещений, расположенных на территории ГНПС, обеспечивается котельной Мерт-МС.

На случай аварийного отключения электроэнергии на промплощадке установлены дизель-генераторы.

АЗС предназначена для заправки автотранспорта ГСМ.

На территории ГНПС находится гараж для стоянки автотранспорта.

На ГНПС «Атасу» имеется шламонакопитель общей вместимостью 200м³. сооружение выполнено в виде котлована в грунте, облицованного бетоном с уклоном дна к подпорной стенке. Котлован разделен на две неравные части подпорной стенкой, из монолитного железобетона, с отверстиями в нижней части перегородки для дренажа жидкой фазы шлама. Гидроизоляция – противофильтрационный слой из геотекстиля.

Ситуационная карта-схема расположения ГНПС «Атасу» представлена в приложении на рис. 1.1.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В процессе осуществления производственных и технологических процессов ГНПС «Атасу» образуются 32 вида отходов:

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№ п/ п	Наименование отхода	Уровень опасности	Код отхода
1	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	Опасный	20 01 21*
2	Отработанные фильтры	Опасный	16 01 07*
3	Отработанные масла	Опасный	13 02 08*
4	Отработанные аккумуляторы	Опасный	20 01 33*
5	Тара из-под лакокрасочных материалов	Опасный	08 01 11*
6	Промасленная ветошь	Опасный	15 02 02*
7	Отработанный силикагель	Опасный	15 02 02*
8	Отходы уплотнительных материалов	Опасный	17 06 03*
9	Нефтешлам	Опасный	05 01 03*
10	Зола (сажа)	Опасный	10 01 14*
11	Песок, загрязненный нефтепродуктами	Опасный	17 05 03*
12	Отходы металлических баллонов	Опасный	17 04 09*
13	Водные растворы, содержащие соли ртути, остатки отработанных кислот и щелочей	Опасный	07 01 04*
14	Тара из-под химреактивов	Опасный	15 01 10*
15	Шламы, содержащие опасные вещества от промышленных сточных вод	Опасный	19 08 13*
16	Использованная изоляционная пленка	Опасный	17 06 03*
17	Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	Опасный	17 02 04*
18	Металлолом	Неопасный	17 04 07
19	Металлическая стружка	Неопасный	12 01 01
20	Смешанные коммунальные отходы (твердые бытовые	Неопасный	20 03 01
21	Пищевые отходы	Неопасный	20 01 08
22	Макулатура	Неопасный	20 01 01
23	Отходы пластика, полиэтилена	Неопасный	20 01 39
24	Списанное электрическое и электронное оборудование	Неопасный	20 01 36
25	Огарки сварочных электродов	Неопасный	12 01 13

26	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	Неопасный	15 02 03
27	Отработанные шины	Неопасный	16 01 03
28	Отходы строительных материалов	Неопасный	17 09 04
29	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	Неопасный	03 01 05
30	Стеклотара (стеклобой)	Неопасный	17 06 04
31	Отходы офисной мебели	Неопасный	03 01 99
32	Иловый осадок от канализационных очистных	Неопасный	19 08 16

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Источники выбросов и их расположение представлены в приложении на рис. 1.2.2

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	93
2	Организованных, из них:	63
	<i>Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	1
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	6
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	86
	<i>Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	62
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	6
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	86
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	30

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТранс Ойл» ГНПС "Атасу"	20 000 тыс. т/г перекачки нефти	Котельная Мерт-МС 1800/6	0001	Область Улытау, Жанааркинский район Долгота - 71036/ 58,121// Е , Широта - 480 39/ 7, 917 // N	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 и 4 квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326))	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
		Резервуарный парк	0004		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	

		Резервуарный парк	0005		Метилбензол (349)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				
		Бензол (64)				
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)				
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал			
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				
		Бензол (64)				
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)				

		Резервуарный парк	0046		Метилбензол (349)	1 раз в квартал
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

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

Наименование площадки	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества согласно проекту	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Карагандинское нефтепроектное управление АО «КазТрансОйл» ГНПС "Атасу"	Котельная	0001	Область Ұлытау, Жанаарқынський район Долгота - 71036/ 58,121// Е , Широта - 480 39/ 7, 917 // N	Азота (IV) диоксид	Нефть,
	Сварочный участок	0020			
	Стоянка автомашин	0022			
	Дизель-генератор №1, 640 кВт	0029			
	Дизель-генератор №2, 500 кВт	0031			
	ДЭС узла связи	0070			
	SDMO 16 kVA	0055			
	Автомойка	0059			
	ППУА 1600/100	6004			
	- передвижная	6005			
		7000			
		7002			
		7003			
		7004			
		7005			

	Стоянка спецтехники	7008			
	Стоянка легковых машин	7010 7011 7012 7013			
	условно стационарные – верхнее оборудование				
	Ремонт дефекта тела трубы				
	Отсечение РВСП от технологического трубопровода				
	Замена участков магистрального нефтепровода				
	Диагностика технологических трубопроводов				
	Зачистка РВСП 20000м3				
	Ремонт подъездных ж/д путей				
	ППР				
	Диагностика/обследование резервуаров и емкостей				
	Внутритрубная диагностика				
	Работа спецтехники				
	Сборник утечек нефти	0016		Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10	Нефть,
	Ж/д эстакада	0032			
	КППОУ	0033			
	Котельная	0034			
	Резервуарный парк	0035			
		0036			
		0018			

Магистральная	0002			
насосная	0003			
Сборник утечек	0061			
нефти ЕП-100	0004			
Автозаправочна	0005			
я станция (АЗС)	0044			
Нефтесливо-	0045			
наливная	0046			
эстакада	0007			
Канализация-	0079			
производственн	0017			
о дождевая	0023			
Подпорная	0024			
насосная.	0083			
Площадка НПВ	0039			
и НПГ	0058			
	0080			
Площадка	0081			
фильтров-	0082			
грязеуловителе	0063			
й	0008			
Коммерческий	0065			
узел учета	0062			
нефти (КУУН)	0078			
ЕП-16. КППОУ	0064			
"Кызыл-Жар"	0077			
Насосная	6018			
налива	6001			
Насосная слива	6002			
Нефтесливо-	6003			
наливная	6008			
эстакада	6009			
Подпорная	6010			
насосная.	6015			
Площадка НПВ	7002			
и НПГ	7005			
Площадка	6016			
фильтров-	6017			
грязеуловителе	6019			
й				
Камера пуска-				
приема				
очистного				
устройства				
(КППОУ)				
Коммерческий				
узел учета				
нефти (КУУН)				
Площадка РД и				
ПК				
Шламонакопит				
ель				

	Задвижки Отсечение РВСП от технологическо го трубопровода Зачистка РВСП 20000м3 Насосная налива Насосная слива Площадка с насосом внутренней перекачки				
	Магистральная насосная Маслосистема Площадка устройства для очистки трансформатор ного масла Насосы внутренней перекачки (Насосная для перекачки и откачки масла)	0007 0009 0010 0011 0052 0053 0054 0066 6011		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (723*)	Нефть
	Химическая лаборатория Автозаправочна я станция (АЗС) Емкость для дизтоплива РГС-16 Емкость для дизтоплива РГС-16 Дизель- генератор №1, 640 кВт Дизель- генератор №2, 500 кВт ДЭС узла связи SDMO 16 kVA КИПиА Котельная Сборник утечек нефти условно стационарные –	0038 0073 0074 0075 0076 0025 0026 0047 0027 0028 0029 0031 0070 0056 0002 0003 0016 0017 6012 7000 7002 7003 7004		Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

верхнее оборудование	7005 7008			
Ремонт дефекта тела трубы	7010 7011			
Отсечение РВСП от	7012 6003			
технологическо го	6010			
трубопровода				
Замена участков				
магистрального нефтепровода				
Диагностика технологически х				
трубопроводов				
Зачистка РВСП 20000м3				
Ремонт подъездных ж/д путей				
ППР				
Диагностика/об следование				
резервуаров и емкостей				
Внутритрубная диагностика				
КППОУ				
Шламонакопит ель				
Производствен ный корпус	0071 0072		Взвешенные частицы (116)	
Ремонт дефекта тела трубы	0019 0057		Пыль абразивная	
Замена участков	7000 7003		(Корунд белый,	
магистрального нефтепровода	7006 7007		Монокорунд)	
Наружное	7008			
антикоррозион ное покрытие	7009 7010			
РВСП				
Внутреннее антикоррозион ное покрытие				
РВСП				
Ремонт подъездных ж/д путей				

	Нанесение огнезащитных покрытий на НСНЭ ППР				
	Стоянка спецтехники Стоянка легковых машин условно стационарные – верхнее оборудование Ремонт дефекта тела трубы Отсечение РВСП от технологическо го трубопровода Замена участков магистрального нефтепровода Диагностика технологически х трубопроводов Зачистка РВСП 20000м3 Ремонт подъездных ж/д путей ППР Диагностика/об следование резервуаров и емкостей Внутритрубная диагностика Работа спецтехники	0001 0022 0029 0031 0070 0055 0059 6004 6005 6012 7000 7002 7003 7004 7005 7008 7010 7011 7012 7013		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера	Дизельное топливо, Нефть, бензин,
	Резервуарный парк Сборник утечек нефти Ж/д эстакада Ж/д эстакада Ж/д эстакада Ж/д эстакада Ж/д эстакада	0046 0016 0032 0033 0034 0035 0036 0039 0058		Сероводород (Дигидросуль фид)	нефть, бензин, д/т,

Канализация	0018			
производственн	0002			
о-дождевая	0003			
Канализация	0061			
производственн	0004			
о-дождевая	0005			
КППОУ	0044			
Котельная	0045			
Котельная	0007			
Котельная	0079			
Резервуарный	0017			
парк	0025			
Резервуарный	0026			
парк	0047			
Резервуарный	0027			
парк	0028			
Резервуарный	0083			
парк	0080			
Магистральная	0081			
насосная	0082			
Магистральная	0063			
насосная	0065			
Сборник утечек	0062			
нефти ЕП-100	0078			
Автозаправочна	0064			
я станция (АЗС)	0077			
Автозаправочна				
я станция (АЗС)	6018			
Автозаправочна	6001			
я станция (АЗС)	6002			
Емкость для	6003			
дизтоплива	6008			
РГС-16	6009			
Емкость для	6010			
дизтоплива	6015			
РГС-16	6016			
Нефтесливо-	6017			
наливная	6019			
эстакада	7002			
Канализация-	7005			
производственн	7011			
о дождевая				
Канализация-				
производственн				
о дождевая				
Канализация-				
производственн				
о дождевая				
Подпорная				
насосная.				
Площадка НПВ				
и НПП				

Площадка фильтров- грязеуловителе й Коммерческий узел учета нефти (КУУН) ЕП-16. КППОУ "Кызыл-Жар" Насосная налива Насосная слива Нефтесливо- наливная эстакада Подпорная насосная. Площадка НПВ и НПП Площадка фильтров- грязеуловителе й Камера пуска- приема очистного устройства (КППОУ) Коммерческий узел учета нефти (КУУН) Площадка РД и ПК Шламонакопит ель Задвижки Насосная налива Насосная слива Площадка с насосом внутренней перекачки Отсечение РВСП от технологическо го трубопровода Зачистка РВСП 20000м3				
---	--	--	--	--

Диагностика/обследование резервуаров и емкостей				
Котельная	0001		Углерод оксид	Дизельное
Сварочный	0020		(Окись	топливо,
участок	0022		углерода,	Нефть,
Стоянка	0029		Угарный газ)	бензин,
автомашин	0031			
Дизель-	0070			
генератор №1,	0055			
640 кВт	0059			
Дизель-	6004			
генератор №2,	6005			
500 кВт	6012			
ДЭС узла связи	7000			
SDMO 16 kVA	7002			
Автомойка	7003			
ППУА 1600/100	7004			
– передвижная	7005			
Стоянка	7008			
спецтехники	7010			
Стоянка	7011			
легковых	7012			
машин	7013			
условно				
стационарные –				
верхнее				
оборудование				
Ремонт дефекта				
тела трубы				
Отсечение				
РВСП от				
технологическо				
го				
трубопровода				
Замена				
участков				
магистрального				
нефтепровода				
Диагностика				
технологически				
х				
трубопроводов				
Зачистка РВСП				
20000м3				
Ремонт				
подъездных ж/д				
путей				
ППР				

Диагностика/обследование резервуаров и емкостей Внутритрубная диагностика Работа спецтехники				
АЗС. Емкость для бензина. Автозаправочная колонка для бензина	0024 0023		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ГСМ
Сборник утечек нефти Ж/д эстакада КППОУ Котельная Резервуарный парк Магистральная насосная Сборник утечек нефти ЕП-100 Автозаправочная станция (АЗС) Нефтесливоналивная эстакада Канализация производственно-дождевая Подпорная насосная. Площадка НПВ и НПГ Площадка фильтров-грязеуловителей Коммерческий узел учета нефти (КУУН) ЕП-16. КППОУ "Кызыл-Жар" Насосная налива Насосная слива	0016 0032 0033 0034 0035 0036 0018 0002 0003 0061 0004 0005 0044 0045 0046 0007 0079 0017 0023 0024 0083 0039 0058 0080 0081 0082 0063 0008 0065 0062 0078 0064 0077 6018 6001 6002 6003 6008 6009		Бензол	Хим. Реактивы, Нефть, ГСМ

Нефтесливо-наливная эстакада	6010 6015 7002			
Подпорная насосная.	7005 6016			
Площадка НПВ и НПГ	6017 6019			
Площадка фильтров-грязеуловителей				
Камера пуска-приема очистного устройства (КППОУ)				
Коммерческий узел учета нефти (КУУН)				
Площадка РД и ПК				
Шламонакопитель				
Задвижки				
Отсечение РВСП от технологического трубопровода				
Зачистка РВСП 20000м3				
Насосная налива				
Насосная слива				
Площадка с насосом внутренней перекачки				
Сборник утечек нефти	0016 0032		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	Хим. Реактивы, Нефть, ГСМ
Ж/д эстакада	0033			
КППОУ	0034			
Котельная	0035			
Резервуарный парк	0036 0018			
Магистральная насосная	0002 0003			
Сборник утечек нефти ЕП-100	0061 0004			
Автозаправочная станция (АЗС)	0005 0044 0045			

Нефтесливо-наливная	0046			
эстакада	0007			
Канализация	0079			
производственн	0017			
о-дождевая	0023			
Подпорная	0024			
насосная.	0083			
Площадка НПВ	0039			
и НПГ	0058			
Площадка	0080			
фильтров-	0081			
грязеуловителе	0082			
й	0063			
Коммерческий	0065			
узел учета	0062			
нефти (КУУН)	0078			
ЕП-16.	0064			
КППОУ	0077			
"Кызыл-Жар"	6013			
Насосная	6018			
налива	6001			
Насосная слива	6002			
Лакокрасочные	6003			
работы	6008			
Нефтесливо-	6009			
наливная	6010			
эстакада	6015			
Подпорная	7001			
насосная.	7002			
Площадка НПВ	7005			
и НПГ	7006			
Площадка	7007			
фильтров-	7009			
грязеуловителе	7010			
й	6016			
Камера пуска-	6017			
приема	6019			
очистного				
устройства				
(КППОУ)				
Коммерческий				
узел учета				
нефти (КУУН)				
Площадка РД и				
ПК				
Шламонакопит				
ель				
Задвижки				
Обслуживание				
запорной				
арматуры				

	Отсечение РВСП от технологическо го трубопровода Зачистка РВСП 20000м3 Наружное антикоррозион ное покрытие РВСП Внутреннее антикоррозион ное покрытие РВСП Нанесение огнезащитных покрытий на НСНЭ ППР Насосная налива Насосная слива Площадка с насосом внутренней перекачки				
	Сборник утечек нефти Ж/д эстакада Химлаборатори я КППОУ Котельная Резервуарный парк Магистральная насосная Сборник утечек нефти ЕП-100 Автозаправочна я станция (АЗС) Нефтесливо- наливная эстакада Канализация производственн о-дождевая Подпорная насосная. Площадка НПВ и НПГ	0016 0032 0033 0034 0035 0036 0038 0073 0074 0075 0076 0018 0002 0003 0061 0004 0005 0044 0045 0046 0007 0079 0017 0023 0024		Метилбензол	Хим. Реактивы, Нефть, ГСМ

		0083			
	Площадка	0039			
	фильтров-	0058			
	грязеуловителе	0080			
	й	0081			
	Коммерческий	0082			
	узел учета	0063			
	нефти (КУУН)	0008			
	ЕП-16.	0065			
	КППОУ	0062			
	"Кызыл-Жар"	0078			
	Насосная	0064			
	налива	0077			
	Насосная слива				
	Нефтесливо-	6018			
	наливная	6001			
	эстакада	6002			
	Подпорная	6003			
	насосная.	6008			
	Площадка НПВ	6009			
	и НПГ	6010			
	Площадка	6015			
	фильтров-	7001			
	грязеуловителе	7002			
	й	7005			
	Камера пуска-	7008			
	приема	7010			
	очистного	6016			
	устройства	6017			
	(КППОУ)	6019			
	Коммерческий				
	узел учета				
	нефти (КУУН)				
	Площадка РД и				
	ПК				
	Шламонакопит				
	ель				
	Задвижки				
	Обслуживание				
	запорной				
	арматуры				
	Отсечение				
	РВСП от				
	технологическо				
	го				
	трубопровода				
	Зачистка РВСП				
	20000м3				
	Ремонт				
	подъездных ж/д				
	путей				
	ППР				

	Насосная налива Насосная слива Площадка с насосом внутренней перекачки				
	АЗС. Резервуар для бензина. Автозаправочна я колонка для бензина	0024, 0023		Этилбензол	ГСМ
	Хим. Лаборатория Обслуживание запорной арматуры Ремонт подъездных ж/д путей ППР	0038 0073 0074 0075 0076 7001 7008 7010		Этанол (Этиловый спирт)	Хим. реактивы
	Дизель- генератор Генератор на базе КамАЗ АРМТ	0029 0031 0070 7001 7008		Проп-2-ен-1- аль Акролеин, Акрилальдеги д)	ГСМ
	Дизель- генератор №1, 640 кВт Дизель- генератор №2, 500 кВт ДЭС узла связи SDMO 16 kVA условно стационарные – верхнее оборудование Ремонт дефекта тела трубы Отсечение РВСП от технологическо го трубопровода Замена участков магистрального нефтепровода Диагностика технологически	0029 0031 0070 6012 7000 7002 7003 7004 7005 7008 7010 7011 7012		Формальдегид (Метаналь)	ГСМ

	х трубопроводов Зачистка РВСП 20000м3 Ремонт подъездных ж/д путей ППР Диагностика/об следование резервуаров и емкостей Внутритрубная диагностика				
	Хим. Лаборатория Обслуживание запорной арматуры Ремонт подъездных ж/д путей ППР	0038 0073 0074 0075 0076 7001 7008 7010		Пропан-2-он (Ацетон)	Хим. реактивы
	Автомойка Стоянка легковых машин ППР	0055 6005 7010		Бензин (нефтяной, малосернисты й)	ГСМ
	Стоянка автомашин Автомойка Стоянка спецтехники Работа спецтехники	0022 0055 6004 7013		Керосин	ГСМ
	Котельная ППР	0001 7010		Мазутная зола теплоэлектрос танций	нефть
	Производствен ный корпус Ремонт дефекта тела трубы Ремонт подъездных ж/д путей	0071 0019 7000 7008 7010		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	Шлифовальн ые круги
	ППР	2914		Пыль (неорганическ ая) гипсового вяжущего из фосфогипса с	

				цементом (1054*)	
	Сварочный участок Камера пуска- приема очистного устройства (КППОУ) Ремонт дефекта тела трубы Отсечение РВСП от технологическо го трубопровода Замена участков магистрального нефтепровода Диагностика технологически х трубопроводов Наружное антикоррозион ное покрытие РВСП Внутреннее антикоррозион ное покрытие РВСП Ремонт подъездных ж/д путей ППР Внутритрубная диагностика	0020 6003 7000 7002 7003 7004 7006 7007 7008 7010 7012		Пыль неорганическа я, содержащая диокси кремния в %: 70-20	
	ППР	7010		2936, Пыль древесная (1039*)	
	Химлаборатори я Лакокрасочные работы Обслуживание запорной арматуры	0038 0073 0074 0075 6013 7001 7006 7007		2752, Уайт- спирит (1294*)	

	Наружное антикоррозион ное покрытие РВСП Внутреннее антикоррозион ное покрытие РВСП Нанесение огнезащитных покрытий на НСНЭ ППР	7009 7010			
	ППР	7010		2750, Сольвент нафта (1149*)	
	Обслуживание запорной арматуры Ремонт подъездных ж/д путей ППР	7001 7008 7010		1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
	Обслуживание запорной арматуры Ремонт подъездных ж/д путей ППР	7001 7008 7010		2- Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля , Этилцеллозол ьв) (1497*)	
	Обслуживание запорной арматуры Ремонт подъездных ж/д путей ППР	7001 7008 7010		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
	ППР	7010		0827, Хлорэтилен (Винилхлорид , Этиленхлорид	

				) (646)	
	Дизель-генератор №1, 640 кВт Дизель-генератор №2, 500 кВт ДЭС узла связи SDMO 16 kVA условно стационарные – верхнее оборудование Ремонт дефекта тела трубы Отсечение РВСП от технологического трубопровода Замена участков магистрального нефтепровода Диагностика технологических трубопроводов Зачистка РВСП 20000мЗ Ремонт подъездных ж/д путей ППР Диагностика/обследование резервуаров и емкостей Внутритрубная диагностика	0029 0031 0070 6012 7000 7002 7003 7004 7005 7008 7010 7011 7012		0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
	Сварочный участок Ремонт дефекта тела трубы Замена участков магистрального нефтепровода	0020 7000 7003 7008 7010		0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия	

	Ремонт подъездных ж/д путей ППР			гексафторалю минат) (Фториды неорганически е плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
	Сварочный участок Ремонт дефекта тела трубы Замена участков магистрального нефтепровода Ремонт подъездных ж/д путей ППР	0020 7000 7003 7008 7010		0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
	Котельная Стоянка автомашин Дизель- генератор №1, 640 кВт Дизель- генератор №2, 500 кВт ДЭС узла связи SDMO 16 kVA Автомойка ППУА 1600/100 – передвижная Стоянка спецтехники Стоянка легковых машин условно стационарные – верхнее оборудование Ремонт дефекта тела трубы Отсечение РВСП от технологическо	0001 0022 0029 0031 0070 0055 0059 6004 6005 6012 7000 7002 7003 7004 7005 7008 7010 7011 7012 7013		0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	

	го трубопровода Замена участков магистрального нефтепровода Диагностика технологически х трубопроводов Зачистка РВСП 20000м3 Ремонт подъездных ж/д путей ППР Диагностика/об следование резервуаров и емкостей Внутритрубная диагностика Работа спецтехники				
	Пост зарядки аккумуляторов	0021		0322, Серная кислота (517)	
	Котельная Сварочный участок Стоянка автомашин Дизель- генератор №1, 640 кВт Дизель- генератор №2, 500 кВт ДЭС узла связи SDMO 16 kVA Автомойка ППУА 1600/100 – передвижная Стоянка спецтехники Стоянка легковых машин условно стационарные –	0001 0020 0022 0029 0031 0070 0055 0059 6004 6005 6012 7000 7002 7003 7004 7005 7008 7010 7011 7012 7013		0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	

	верхнее оборудование Ремонт дефекта тела трубы Отсечение РВСП от технологическо го трубопровода Замена участков магистрального нефтепровода Диагностика технологически х трубопроводов Зачистка РВСП 20000м3 Ремонт подъездных ж/д путей ППР Диагностика/об следование резервуаров и емкостей Внутритрубная диагностика Работа спецтехники				
	Химлаборатори я	0038 0073 0074 0075 0076		0302, Азотная кислота (5)	
	ППР	7010		0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентн ый) (647)	
	КИПиА Аккумуляторна я	0056 0021		0184, Свинец и его неорганически е соединения /в пересчете на свинец/ (513)	

	КИПиА	0056		0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	
	Сварочный участок Ремонт дефекта тела трубы Замена участков магистрального нефтепровода Ремонт подъездных ж/д путей ППР	0020 7000 7003 7008 7010		0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
	Ремонт дефекта тела трубы Замена участков магистрального нефтепровода Ремонт подъездных ж/д путей ППР Сварочный участок	0020 7000 7003 7008 7010		0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	

6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» не имеет на балансе полигона твердых бытовых отходов, газовый мониторинг не проводится.

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

-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---

7. СВЕДЕНИЯ ПО СБОРУ СТОЧНЫХ ВОД

7.1 Водоснабжение

Водозабор осуществляется с двух водозаборных скважин № 501, 502, 503. подземные воды, извлекаются погружными насосами. Вода со скважин при необходимости поступает в емкость и распределяется по объекту. Скважины пробурены в 1988 году, с глубиной 150 м. Вода с артезианских скважин используется для хозяйственно-питьевых и технических нужд. Технологическая схема водоснабжения ГНПС «Атасу» представлена в приложении на (рис. 2.3).

7.2 Водоотведение

Для отвода сточных вод предусматриваются две отдельных системы канализации:

- 1) хозяйственно-бытовая,
- 2) производственная или производственно-ливневая.

В систему бытовой канализации ГНПС отводятся стоки, образовавшиеся в процессе удовлетворения бытовых потребностей обслуживающего персонала.

В сеть производственной канализации подлежат отведению стоки, образовавшиеся в результате производственной деятельности ГНПС, талый и дождевой поверхностный сток с территории производственной площадки.

Поступление нефти технологических утечек в систему хозяйственной канализации отсутствует.

Отведение сточных вод по территории ГНПС осуществляется по канализационным сетям, выполненным из стальных труб диаметром 100 мм, протяженность сетей составляет около 2000 м с глубиной заложения 2,5 м.

Промканализация выполнена также из стальных труб диаметром 159 мм, общая длина ее составляет 1500 м.

В систему производственно-дождевой канализации отводятся дождевые воды с обвалованной территории резервуарного парка, открытых площадок с технологическим оборудованием и производственные стоки от лаборатории.

Сети производственно-дождевой канализации выполнены из негорючих материалов.

Производственно-дождевые и хозяйственно-бытовые стоки после очистки на очистных сооружениях отводятся на пруд испаритель.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты место сбора сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-До очистки - после очистки - пруд-испаритель	долгота 71036/ 58,121 E широта 480 39/ 7, 917 '' N	Полный химический анализ с определением тяжелых металлов (алюминий, барий, бериллий, бор, кадмий, марганец, медь, молибден, мышьяк, никель, ртуть, свинец).	1 раз в год	Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63
		Сокращенный химический анализ (рН, сухой остаток, жесткость общая, Азот аммонийный Нитраты (NO ₃) Нитриты (NO ₂) Нефтепродукты СПАВ Взвешенные вещ-ва БПКполн. ХПК	1 раз в квартал	

		Хлориды Сульфаты Железо общее Фосфаты Фенол раз в квартал;		
--	--	--	--	--

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг воздействия для предприятия проводится, поскольку данное предприятие попадает под одно из определений, представленных в ст. 154. Экологического Кодекса РК, то есть производственная деятельность предприятия затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья человека.

Согласно п.23 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ т.1 подветренная сторона	Азота (IV) диоксид	ежеквартально	-	Подрядной организацией, согласно заключенного договора	Инструментальным методом, согласно Перечню
	Серый диоксид				
	Сероводород				

	Углерода оксид				методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
	Углеводороды				
	Зола мазутная				
	Пыль неорганическая (SiO ₂ < 20%)				
Граница СЗЗ т.2 наветренная сторона	Азота (IV) диоксид				
	Серы диоксид				
	Сероводород				
	Углерода оксид				
	Углеводороды				
	Зола мазутная				
	Пыль неорганическая (SiO ₂ < 20%)				

9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Мониторинг состояния водных ресурсов подразделяется на:

- Наблюдения за качеством поверхностных вод водотоков и водоемов.
- Наблюдения за качеством подземных вод района расположения

промышленного объекта.

Наблюдение за качеством поверхностных вод (реки Сары-Су) производится в рамках контроля ПДС.

Нефтепровод проходит через естественный водный объект реки Сары-Су. Для выявления влияния нефтепровода на поверхностные воды проводится химический анализ проб, отобранных в районах возможных загрязнений.

- река Сары – Су – выше и ниже нефтепровода:

Таблица 9.1 График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм ³	Периодичность	метод
1	2	3	4	5	6
1	Магистральный нефтепровод «Павлодар-	нефтепродукты	0,1		

Шымкент» 514 км р. Нура (2 точки – верхнее и нижнее течение) – нефтепродукты - 2 раза в год (в осенне - зимний период, весенне-летний период).			2 раза в год (осенне-зимний период, весенне-летний период)	химический
--	--	--	--	------------

10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВДСТВА

Контроль за состоянием почвы включает:

- своевременное выявление изменений состояния земель, оценку, прогноз и выработку рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159 Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан);

- информационное обеспечение данными для ведения государственного земельного кадастра (Постановление правительства Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 160, п. 35), землеустройства, контроля за использованием и охраной земель и иных функций государственного управления земельными ресурсами.

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Определение загрязнения почв в пределах СЗЗ предприятия по существующей схеме маршрутных постов (точек отбора) в приложении:

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

№	Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Граница СЗЗ (2 точки) Глубина 0-5 см, 5-20 см.	нефтепродукты	отсутствует	2 раза в год	ГОСТ 17.4.4.02-2017, СТ РК 2.378-2015 «ГСИ РК. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в

					пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости» Введен приказом № 253-од от 30.11.2015 г. Дата введения с 01.01.2017 г.
2	Шламонакопитель	Физический и химический состав	Отсутствует	1 раз в год	
3	Контейнер – замазученный грунт	Физический и химический состав	Отсутствует	1 раз в год	
4	Почва в районе шламонакопителя (4 точки) Глубина 0-5 см, 5-20 см.	рН, нефтепродукты	Отсутствует 1 раз в год	1 раз в год	

11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	ГНПС «Атасу»	Согласно плану - графика ПДК

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса, 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. Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

В случае обнаружения нарушений экологических требований в обязательном порядке составляется акт, на основании которого составляется план корректирующих действий по устранению несоответствий, устанавливаются сроки устранения несоответствий и назначаются ответственные лица. Контроль за исполнением выявленных несоответствий возлагается на ведущего инженера – эколога, инженера – эколога ООТОС.

При обнаружении сверхнормативных выбросов, сбросов, образовании отходов, а также при угрозе возникновения аварии либо чрезвычайной экологической ситуации ответственные структурных подразделений обязаны немедленно путем телефонной, факсимильной связи или электронной почты информировать начальника отдела ОТОС и руководство управления. Далее в установленном законодательством порядке при подтверждении факта сверхнормативного образования и/или угрозы загрязнения ОС руководство сообщает в компетентные органы ООС.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет начальник отдела ОТОС Карагандинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за производственные объекты, где проводится производственный экологический контроль.

Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных

Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» ведет постоянный внутренний учет, формирует и представляет ежегодные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

На Карагандинском нефтепроводном управлении АО «КазТрансОйл»:

1. назначен ответственный за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами, а также на всех производственных объектах назначены приказом ответственные за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами на местах;
2. нормативно-технические документы по охране окружающей среды по всем видам деятельности разрабатываются, утверждаются и согласовываются с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и пересматриваются не реже одного раза в пять лет или при введении новых типовых правил и норм, новых технологических процессов, установок, машин и аппаратуры;

Организационная структура отчетности

Внутренняя отчетность.

Ежеквартально ведущий инженер - эколог, инженер - эколог берет первичные данные в структурных подразделениях для составления отчетности, в которых отражается информация по объемам производства, расходу материалов и др., информация обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой, статистической отчетности и осуществления платежей за природопользование.

Статистическая отчетность.

1. Отчет 2 ТП-воздух сдается 1 раз в год - годовой (до 10 апреля);
2. Отчет о инвентаризации отходов сдается 1 раза в год - годовой (до 1 марта);
3. Отчет 4-ОС сдается 1 раз в год: годовой (до 15 апреля).

Статистическая отчетность сдается в электронной форме уполномоченному государственному органу статистики по установленной государственной электронной программе.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

При проведении любых измерений должны использоваться приборы, аттестованные органами государственной метрологической службой, для чего необходимо осуществление регулярных поверок всех измерительных приборов.

Протокол действий в нештатных ситуациях

Предприятие имеет перечень мероприятий технологического и организационно-технического характера, обеспечивающего исключение таких ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на предприятии предпринимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

К данным ситуациям при производственной деятельности предприятия можно отнести ситуации, влекущие за собой аварийные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

В этом случае на предприятии предусмотрен «План ликвидации аварий», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. С этой целью в процессе ликвидации аварии наблюдения за состоянием воздушного бассейна должны проводиться не менее чем раз в сутки. В том же режиме (один раз в сутки) проводится отбор проб почв и воды, попавших в зону влияния аварии. Отбор проб атмосферного воздуха, почв, грунтов и вод производится по общепринятым методикам.

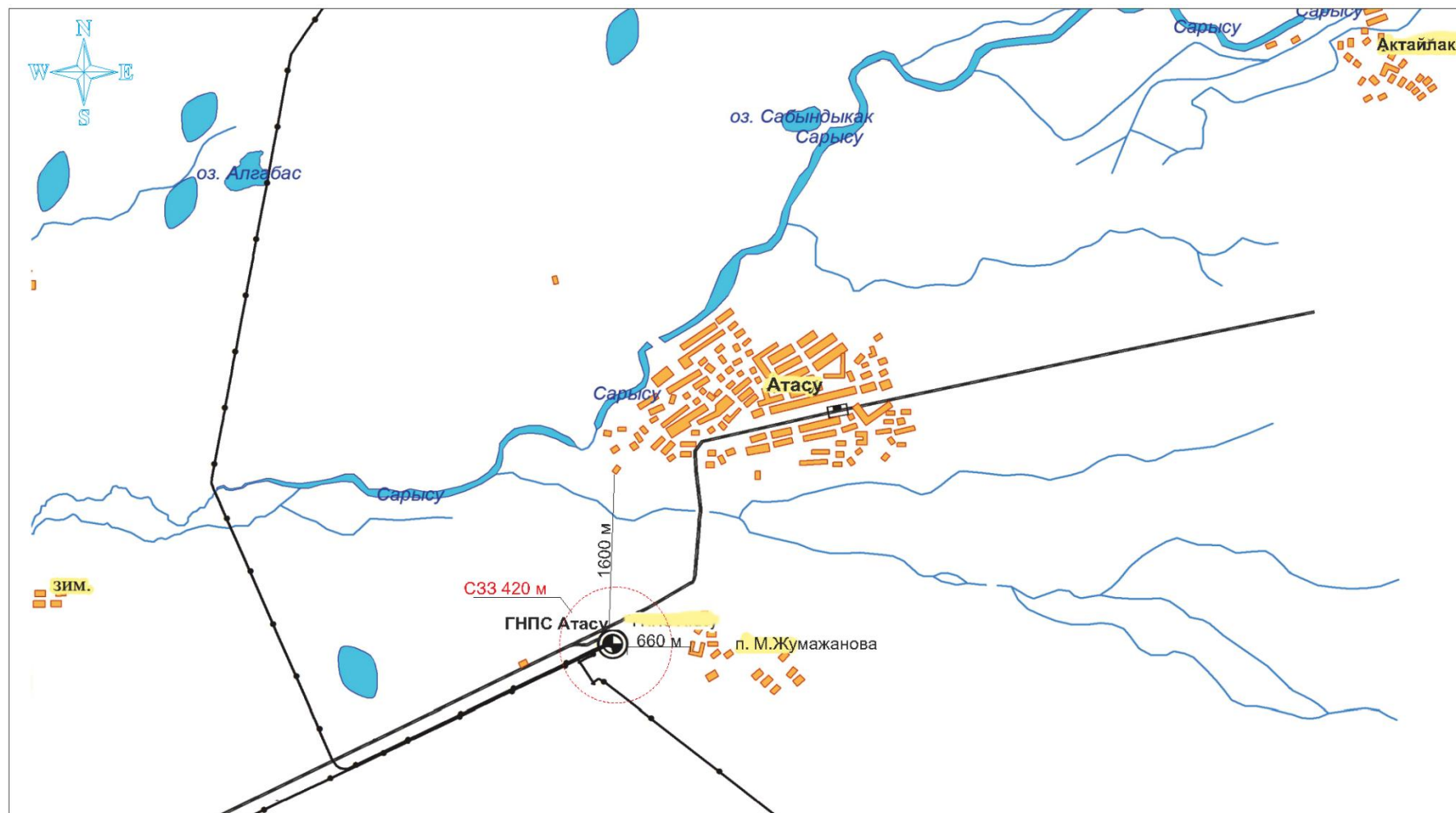
Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных эмиссий.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах Департамент экологии по Карагандинской области, принять меры по ликвидации последствий аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

Обобщение материалов в случае возникновения аварийной ситуации производится по тем же формам отчетности, которые используются при нормальной эксплуатации.

Приложение
Рис. 1.1. Ситуационная карта-схема расположения ГНПС «Атасу»



Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ)
загрязняющих веществ в атмосферу ГНПС «Атасу»
КарНУ АО «КазТрансОйл»

Рис.1.1. Ситуационный план расположения
ГНПС «Атасу» (масштаб 1:560 м)

заказчик

АО «КазТрансОйл»

исполнитель

ЦИР АО «КазТрансОйл»

дата

2022

Рис.2 Схема водоснабжения ГНПС «Атасу»

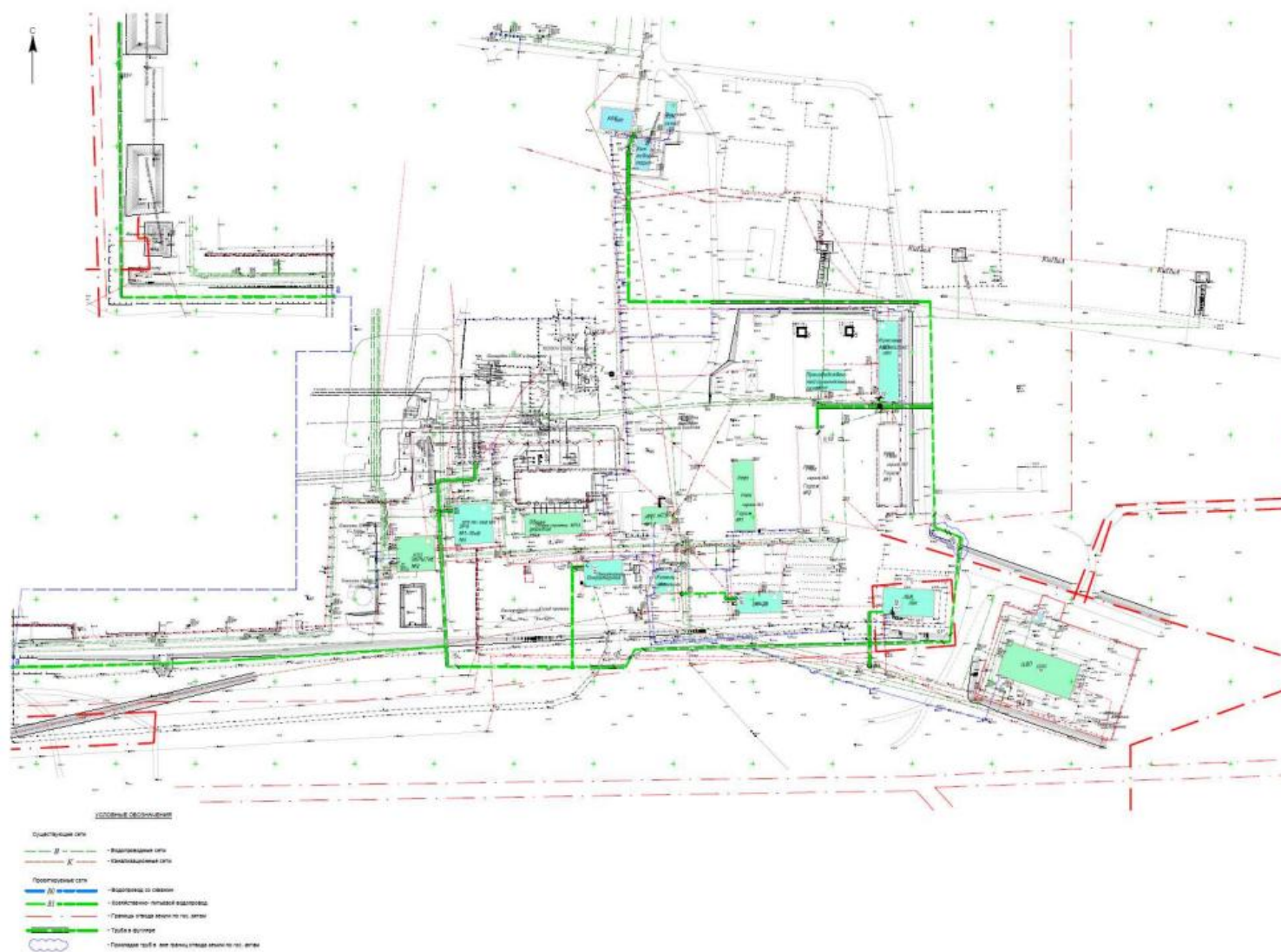


Рисунок 1.1.3 Внутриплощадные сети водопровода

Рис.3 Схема водоотведения ГНПС «Атасу»



Рисунок 1.1 4 *Схема системы канализации*



Рисунок 1.1 5 Ситуационный план системы канализации

Схема отбора почвы на границе СЗЗ ГНПС «Атасу»

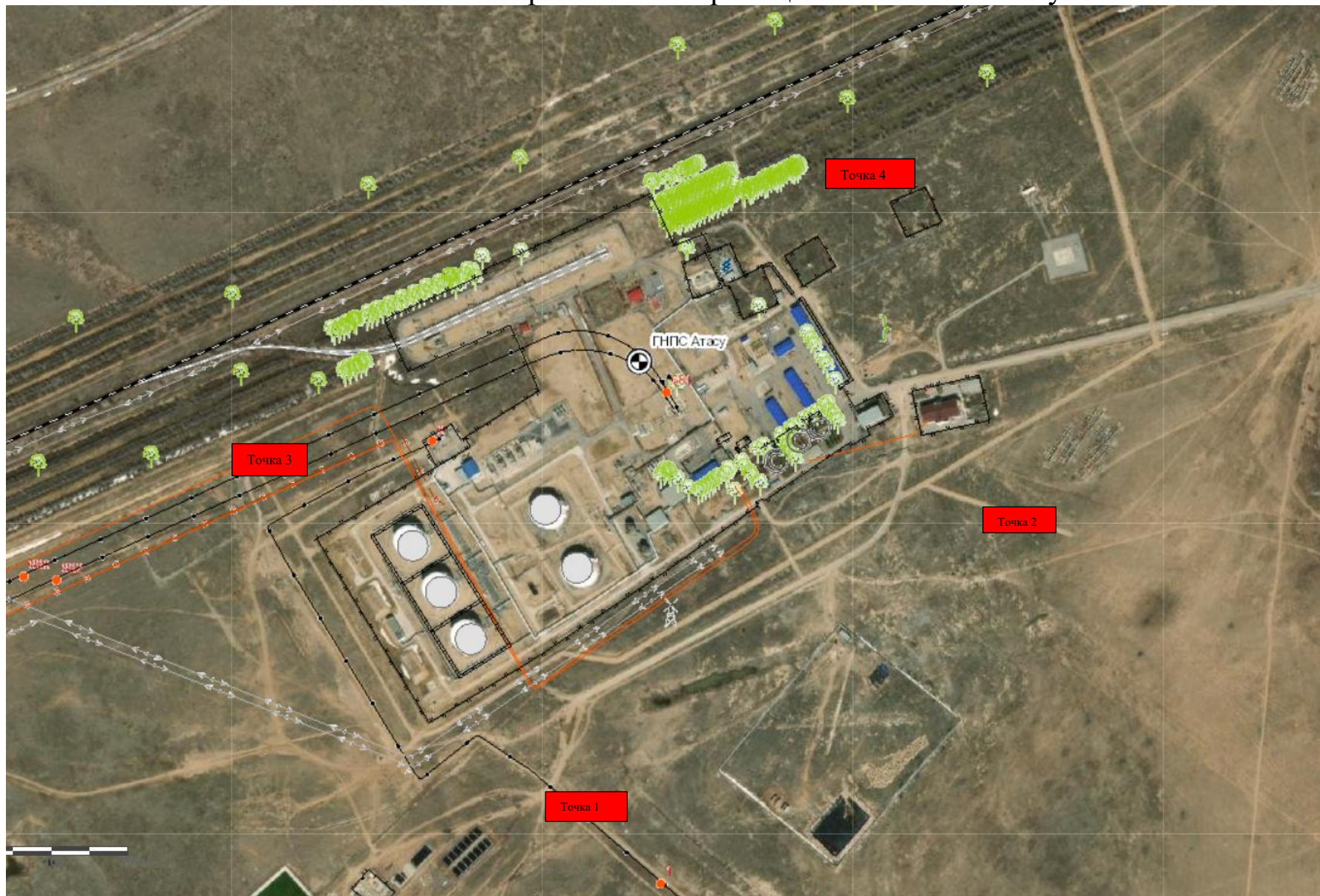


Схема отбора воздуха на границе СЗЗ ГНПС «Атасу»

