

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
(Председатель Правления)
ТОО «СЗТК «МунайТас»



Кулекеев Д.Ж.

2024 г.

ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ)
загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «СЗТК «МунайТас»
объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области
на 2024-2033 гг.

Директор ТОО «ЭКОСЕРВИС-С»

Аскарров С.А.

г. Актобе, 2024г.

2. СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	Исполнитель	Подпись	Выполненный объем работ
1	Директор	Аскаров С. А		Руководство проектом
2	Инженер-эколог	Мухамбетова М. А		Разработка проекта, расчет рассеивания и расчет выбросов ЗВ в атмосферу

3. АННОТАЦИЯ

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ), поступающих в атмосферу при производственной деятельности для магистрального нефтепровода «Кенкияк – Атырау». Разработчиком проекта является ТОО «ЭКОСЕРВИС-С».

Основная деятельность предприятия (ОКЭД) – 49500, деятельность трубопроводного транспорта.

Причиной подачи заявки на корректировку, послужило изменение объемов по накоплению отходов в программе управления отходах (ПУО)

А так как данный Проект НДВ входит в перечень прилагаемых документов на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I или II категории, то ее разработка является обязательной.

Фактические выбросы за последние 3 года

Объемы выбросов	2021 год	2022 год	2023 год
Фактические объемы выбросов тонн	39,5531	23,6372	20,8355

*. - Лимиты выбросов тонн согласно разрешению № KZ08VCZ03148673

В проекте нормативов предельно допустимых выбросов (НДВ) для объектов МН «Кенкияк – Атырау», расположенных в Актюбинской области оценено воздействие источников загрязнения атмосферы с учетом эксплуатации основного технологического оборудования на период 2024 – 2033 г.г.

В период эксплуатации от основного технологического оборудования загрязнение атмосферного воздуха будет производиться 43 источниками загрязнения, из них: 19 – организованных; 24 - неорганизованных.

Объемы выбросов загрязняющих веществ на 2024-2033гг составят 60,8747 т/год .

Сравнительный анализ источников выбросов ЗВ в атмосферу

Участок	Кол-во источников согласно разрешения на воздействие № KZ39VCZ03431064 от 21.02.2024 г.	Кол-во источников согласно по запрашиваемым лимитам на 2024-2033гг	Примечания/изменения
ПСП «Кенкияк»	30	30	
Линейная часть Темирского района	3	3	-
Линейная часть Мугалжарского района	2	2	-
Линейная часть Байганинского района	8	8	-

4. СОДЕРЖАНИЕ

1	Титульный лист	-
2	Список исполнителей	2
3	Аннотация	3
4	Содержание	4
5	Введение	5
6	Общие сведения об операторе	6
7	Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	13
8	Проведение расчетов рассеивания	25
9	Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.	59
10	Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов	63
	Приложение №1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов	
	Приложение №2. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников (бланки №1-4)	
	Приложение №3. Состав проекта нормативов эмиссий в части выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду (Исходные данные заказчика и расчет валовых выбросов)	
	Приложение №4. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту	
	Приложение №5. Перечень источников залповых выбросов	
	Приложение №6. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	
	Приложение №7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Приложение №8. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ, в атмосфере города	
	Приложение №9. 1.Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ. 2. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ.	
	Приложение №10. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов	
	Приложение №11. План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов	

5. ВВЕДЕНИЕ

Состав и содержание проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов выполнен с учетом требований основных документов:

1. Договор на выполнения работ по корректировке проекта НДВ №970389/2024/1 от 14.05.2024г.;
2. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400 –VI;
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приложение к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63);
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», № ҚР ДСМ-2 от 11.01.22г.

Адрес заказчика:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-
Западная трубопроводная компания «МунайТас»
г.Алматы, Бостандыкский район, А15Е0G0, ул. Тимирязева, 26/29
БИН 011240000833
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ406010131000046562
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (727) 312-2212
e-mail: munaitas@munaitas.kz

Адрес разработчика:

ТОО «ЭКОСЕРВИС-С»
РК, г.Алматы, ул.Толе би, дом 202А, офис 408
Тел: 8 (727) 250-34-08
e-mail: ecoservice@ecoservice.kz

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

6.1. Общие сведения о предприятии

Наименование предприятия: Товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» МН «Кенкияк - Атырау». Актыбинская область

БИН: 011240000833

Вид деятельности: (ОКЭД) 49500 - Деятельность трубопроводного транспорта.

Категория оператора: II категория (согласно решению об определении категории, выданным РГУ «Департаментом экологии по Актыбинской области» от 10.09.2021г. *(прилагается в папке 1)*)

Месторасположение административного здания: Товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» расположено в г. Алматы, ул. Тимирязева, 26/29

Магистральный нефтепровод «Кенкияк–Атырау» (далее – МН), введен в эксплуатацию в 2004 году, работающий в цикличном режиме «реверс-аверс», предназначен для транспортировки товарной нефти от ГНПС «Кенкияк», расположенной в Актыбинской области, до НПС имени Т.Касымова, расположенной в Атырауской области (режим «аверс» - экспорт нефти на мировой рынок через нефтепровод «Каспийский трубопроводный консорциум» в порт Новороссийск и через нефтепровод «Узень-Атырау-Самара» по системе «Транснефть» к портам Балтийского моря и в Западную Европу) и в обратном направлении от НПС имени Т.Касымова до ГНПС «Кенкияк», а также с НПС «им. Шманова Н.Н.» до ГНПС «Кенкияк» (режим «реверс» - экспорт нефтесмеси с месторождений Западного Казахстана в нефтепровод «Казахстан-Китай») (рисунок 6.1-1.).



Рисунок 6.1-1. Обзорная карта трассы МН «Кенкияк-Атырау»

Длина нефтепровода составляет 455,1 км. Производительность перекачки в режиме «аверс» – 6 млн. тонн нефти в год.

В 2019 году завершено строительство первого пускового комплекса, согласно проекта «Увеличение пропускной способности нефтепровода «Казахстан-Китай». Первый этап реверса участка нефтепровода «Кенкияк-Атырау» производительностью до 6 млн. тонн в год.»:

- Строительство линейной части 2-х ниточной перемычки и подключение к НПС «им. Шманова Н.Н.» (Атырауское НУ АО «КазТрансОйл»);
- На НПС имени Т. Касымова строительство перемычки для реверса;
- На ГНПС «Кенкияк» строительство перемычки для реверса;
- Строительство КУУН и узла приема-запуска средств очистки и диагностики на 428,5 км;
- Реконструкция узла приема средств очистки и диагностики на НПС имени Т. Касымова;
- Реконструкция узла запуска средств очистки и диагностики на ГНПС «Кенкияк»;
- Реконструкция узла приема-запуска средств очистки и диагностики на 226 км.

В дальнейшем, после ввода в эксплуатацию промежуточных насосных станций и проведению комплекса работ, максимальная производительность нефтепровода достигнет 12 млн.т в год.

Режим работы нефтепровода непрерывный, круглосуточный. Расчетное время работы 354 дней в году.

Объекты МН расположены на территории следующих районов:

- 1) по Актюбинской области: Темирский, Мугалжарский и Байганинский;
- 2) по Атырауской области: Кызылкогинский, Жылыойский, Макатский, Махамбетский и г.Атырау.

Таблица 1.1-1. Техничко-экономические показатели нефтепровода

№	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечание
1	Протяженность	км	455,1	
2	Производительность	млн.т/год	6	
3	Диаметр	мм	610	
4	Толщина стенки трубы	мм	7.1-12.0	
5	Материал трубы	Сталь X65 API 5L	Сталь X65 API 5L	
6	Максимальное давление	мПа	6.4	

В основу решения генерального плана заложены требования технологической компоновки с учетом существующих объектов и трубопроводов на ГНПС «Кенкияк» и НПС имени Т. Касымова.

В состав сооружений нефтепровода входят:

- ГНПС «Кенкияк» (ПСП «Кенкияк»);
- Площадка приема-запуска средств очистки и диагностики на 226 км МН;
- НПС «Аман»;
- ПСП «Макат»;
- ПСП «МунайТас» при НПС Шманова Н.Н.
- НПС имени Т. Касымова (ПСП «Атырау»);
- Линейные крановые узлы – 23 площадки;
- Вертолетные площадки;
- Склады аварийного запаса труб.

При строительстве нефтепровода применялись современные технологии производства земляных, сварочных и строительно-монтажных работ. Производственно технологическая связь, управление и автоматизация нефтепроводом основаны на новейших разработках и оборудовании компании «Siemens».

Все применяемое оборудование соответствует современным техническим требованиям и сертифицировано в Республике Казахстан.

6.2.Основные характеристики по расположению объектов линейной части :

1.Темирский район Актюбинской области (0-13,4 км)

Протяженность трубопровода – 13,4 км

Узел запуска скребка (очистного устройства) УЗС – 0 км

Линейный крановый узел КУ-1 – 0,52 км

2. Мугалжарский район Актыбинской области (13,4 – 31,025 км)

Протяженность трубопровода – 17,625 км

Линейный крановый узел КУ-2 – 25,1 км

3. Байганинский район Актыбинской области (31,025 – 175,143 км)

Протяженность трубопровода – 144,118 км

Линейный крановый узел КУ-3 – 49,5 км

Линейный крановый узел КУ-4 – 75,5 км

Линейный крановый узел КУ-5 – 102,6 км

Линейный крановый узел КУ-6 – 104,0 км

Линейный крановый узел КУ-7 – 130,0 км

Линейный крановый узел КУ-8 – 159,3 км

Линейный крановый узел КУ-9 – 164,5 км

4. Кзылкогинский район Атырауской области (175,143 – 278,006 км)

Протяженность трубопровода – 102,863 км

Линейный крановый узел КУ-10 – 175,7 км

Линейный крановый узел КУ-11 – 199,6 км

Линейный крановый узел КУ-12 – 237 км

Линейный крановый узел КУ-13 – 265,2 км

Линейный крановый узел КУ-14 – 266,2 км

Узел приема запуска скребка (очистного устройства) УЗПС – 226 км

5. Макатский район Атырауской области (278,006 – 406,683 км)

Протяженность трубопровода – 128,677 км

Линейный крановый узел КУ-15 – 290,2 км

Линейный крановый узел КУ-16 – 315,1 км

Линейный крановый узел КУ-17 – 342,9 км

Линейный крановый узел КУ-18 – 371,2 км

Линейный крановый узел КУ-19 – 396 км

6. г. Атырау, Атырауской области (406,683 – 446,113 км)

Протяженность трубопровода – 39,43 км

Линейный крановый узел КУ-20 – 422,5 км

Линейный крановый узел КУ-21 – 444,15 км

7. Махамбетский район Атырауской области (446,113 – 455,1 км)

Протяженность трубопровода – 8,987 км

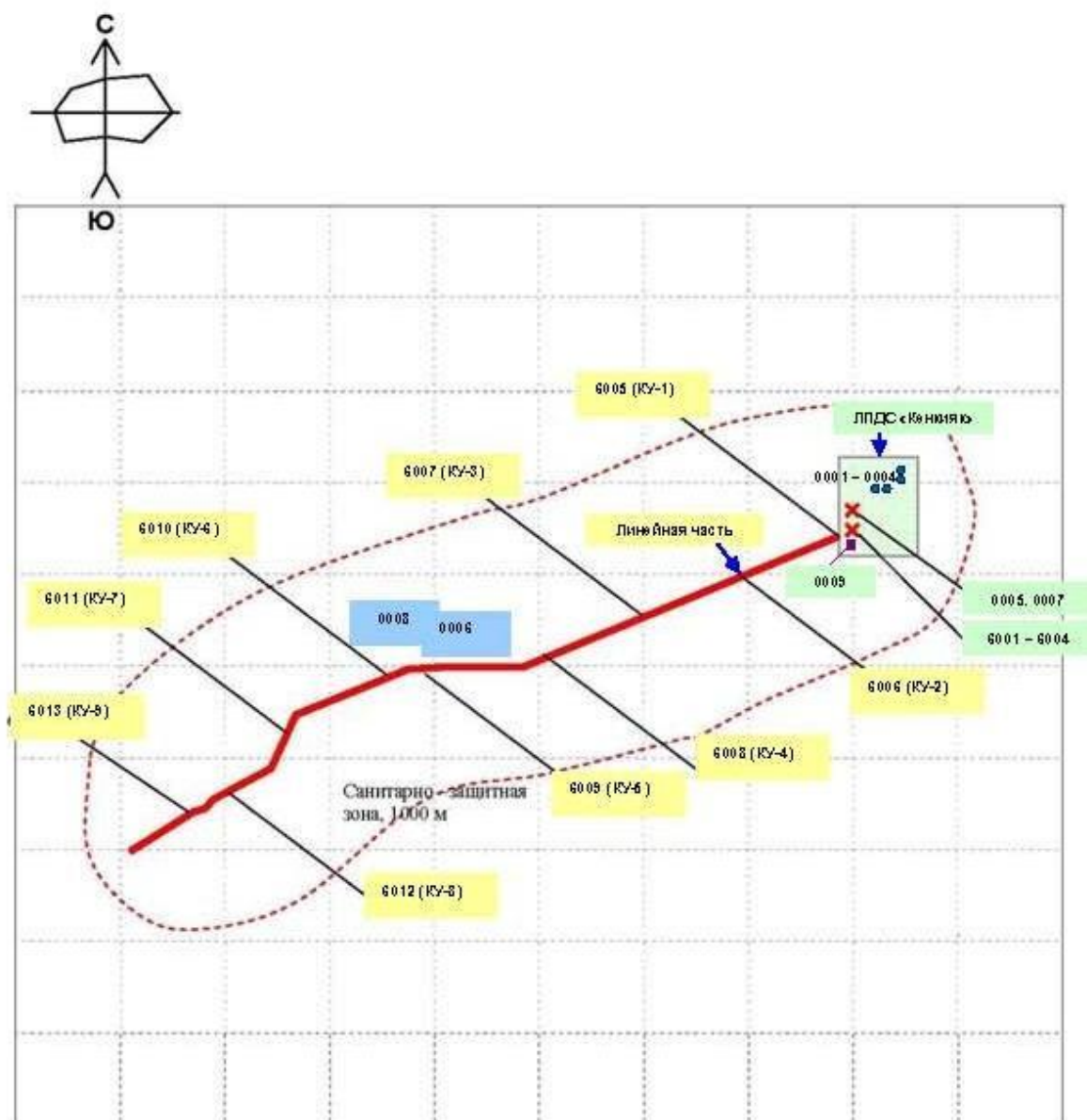
Линейный крановый узел КУ-22 – 446,05 км

Линейный крановый узел КУ-23 – 454,32 км

Узел подключения НПС имени Т. Касымова – 455,1 км.



Рисунок 6.2-1 Ситуационный план расположения предприятия



0001 – организованный источник

6001 – неорганизованный источник

Масштаб 1:6 000

Рисунок 6.3-1. Карта – схема МН «Кенкияк – Атырау»

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

7.1 Краткая характеристика стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха.

Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации МН «Кенкияк – Атырау», расположенные в Актыбинской области приведены таблицей 7.1-1.

Таблица 7.1-1 Перечень стационарных источников загрязнения атмосферы

№	Наименование источника	Номер источ-ника	Характеристи-ка источника	Действителен/исключен
ПСП «Кенияк»				
1.	РВСП-10000	0001	Организова- нные	Действителен
2.	РВСП-10000	0002		Действителен
3.	РВСП-10000	0003		Действителен
4.	РВСП-10000	0004		Действителен
5.	Дренажная емкость 25 м3	0009		Действителен
6.	Дизельная электростанция (ДЭС)	0016		Действителен
7.	Емкость для ДЭС V=3м3	0017		Действителен
8.	ЭД60С-Т/400-1РПМ1	0018		Действителен
9.	Модуль пожарный прицепной МПП 2,0-8,1	0019		Действителен
10.	Сварочный агрегат АДС-450 (Д-144)	0020		Действителен
11.	Генератор бензиновый «FIRMAN» FPG-4900M	0021		Действителен
12.	Генератор KIPOR KGE 6500E	0022		Действителен
13.	Генератор на базе КАМАЗ (ЭкскаваторЭО-4321)	0023		Действителен
14.	Сварочный генератор на базе Урал ПАРМ	0024		Действителен
15.	Машина снегоуборочная SNWB-196ES-RS	0025		Действителен
16.	Генератор Altesco ADG 7500E	0026		Действителен
17.	Генератор Altesco ADG 7500E	0027		Действителен
18.	Электростанция дизельная «TSS Standart» ТСС АД-100С-Т400-1РМ19	0028		Действителен
19.	Коммерческий узел учета нефти	6001	Неорганизова- нные	Действителен
20.	КПОУ	6002		Действителен
21.	Блок регулятора давления	6004		Действителен
22.	Приемо-раздаточные патрубки	6014		Действителен
23.	Гараж	6015		Действителен
24.	Участок газосварки	6016		Действителен
25.	Участок ЛКМ	6017		Действителен
26.	Узел пересыпки и хранения инертных материалов (песок, щебень, ПГС, цемент)	6018		Действителен
27.	Земляные работы	6019		Действителен
28.	Пескоструйные работы	6020		Действителен
29.	Пропарка при зачистке резервуаров	6021		Действителен
30.	Покрасочные работы с аэрозолем	6025		Действителен
Линейная часть Темирского района				
1.	Крановый узел КУ-1	6005	Неорганизова- нные	Действителен
2.	Бензиновый генератор SDMO	0010	Организова- нные	Действителен
3.	Земляные работы	6022	Неорганизова- нные	Действителен
Линейная часть Мугалжарского района				
1.	Крановый узел КУ-2	6006	Неорганизован- ные	Действителен
2.	Земляные работы	6023		Действителен
Линейная часть Байганинского района				
1.	КУ-3	6007	Неорганизова- нные	Действителен
2.	КУ-4	6008		Действителен
3.	КУ-5	6009		Действителен
4.	КУ-6	6010		Действителен

5.	КУ-7	6011		Действителен
6.	КУ-8	6012		Действителен
7.	КУ-9	6013		Действителен
8.	Земляные работы	6024		Действителен

7.1-1 Краткое описание технологических процессов МН «Кенкияк – Атырау»

Транспортировка нефти от ГНПС «Кенкияк» до НПС имени Т. Касимова осуществляется существующей насосной станцией ГНПС «Кенкияк» без промежуточных насосных станций.

Нефть от четырех резервуаров $V=10000 \text{ м}^3$ поступает на прием существующих подпорных насосов типа НПВ 1250-60 (2 насоса: один – рабочий, один - резервный), принадлежащие АО «КазТрансОйл».

Давлением подпорных насосов нефть подается на прием существующих магистральных насосов типа НМ 1250-260 (где $1250 \text{ м}^3/\text{час}$ - номинальная производительность, 260 м^3 - напор).

Далее нефть поступает на узел регулирования, который предназначен для поддержания рабочего давления в нефтепроводе при различных режимах работы.

От узла регулирования нефть через коммерческий узел учета, предназначенный для проведения учетных приемо-сдаточных операций, направляется в магистральный нефтепровод «Кенкияк – Атырау» и далее на НПС имени Т. Касимова (ПСП «Атырау»).

Давление в нефтепроводе на выходе с ГНПС «Кенкияк» равняется 4.2 МПа. Нефть на площадку ПСП «Атырау» поступает с рабочим давлением 0,4– 0,6 МПа.

К объектам, расположенных в Актыбинской области относятся:

- Узел коммерческого учета нефти с пружером, предусмотрен на максимальную производительность нефтепровода 12 млн. т/год.
- Узел регулирования давления с производительностью 12 млн. т/год.
- Узел запуска очистных и диагностических устройств.
- Технологические трубопроводы с запорной арматурой.
- Резервуарный парк из четырех вертикальных стальных резервуаров с понтоном объемом 10000 м^3 каждый.
- Операторная с узлом связи.
- Аварийно-восстановительный пункт с гаражом-стоянкой на 12 автомобилей.
- Аварийно-восстановительный пункт с административно-бытовым корпусом.
- Противопожарная насосная станция.
- Два резервуара противопожарного запаса воды объемом 1000 м^3 .
- Противопожарные трубопроводы воды и пены.

- Электрощитовые ЩСУ-4А и ЩСУ-5А.
- Дизельная электростанция FG Wilson.
- Кабельные эстакады.
- Антенна транкинговой связи высотой 40 м.
- Антенны спутниковой связи.
- Внутриплощадочные инженерные сети.

Нефть, поступающая на ГНПС «Кенкияк» с месторождений после существующих сооружений по приему нефти попадает в резервуарный парк.

Технологические трубопроводы на ГНПС «Кенкияк» проложены подземно. Диаметр трубопроводов Dn 700, Dn 500 и Dn 200 мм.

7.1-2 ПСП «Кенкияк»

7.1.2.1. Резервуарный парк

Резервуарный парк состоит из 4-х резервуаров РВСП-10000м³ (Источники №№0001 – 0004).

- Диаметр 28500 мм
- Высотой 21,100 м
- Сталь низколегированная марки 09Г2С. Толщина стенки от 12 до 7 мм
- Понтон алюминиевый фирмы «Vaconodeck».
- Антикоррозионная защита внутренних и наружных поверхностей металлоконструкций резервуара выполнена цинконаполненной полиуретановой грунтовкой и эмалью компании «Steelpaint».

Все резервуары обвязаны общим коллектором Ф720 с узлами переключающих задвижек.

Все резервуары оснащены приборами и средствами автоматизации, позволяющими осуществлять контроль уровня нефти, сигнализацию верхнего и нижнего уровня нефти (16500 мм и 1200 мм от днища резервуара, соответственно) – система Krohne, измерение температуры нефти, уровня подтоварной воды – система учета нефти SAAB Tank Radar, сигнализацию возникновения пожара — система Minimax. Резервуары для предотвращения образования и удаления донных отложений оснащены винтовыми перемешивающими устройствами типа «миксер».

Годовой оборот нефти составляет 6 000 000 тонн/год (проектный показатель).

7.1.2.2. Коммерческий узел учета нефти

В состав коммерческого узла учета нефти (**Источник №6001**) фирмы Emerson Fisher Rosenmount входит блок измерительных линий, стационарный пружин и автоматический пробоотборник.

Блок измерительных линий коммерческого узла учета нефти состоит из 4 замерных линий (3 рабочих и 1 резервной) с использованием кариолисового массового расходомера Micro Motion CMF 400. В состав узла учета входит автоматический пробоотборник, устанавливаемый на трубопроводе выхода с узла учета. Автоматический пробоотборник позволяет получить среднесуточную пробу нефти для проведения анализов нефти в лаборатории. Кроме того, для поверки и калибровки рабочих измерительных линий, в составе узла учета предусмотрен стационарный пружин.

Коммерческий узел учета нефти оснащен приборами контроля и автоматизации, позволяющими получать данные о расходе – массовой и объемной, плотности нефти, а также температуре и давлении.

7.1.2.3. Камеры приема-запуска очистных устройств

Устройства прием-запуска очистных устройств (скребка) используются для регулярной очистки нефтепровода от механических примесей: парафина, накали, ржавчины и т.п (**Источ- ник №6002**).

На камере приема предусмотрены приборы контроля температуры и давления и механические сигнализаторы прохождения скребка, устанавливаемые после запорной арматуры камеры запуска и на хвостовой части камеры приема. Так же предусмотрена сигнализация о верхнем (400 мм от верхней образующей обечайки) и аварийном (200 мм от верхней образующей обечайки) заполнении емкости.

На камерах приема – запуска запроектирована установка предохранительных клапанов для защиты камер от повышения давления сверх расчетного за счет теплового испарения нефти в случае пожара вблизи камер.

Давление настройки клапана 6,4 МПа, давление полного открытия – 7,04 МПа.

Освобождение камер приема – запуска и обвязочных трубопроводов от нефти после приема – запуска производится самотеком в подземную емкость $V = 25 \text{ м}^3$ (**Источник №0009**). При заполнении подземной емкости ее освобождение осуществляется передвижным агрегатом с вывозом нефти.

7.1.3.4. Блок регулятора давления/Узел регулирования давления

Блок регулятора давления (**Источник №6004**) предназначен для регулирования давления нефти, методом дросселирования потока жидкости, в целях поддержания давления в заданных пределах. Основные органы системы регулирования давления – регулирующие заслонки дроссельного типа, работающие параллельно и выполнены с

электрическим приводом. Регулирующая заслонка с электрическим приводом во взрывозащищённом исполнении принята фирмы «Honeywell» марки ND10CL600, Ду350, мощность электропривода 4 кВт, максимальное давление — 6,4 МПа.

Все оборудование размещается на открытой площадке под навесом для защиты от осадков и солнечной радиации.

7.1.3.5. Приемно-раздаточные патрубки

Приемно – раздаточные патрубки (**Источник №6014**) предназначены для выполнения следующих функций:

- прием нефти от площадок (установок) подготовки нефти местного нефтяного месторождения;
- раздача нефти в магистральный нефтепровод по схеме: подпорная насосная станция – насосная станция с магистральными насосами;
- перекачка нефти из резервуара в резервуар или из насоса в насос.

Диаметр трубопроводов приемно-раздаточного узла – Ду500. Приемно-раздаточный узел оборудован хлопушкой с дистанционным электроприводом.

Узел имеет две врезки в резервуар: одна на высоте от днища 750 мм, другая (основная) на высоте — 2250 мм.

7.1.3.6. Аварийный источник питания

В качестве резервного источника электроснабжения на площадке ПСП «Кенкияк» эксплуатируется дизельная электростанция (**Источник №0016**). Для подпитки ДЭС топливом установлена емкость объемом 3 м³ (**Источник №0017**).

7.1.3.7. Гараж

На территории объекта находится гараж, который принадлежит ТОО «СЗТК «МунайТас». (**Источник №6015**).

На базе гараж имеются следующие источники выбросов, которые используются по всей линейной части: ЭД60С-Т/400-1РПМ1, модуль пожарный прицепной МПП 2,0-8,1, сварочный агрегат АДС-450 (Д-144), генератор бензиновый «FIRMAN» FPG-4900M, генератор KIPOR KGE 6500E, генератор на базе КАМАЗ (Экскаватор ЭО-4321), Двигатель силовой установки на базе КАМАЗ (Экскаватор EW-25-M1) сварочный генератор на базе Урал ПАРМ, Машина снегоуборочная SNWB-196ES-RS, принадлежащие АО «КазТрансОйл».

Согласно п. 6 Методики определения эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года)

автотранспорт не нормируется. В соответствии с п. 24 Методики максимальные разовые выбросы газозооушной смеси от двигателей передвижных источников грамм в секунду (г/с) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух только в тех случаях, когда работа передвижных источников связана с их стационарным расположением. Валовые выбросы от двигателей передвижных источников тонна в год (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.

7.1.3.8. Текущий ремонт для обеспечения текущей хозяйственной деятельности на ПСП «Кенкияк» и линейной части МН

Для выполнения ремонтных работ сервисными компаниями применяются переносные электросварочные аппараты и газовые резаки. Сварочные работы проводятся по всему участку магистрали.

При электродуговой сварке используются электроды марки УОНИ 13/55, АНО и LB-52U (аналог ОЗС).

Открытый склад инертных материалов. Для производственных нужд на территорию ПСП завозится ПГС, щебень, песок, цемент.

Выгрузка и временное хранение инертных материалов предусмотрено на открытых складах.

На территории ПСП и линейной части МН проводятся покрасочные работы (кистью) и с аэрозолем. В качестве ЛКМ используются эмали НИПОЛ УРЕТАН 1530, эмаль НЦ-132, эмаль ПФ-115, эмаль МЛ-12 черный, грунт-эмаль Нипол уретан-1530, эмаль МЛ-12, МЛ-12 черный, эмаль ФЕСТИ ПРО УР-1430 2К КРАСНАЯ, ЗЕЛЕНАЯ, БЕЖЕВАЯ, эмаль аэрозольную КУДО, ТИТАН, грунт-эмаль НИПОЛ ЦИНК, эмаль ПФ-115, эмаль НЦ-132

7.1-3 Линейная часть магистрального нефтепровода

В состав линейной части магистрального нефтепровода, проходящего по Актыбинской области включены следующие узлы:

Темирский район:

- крановый узел № 1 (0,521 км, **Источник №6005**)

Мугалжарский район:

- крановый узел № 2 (25,103 км, **Источник №6006**)

Байганинский район:

- крановый узел № 3 (49,526 км, **Источник №6007**)
- крановый узел № 4 (75,5 км, **Источник №6008**)
- крановый узел № 5 (102,593, **Источник №6009**)
- крановый узел № 6 (103,956 км, **Источник №6010**)

- крановый узел № 7 (130,039 км, **Источник №6011**)
- крановый узел № 8 (159,331 км, **Источник №6012**)
- крановый узел № 9 (164,463 км, **Источник №6013**)

Основными источниками выделения загрязняющих веществ является запорная арматура и фланцевые соединения линейных крановых узлов.

Линейные краны установлены в заглубленных железобетонных камерах. Ограждение площадок крановых узлов выполнено из двух рядов металлических сетчатых панелей с периметральной охранной сигнализацией и камерами видеонаблюдения. Оборудованы средствами телемеханики системы SCADA.

На площадках линейных крановых узлов располагаются:

- Подземная железобетонная камера размерами 3×3×3 м для крана Dn 24.
- Два подземных металлических укрытия для стояков отбора КИПиА и сигнализатора прохождения очистных устройств.
- Подземный контейнер с оборудованием Siemens.
- Солнечные панели.
- Система периметральной охранной сигнализации с камерами видеонаблюдения.

Предотвращение аварийных ситуаций обеспечивается передвижным бензиновым генератором SDMO SH7500T, номинальной мощностью 6 кВт (**Источник №0010**).

7.2 Характеристика пылегазоулавливающего оборудования

Для снижения выбросов паров углеводородов в атмосферу все резервуары РВСП- 10000 оснащены понтонами (выбросы паров нефтепродуктов снижаются в среднем на 80%).

Понтон из алюминия предназначен для снижения потерь нефти и нефтепродуктов и предотвращает загрязнение атмосферы углеводородами в вертикальных стальных и железобетонных резервуарах путем перекрытия поверхности продукта и изоляции его от окружающей среды.

Показатели эффективности работы очистных сооружений представлены таблицей 7.2-1.

Таблица 7.2-1. Показатели эффективности работы очистных сооружений

Номер источника	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспечения К(1),%	
		проектный	фактический		нормативный	фактический
1	2	3	4	5	6	7
0001–0004	Понтон	80.00	80.00	0415	100	100
		80.00	80.00	0416	100	100
		80.00	80.00	0333	100	100
		80.00	80.00	0602	100	100
		80.00	80.00	0616	100	100
		80.00	80.00	0621	100	100

7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Технические решения разработаны в соответствии с требованиями ЕРС-Контрактов, действующими международными правилами и с учетом санитарно-гигиенических, экологических и противопожарных норм Республики Казахстан.

Все применяемое оборудование соответствует современным техническим требованиям и сертифицировано в Республике Казахстан.

7.4 Перспектива развития производства

В период в 2024, 2025, 2026 и 2032, 2033 г.г. предполагается плановая зачистка резервуаров РВСп-10000 (поз. 7.1. – 7.4.) от остатков нефтешлама (донные отложения).

Донные отложения предполагается удалить механизированным методом посредством машинок – гидромонитров (пропарка) и зачисткой пескоструйными аппаратами.

7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета нормативов НДВ, взяты из форм инвентаризации №1-воздух, которые были выполнены на основании визуальных обследований и расчетным путем с применением отраслевых методик, утвержденных законодательными нормами Республики Казахстан.

Параметры выбросов загрязняющих веществ приведены в приложении 1.

7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.

Характеристика залповых выбросов приводится в виде таблицы Приложения 5.

К залповым выбросам относятся выбросы загрязняющих веществ, предусмотренные регламентом работ, превышающие обычный уровень выбросов, которые также могут превышать установленный предельный уровень (НДВ).

При эксплуатации МН «Кенкияк - Атырау» предотвращение аварийных ситуаций достигается за счет работы дизельных и бензиновых генераторов, выбросы вредных веществ от которых носят залповый (кратковременный характер).

Основным источником опасности объектов трубопроводов являются аварийные ситуации. Количественная характеристика безопасности трубопроводов определяется на основе анализа риска аварийных ситуаций под риском понимается величина, характеризующая в количественных показателях опасности. Она может определяться с помощью статистических данных или на основе имитационных моделей и в самом общем случае включает следующие компоненты:

- вероятность опасного события (для достоверного события вероятность равна единице);
- ущерб (число жертв, травм, заболеваний и т.д.), если событие произошло;
- неопределенность определения как вероятности, так и ущерба.

Линейная часть нефтепровода:

Участками, на которых удельная частота аварий выше по сравнению со средними показателями:

- переходы через водные преграды;
- пересечения с транспортными коммуникациями;
- места расположения запорно-регулирующей арматуры;
- нефтепроводы, проходящие вблизи зоны с повышенной плотностью населения и возможность нарушения герметичности конструкции с целью хищения нефтепродуктов;
- нефтепроводы, примыкающие к насосным станциям, т.к. являются «источниками» циклических нагрузок, связанных с изменением режима перекачки и возникновением при этом гидравлических волн;
- коррозия трубопровода.

По линии нефтепровода устанавливается запорная арматура, которая расположена так, чтобы при аварии риск разлива был минимальный. Отсекающие шиберные задвижки устанавливаются также на входах и выходах НПС, и на границах пересечения магистрали с подземными водами.

Количество вытекающей нефти определяется профилем трассы нефтепровода (участков между задвижками) по формуле:

$$V = 0.25 \times \pi \times D^2 \times L$$

где:

V- объем вытекающей нефти;

D- диаметр нефтепровода, м;

L- длина нисходящего участка, принимается для расчета 1000 м (длина секций трубопровода 25-30 км).

Рассмотрим возможный аварийный сценарий:

$$V = 0,25 \times 3,14 \times (0,61)^2 \times 1000 = 292,0985 \text{ м}^3 \approx 292,0985 \text{ тонн}$$

Этот объем нефти должен быть слит в специальные емкости. Если же он будет слит на поверхность рельефа и пребывать на ней до момента закачки нефти в трубопровод (например, 10 суток), то произойдет незначительное просачивание нефти в почву. Согласно капиллярной модели просачивания нефти в грунте, глубина просачивания определяется по формуле:

$$X = B_0 \times \sqrt{t},$$

$$B_0 = \sqrt{\frac{r_k \times \sigma \times \cos \vartheta}{2\mu}}$$

где:

r_k - радиус капилляров (0,5-0,0001 мм). Для песчаной поверхности равен 0,5 мм; суглинков-0,001 мм; глины-0,0001 мм;

σ - коэффициент поверхностного натяжения. Для нефти составляет 30 мН/м² ;

ϑ - угол смачивания (для расчетов принимается 45⁰ , $\cos=0,71$);

μ -вязкость нефти-1,4 м Н сек/м² ;

t - время просачивания (примерное время ликвидации аварии)-10 суток.

Таким образом, расчетная глубина просачивания нефти за время пребывания нефти на поверхности в зависимости от фильтрационных свойств отложений составит 0,01-0,02 м, что подтверждается натурными наблюдениями. Площадь разлива на глубину 20-30 см должна быть обязательно рекультивирована. В противном случае загрязненные грунты при первых же осадках становятся потенциальным источником загрязнения подземных вод.

Далее рассмотрим формы пребывания нефтепродуктов в грунтовой среде и пути их деградации. Судьба попавшей нефти в грунт определяется суммой следующих процессов: испарение, окисление, сорбция и биodeградация. Поведение нефти, попавшей в грунт, зависит от химической природы и соотношений входящих в нефть компонентов. Известно, что после попадания нефти на дневную поверхность примерно 50 % ее количества испаряется в виде легких фракций.

Важное место в процессе разрушения нефтяных разливов принадлежит испарению. По данным наблюдений, за 12 часов улетучивается до 25% легких фракций нефти, при температуре воздуха 150С все углеводороды до С18 испаряются за 10 суток.

Некоторая часть нефтяных углеводородов может разлагаться в процессе физикохимического автокаталитического окисления. В ясную погоду может окислиться нефти до 2 т/км² в сутки.

Экспериментальные исследования показали, что температурный фактор является определяющим в кинетике распада. При повышении температуры на 100С окисление возрастает в 2,7-3 раза.

После удаления летучих фракций остаточная нефть образует вязкие высокомолекулярные соединения типа смол и асфальтенов. Как показывают натурные эксперименты, основную роль в механизме самоочищения, играет испарение (50-70%), фотоокисление (15-30%) и биологическая утилизация (2-7%). В целом одно испарение может удалить до 50% углеводородов сырой нефти, до 10 % тяжелой нефти и до 75 % легкой топливной нефти. Зимой самоочищение уменьшается примерно в 3 раза по сравнению с летним периодом.

Окончательную судьбу нефти определяет активность микроорганизмов. Доля окисления нефтяных углеводородов микроорганизмами составляет в среднем 50-60 % с колебаниями. Бактериальное окисление нефти в присутствии аммиачной формы азота происходит лучше, чем в при отсутствии нитратной, причем в первом случае скорость окисления в 1,5-2,0 раза выше.

Выше приведенные рассуждения приведены для условия аварийной ситуации, вероятность которой весьма низка. Ниже приводится ориентировочный расчет времени попадания загрязнений в подземные воды и времени подтягивания возможных загрязнений к водозабору при наличии разлива нефти в районе расположения месторождений подземных вод.

Расчеты осуществляются по формуле:

где $T = V / Q$

V - естественные запасы;

где: $V = \pi \times R^2 S \mu$

R - расстояние от водозабора до трубопровода (ближайший водозабор, расположен примерно на расстоянии 800 м от нефтепровода);

S - Расчетное понижение уровня в водозаборе 2,7-4,6 м, среднее 3,65 м (по данным оценки эксплуатационных запасов подземных вод;

~ - водоотдача - 0,2;

Q - водоотбор, с которым работает водозабор в течение срока его эксплуатации (утвержденные эксплуатационные запасы 8,6 тыс. м³ /сут., современный водоотбор составляет 15,0 м³ /сут).

При водоотборе в количестве утвержденных запасов подтягивание загрязнений водозабором произойдет через:

$T = (3,14 \times 800 \times 3,65 \times 0,2) / 860 = 21$ год.

(прогнозный срок эксплуатации месторождений 25 лет).

Выше приведенные рассуждения приведены для условия аварийной ситуации, вероятность которой весьма низка.

На рельеф произведен несанкционированный сброс 2594,3 тонн нефти, которая была откачана обратно в нефтепровод через 10 суток.

Количество углеводородов определяется по нормам естественной убыли и составляет:
 $P = 100 \text{ кг/т} * 292,0985 \text{ т} = 29,20985 \text{ кг} = 0,02921 \text{ тонн}.$

Таблица приведена в приложении 5

7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу представлено в приложении 7.

7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников приведен в приложении 3.

Расчеты производились расчетным путем по утвержденным методикам. Данные для расчета НДВ приняты по исходным данным предприятия, приведены в приложение 3.

8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

8.1.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания

В соответствии с нормами проектирования для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА» версия 3.0. (ООО НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск), в котором реализованы основные зависимости и положения «Расчета полей концентраций вредных веществ в атмосфере без учета влияния застройки» (в соответствии с ОНД-86).

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

Расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ. При проведении расчетов учитывалась одновременность проведения технологических операций.

При проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ были приняты характеристики источников и их выбросы, приведенные в приложении №1.

Площади работ имеют ровную поверхность без видимых повышений и понижений рельефа, в связи с этим поправка на рельеф к значениям концентраций загрязняющих веществ не вводилась.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице по «Определению необходимости расчетов приземных концентраций по веществам». В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м³. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Таблица 2.2

**Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение**

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0008	Взвешенные частицы PM10 (117)	0,3	0,06		0,10672	2	0,3557	Да
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)		0,04		0,02797	2	0,0699	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,00092	2	0,092	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,153981111	2	0,385	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,067055973	2	0,447	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		1,698678889	2	0,3397	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	11,067716	19,3	0,0114	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	4,093546	19,3	0,0071	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,0484639	21,1	0,0076	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			1,66424873333	2,18	83 212	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,196061	4,97	0,3268	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,000002569	2	0,2569	Да
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			0,05416	2	0,5416	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,05833	2	0,0117	Нет
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7	0,02889	2	0,0413	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			0,03167	2	0,3167	Да
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,0275	2	0,0786	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,13125	2	0,1313	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	1			0,50922893	2	0,5092	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,35833333333	2	0,7167	Да
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас)	0,15	0,05		0,00035	2	0,0023	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,48002	2	16 001	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,00039	2	0,390	Да
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		1,015522223	2	50 776	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,171052223	2	0,3421	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,0091827	19,3	0,0595	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,00052	2	0,026	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,2	0,03		0,00056	2	0,0028	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,016509681	2	0,3302	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:Сумма(Нi*Mi)/Сумма(Mi), где Нi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

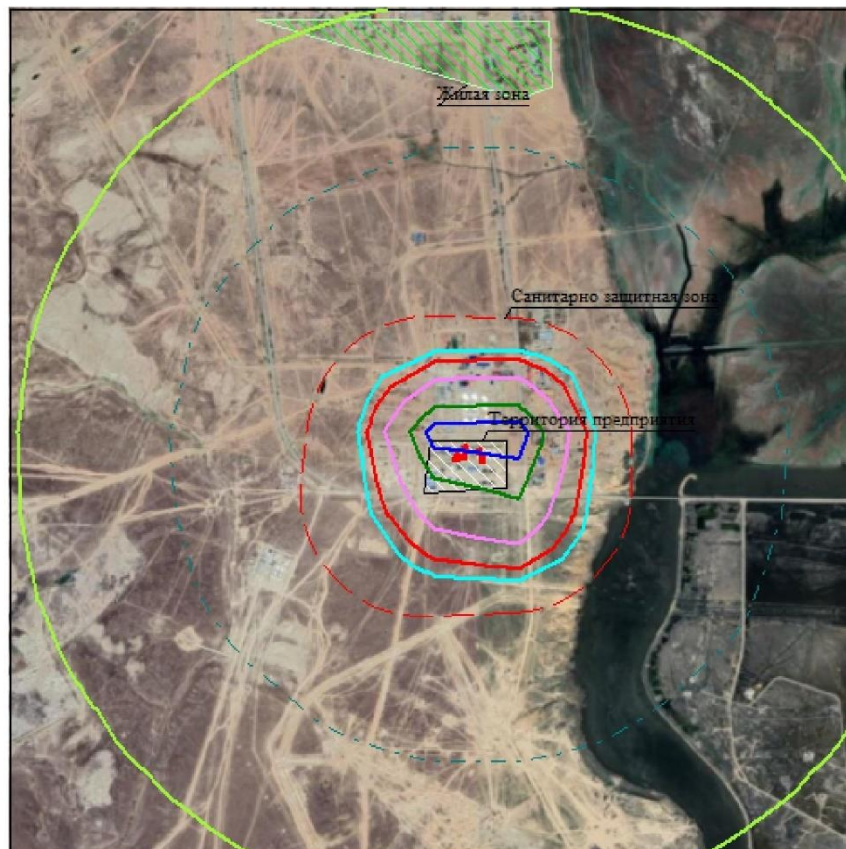
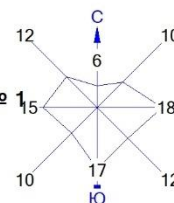
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

__ПЛ 2902+2907+2908



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.756 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.485 ПДК
- 2.213 ПДК
- 2.650 ПДК

0 250 750м.
Масштаб 1:25000

Макс концентрация 2.9415715 ПДК достигается в точке $x=190$ $y=-90$
При опасном направлении 240° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

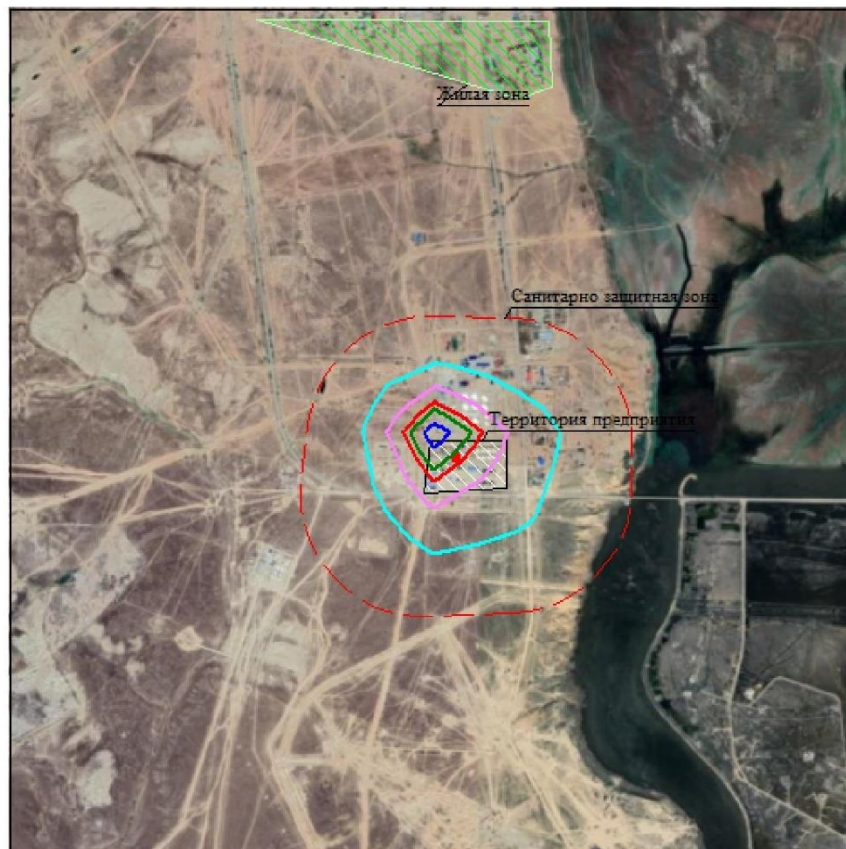
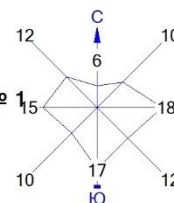
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0008 Взвешенные частицы РМ10 (117)

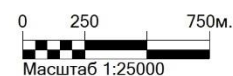


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.497
- 0.795
- 1.0
- 1.092
- 1.271



Макс концентрация 1.3898106 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 141° и опасной скорости ветра 11.32 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

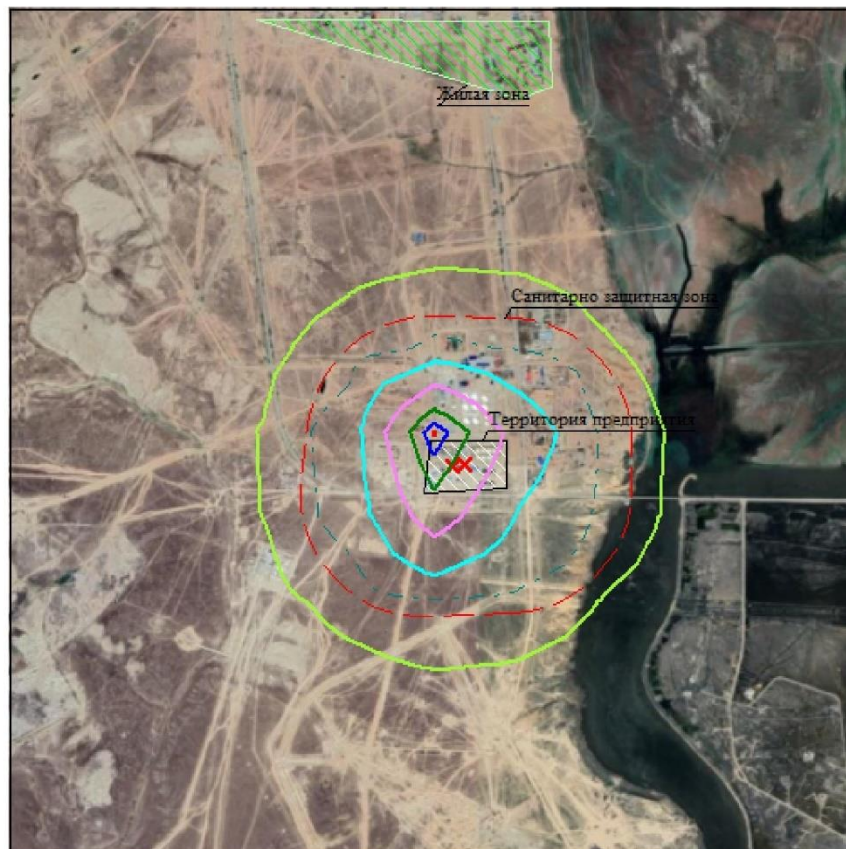
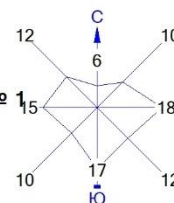
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)

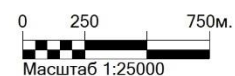


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изополинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.258 ПДК
- 0.510 ПДК
- 0.762 ПДК
- 0.913 ПДК
- 1.0 ПДК



Макс концентрация 1.0141771 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 153° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

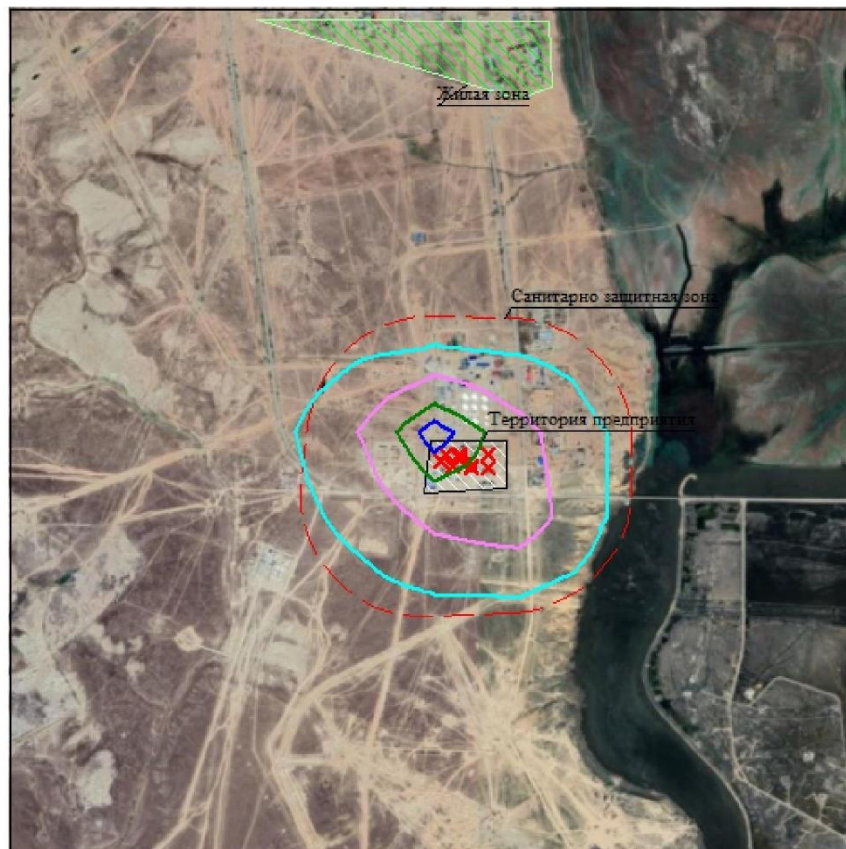
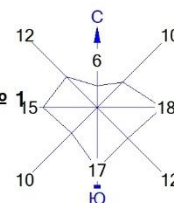
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

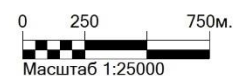


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.375 ПДК
- 0.479 ПДК
- 0.583 ПДК
- 0.646 ПДК



Макс концентрация 0.6871941 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 3.09 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

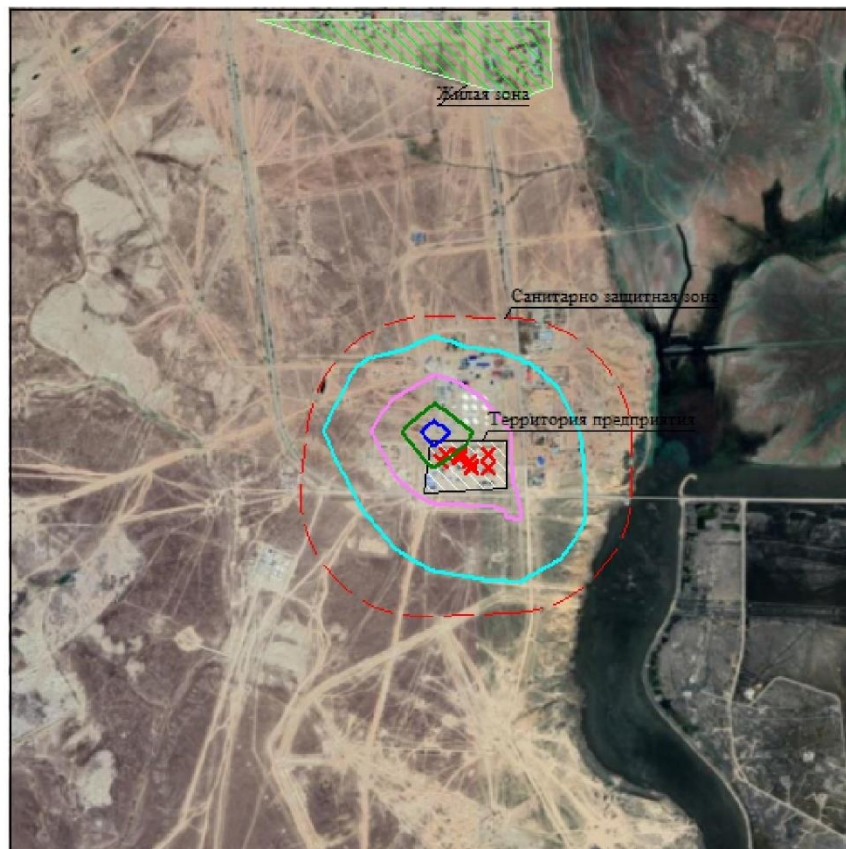
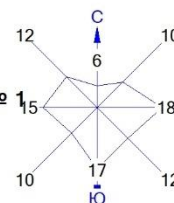
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

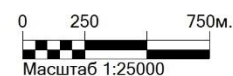


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

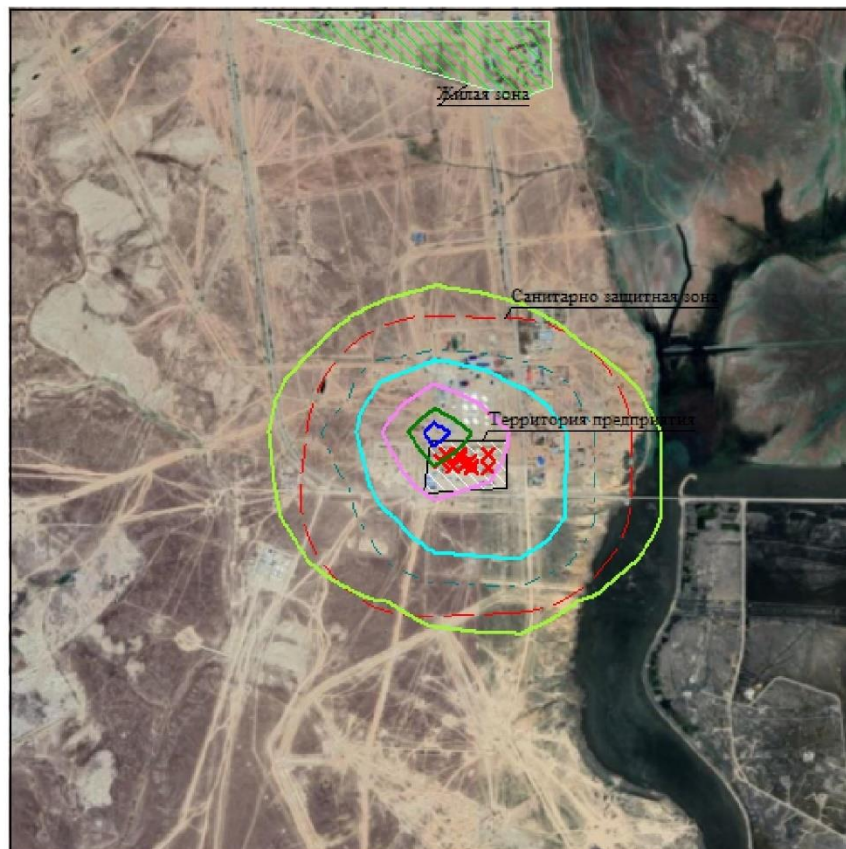
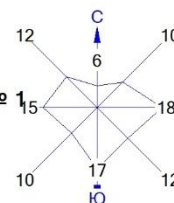
- 0.314 ПДК
- 0.431 ПДК
- 0.549 ПДК
- 0.619 ПДК



Макс концентрация 0.6664427 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 2.45 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе
Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.171 ПДК
- 0.336 ПДК
- 0.501 ПДК
- 0.600 ПДК

0 250 750м.
Масштаб 1:25000

Макс концентрация 0.6654768 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 133° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

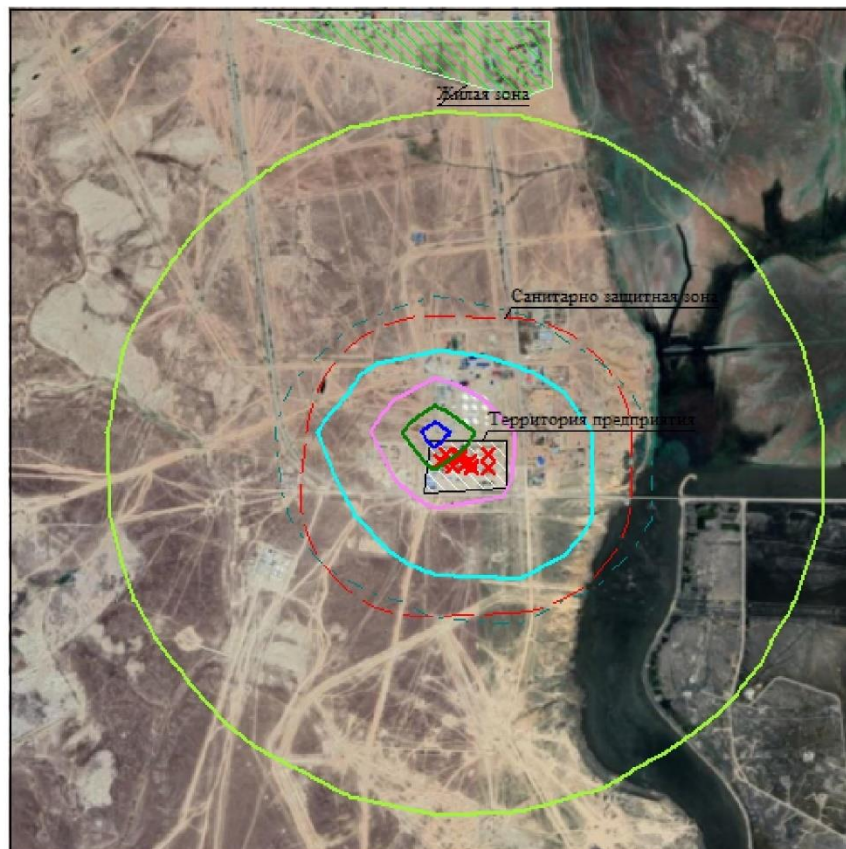
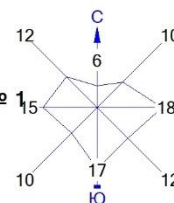
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

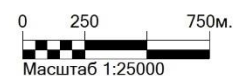


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

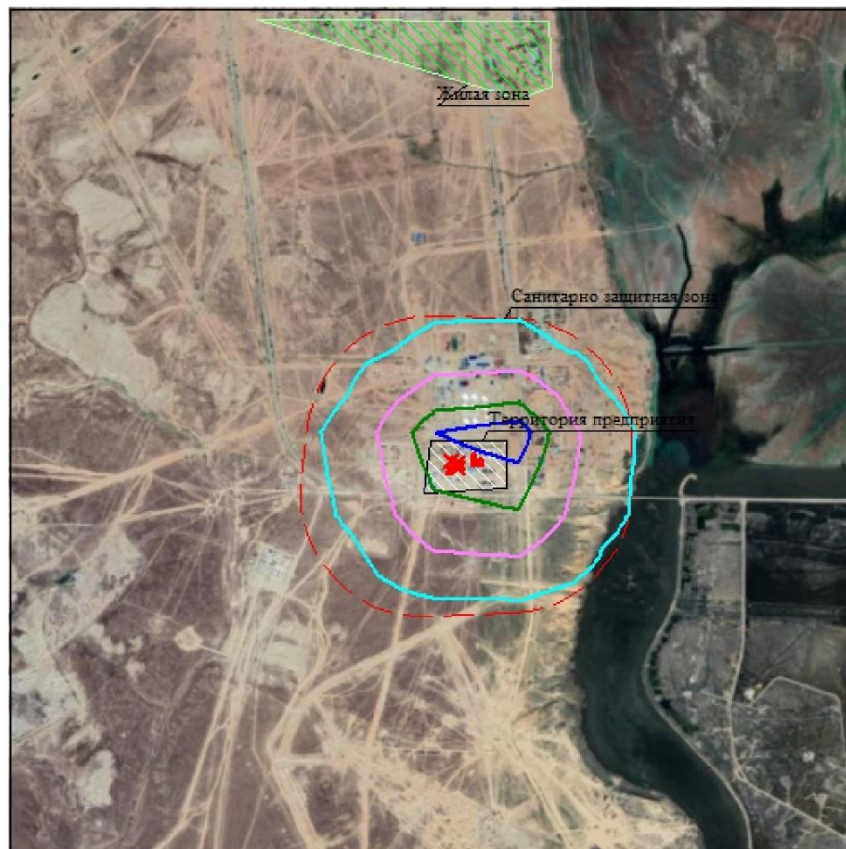
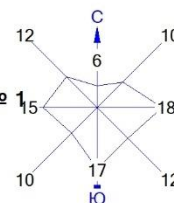
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.150 ПДК
- 0.266 ПДК
- 0.381 ПДК
- 0.451 ПДК



Макс концентрация 0.4968572 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 2.76 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе
Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

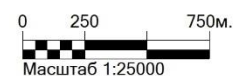


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.177 ПДК
- 0.224 ПДК
- 0.270 ПДК
- 0.298 ПДК



Макс концентрация 0.3169961 ПДК достигается в точке $x=190$ $y=-90$
При опасном направлении 231° и опасной скорости ветра 7.39 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

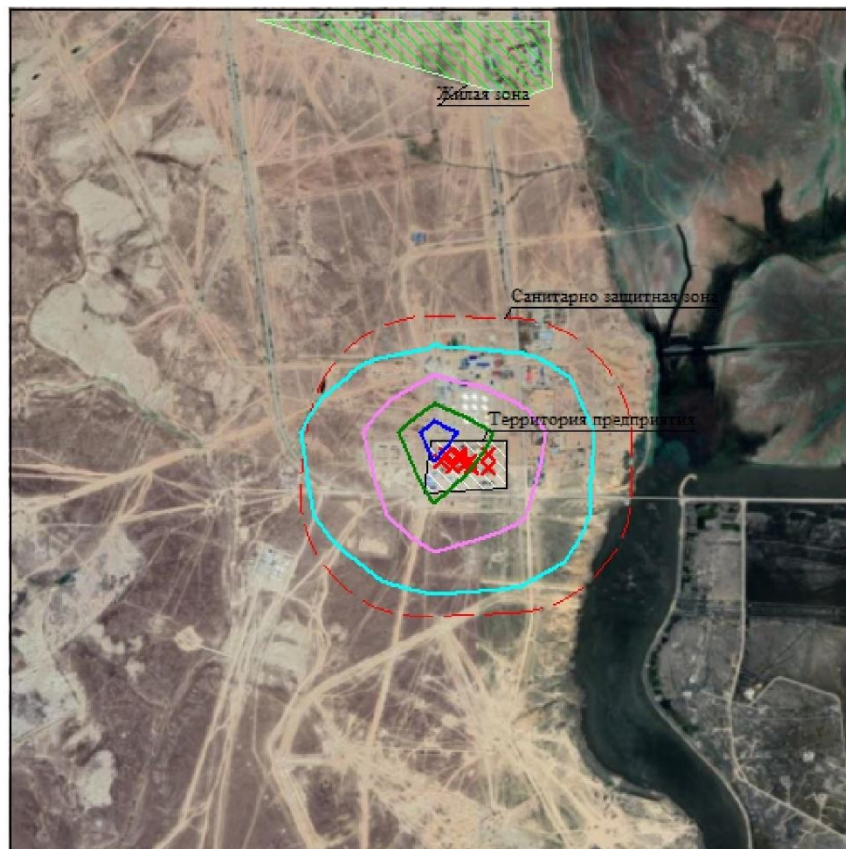
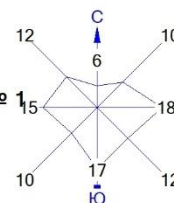
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

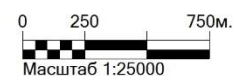


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.398 ПДК
- 0.498 ПДК
- 0.599 ПДК
- 0.659 ПДК



Макс концентрация 0.6987602 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 145° и опасной скорости ветра 0.73 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

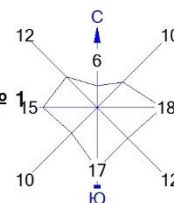
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

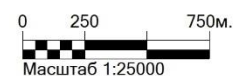


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.016 ПДК
- 0.031 ПДК
- 0.046 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.054 ПДК



Макс концентрация 0.0604302 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 128° и опасной скорости ветра 4.49 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

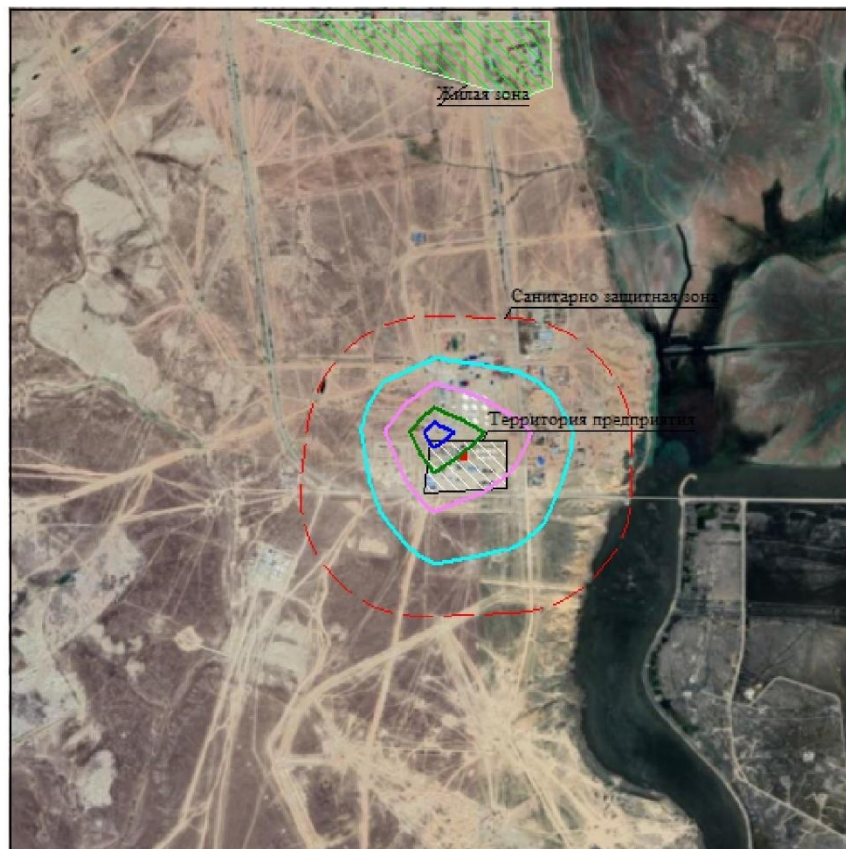
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)
(Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

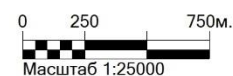


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0022 ПДК
- 0.0043 ПДК
- 0.0065 ПДК
- 0.0078 ПДК



Макс концентрация 0.0086304 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 128° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

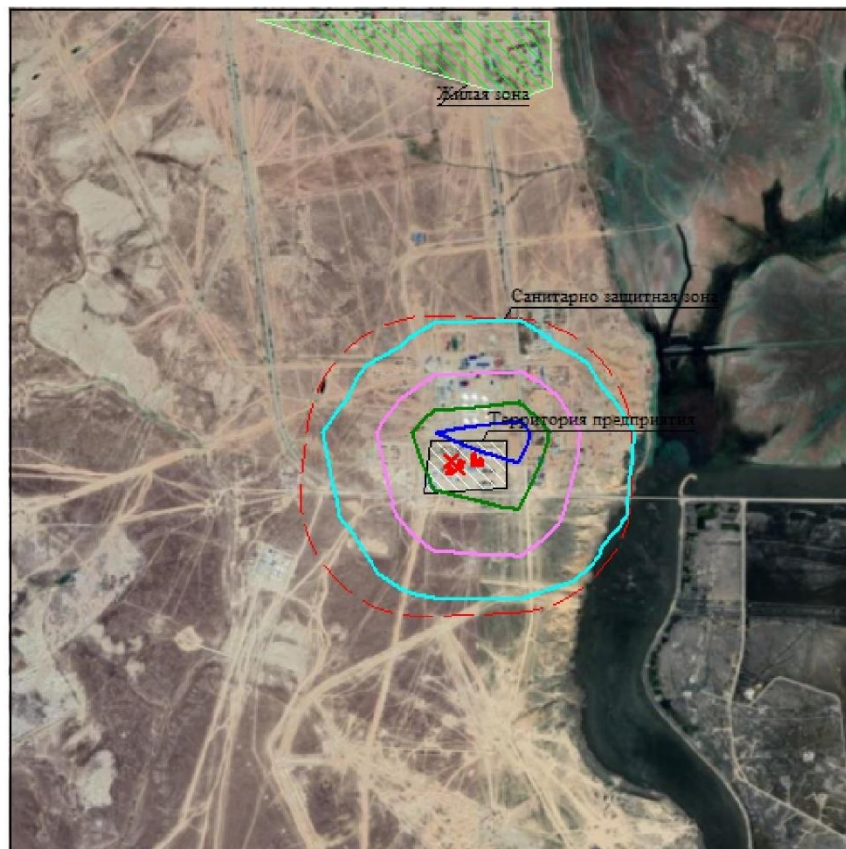
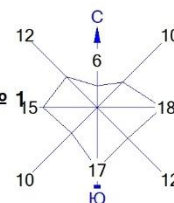
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

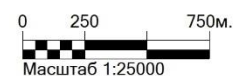


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.010 ПДК
- 0.019 ПДК
- 0.028 ПДК
- 0.033 ПДК



Макс концентрация 0.0370587 ПДК достигается в точке $x=190$ $y=-90$
При опасном направлении 231° и опасной скорости ветра 7.34 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

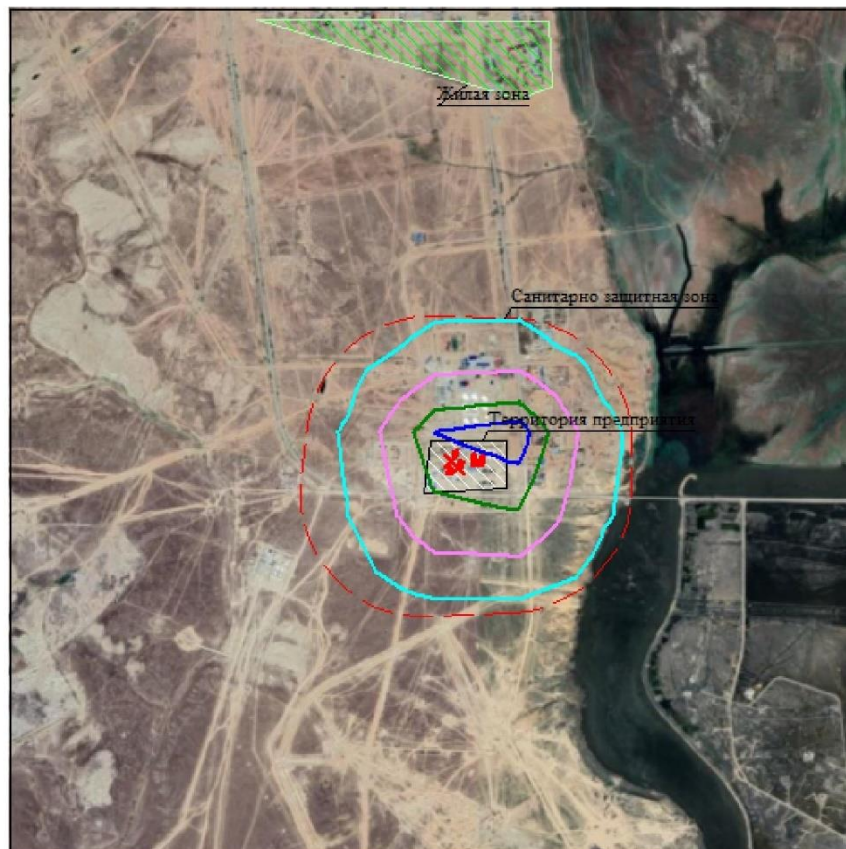
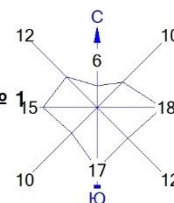
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

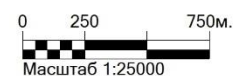


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0074 ПДК
- 0.014 ПДК
- 0.021 ПДК
- 0.025 ПДК



Макс концентрация 0.0280219 ПДК достигается в точке $x=190$ $y=-90$
При опасном направлении 231° и опасной скорости ветра 7.34 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

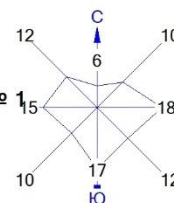
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0621 Метилбензол (349)

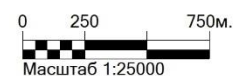


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.226 ПДК
- 0.443 ПДК
- 0.659 ПДК
- 0.789 ПДК



Макс концентрация 0.87543 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 2.33 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

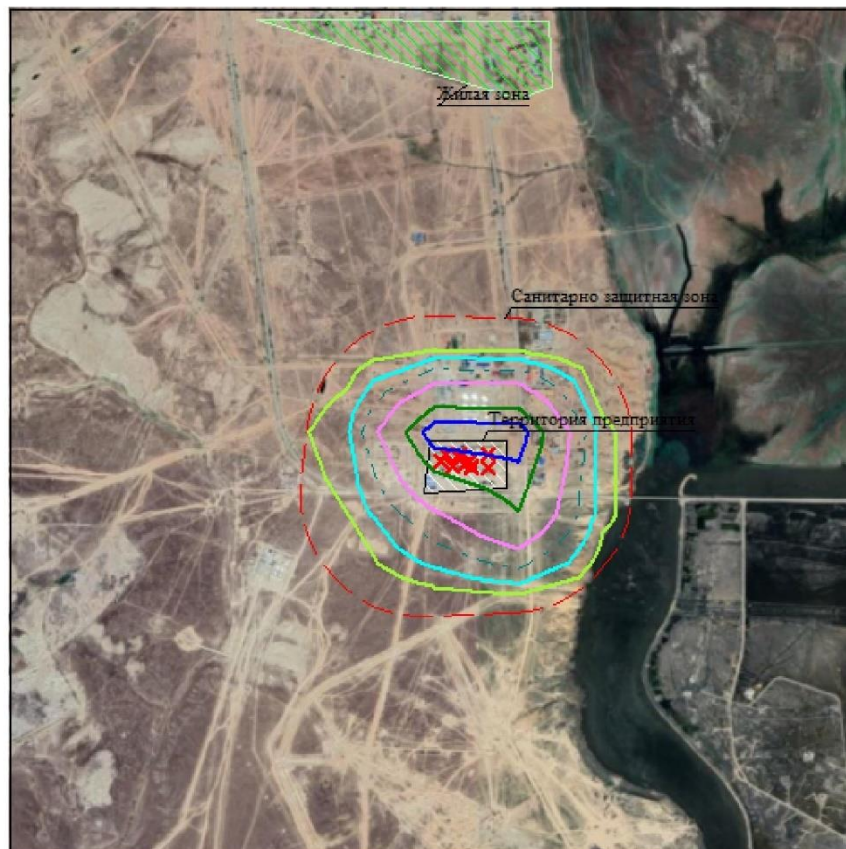
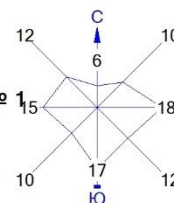
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

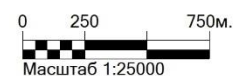


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

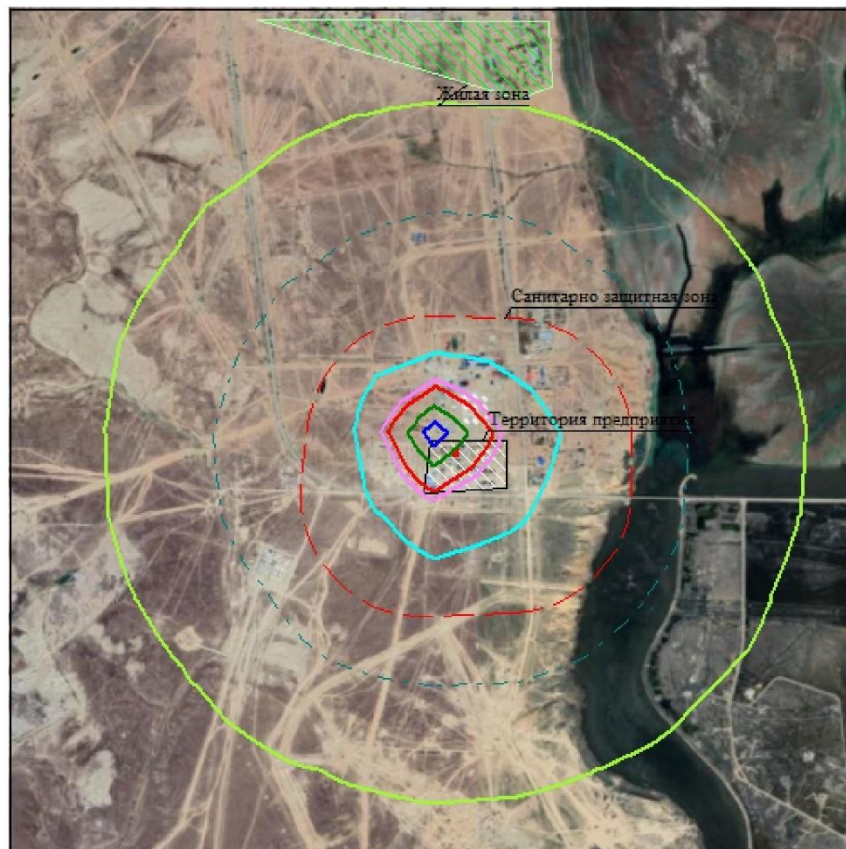
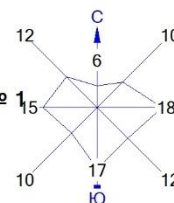
- 0.050 ПДК
- 0.071 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.138 ПДК
- 0.205 ПДК
- 0.246 ПДК



Макс концентрация 0.2727036 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 132° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе
Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)

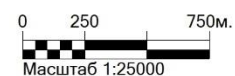


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.455 ПДК
- 0.890 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.325 ПДК
- 1.586 ПДК



Макс концентрация 1.7597792 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 2.39 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

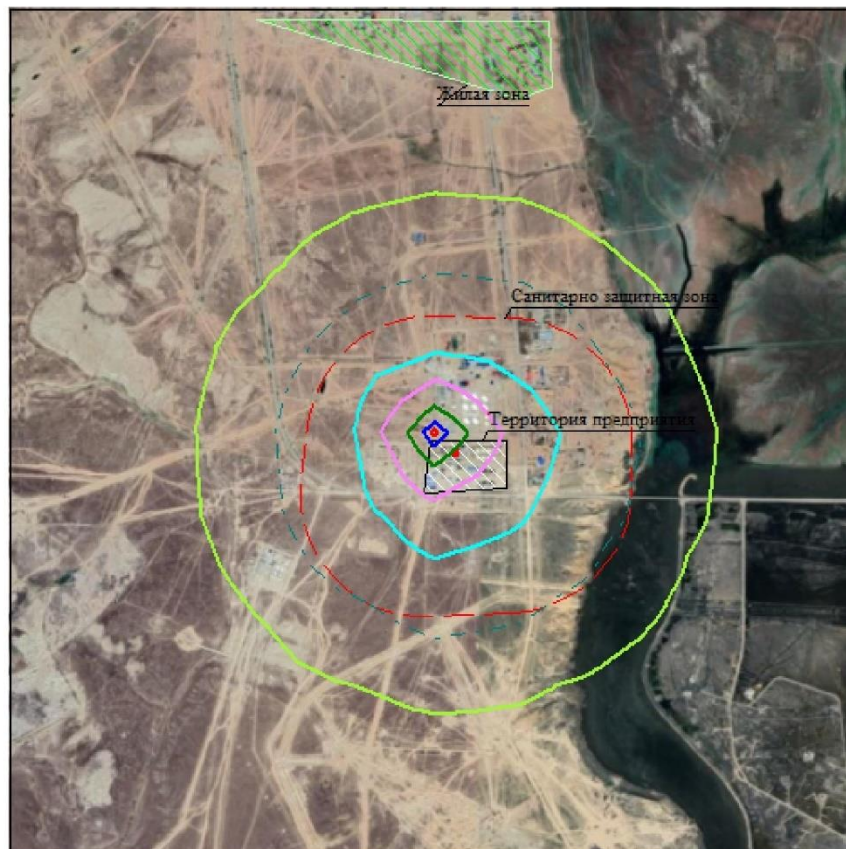
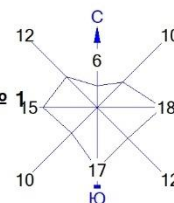
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)

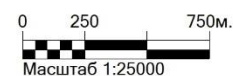


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.266 ПДК
- 0.520 ПДК
- 0.775 ПДК
- 0.927 ПДК
- 1.0 ПДК



Макс концентрация 1.0290291 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 2.39 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

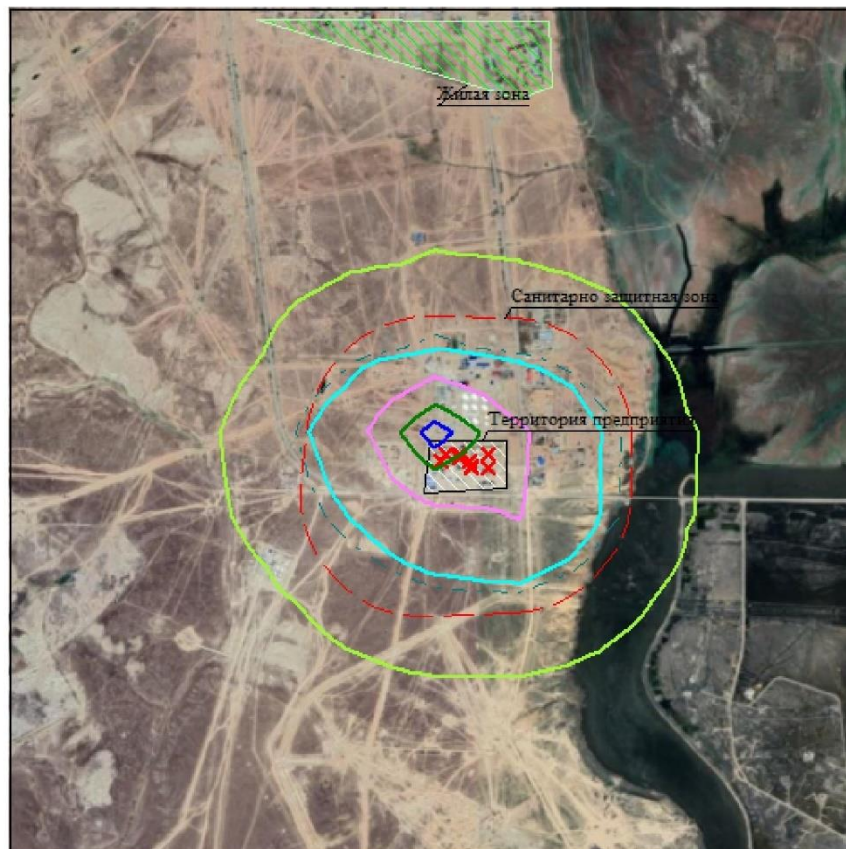
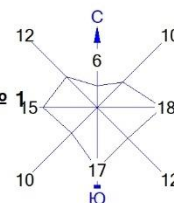
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

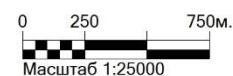


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.115 ПДК
- 0.219 ПДК
- 0.322 ПДК
- 0.384 ПДК



Макс концентрация 0.4256412 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 133° и опасной скорости ветра 2.48 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

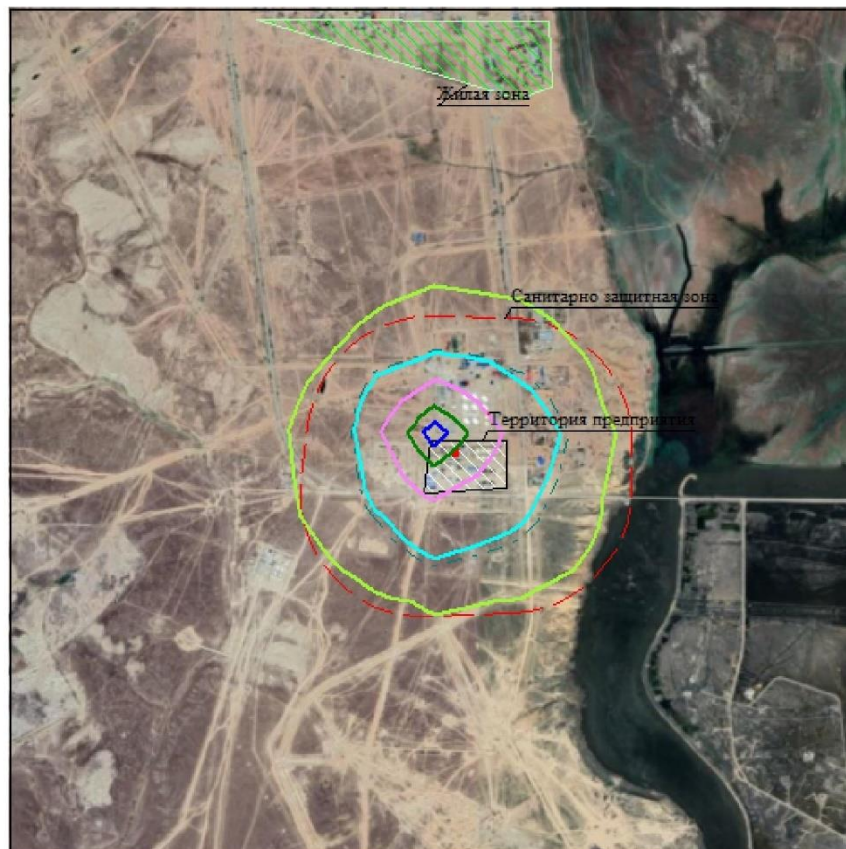
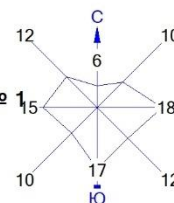
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2752 Уайт-спирит (1294*)

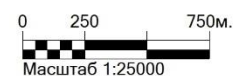


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.110 ПДК
- 0.216 ПДК
- 0.321 ПДК
- 0.384 ПДК



Макс концентрация 0.4264605 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 2.39 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

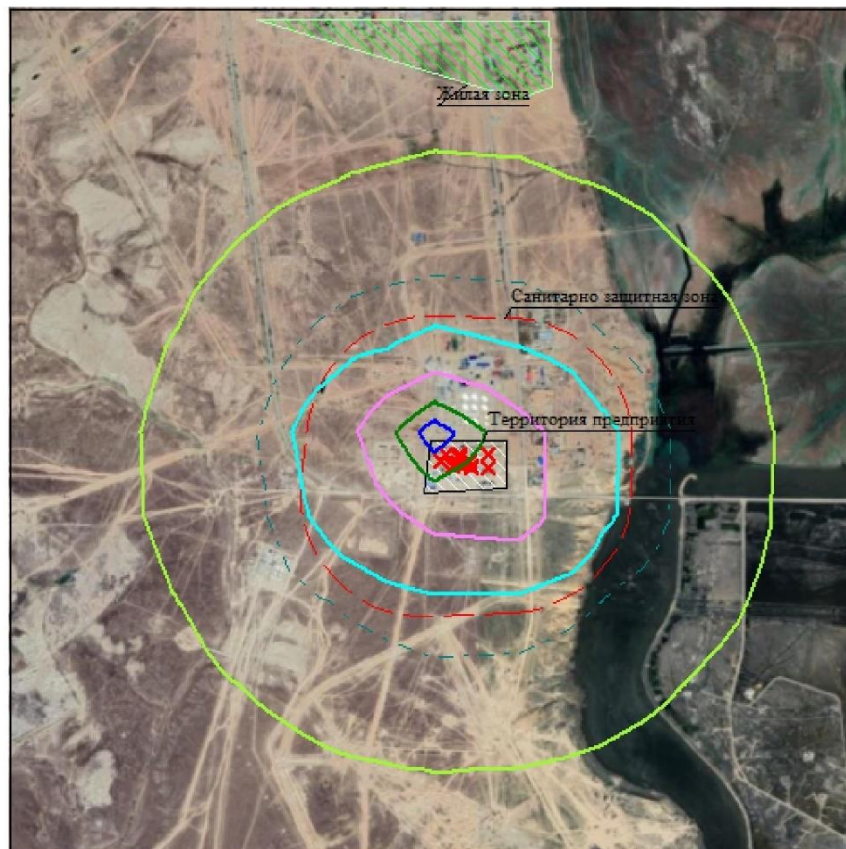
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

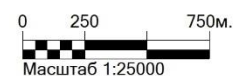


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.157 ПДК
- 0.297 ПДК
- 0.437 ПДК
- 0.520 ПДК



Макс концентрация 0.5761486 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

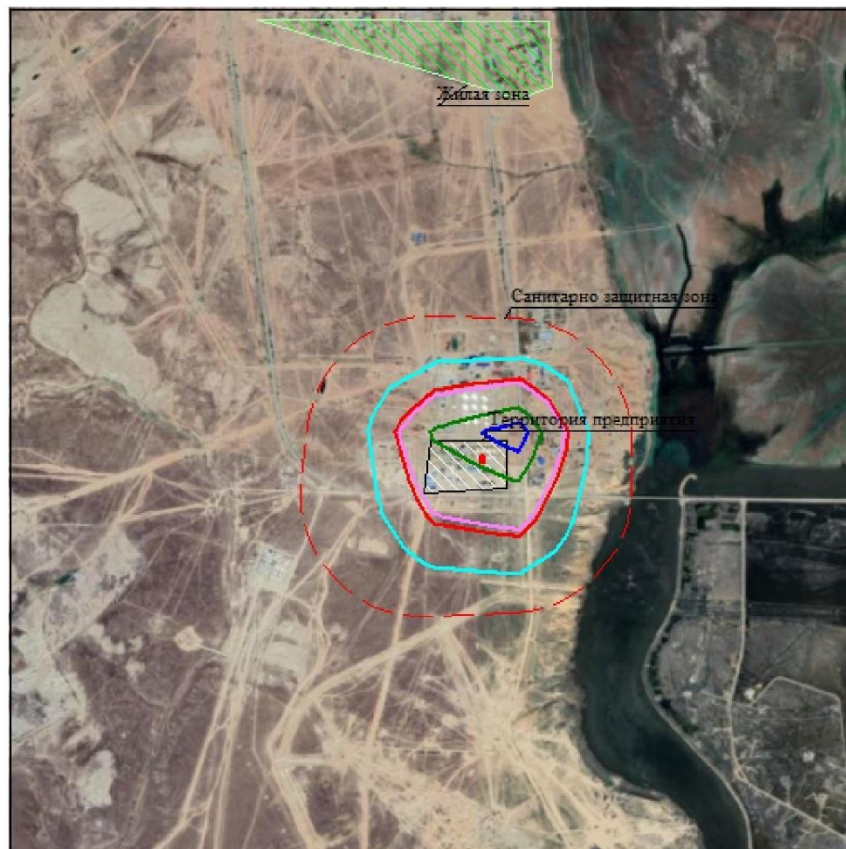
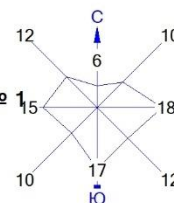
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2902 Взвешенные частицы (116)

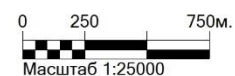


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.613 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.069 ПДК
- 1.524 ПДК
- 1.797 ПДК



Макс концентрация 1.9795722 ПДК достигается в точке $x=190$ $y=-90$
При опасном направлении 233° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

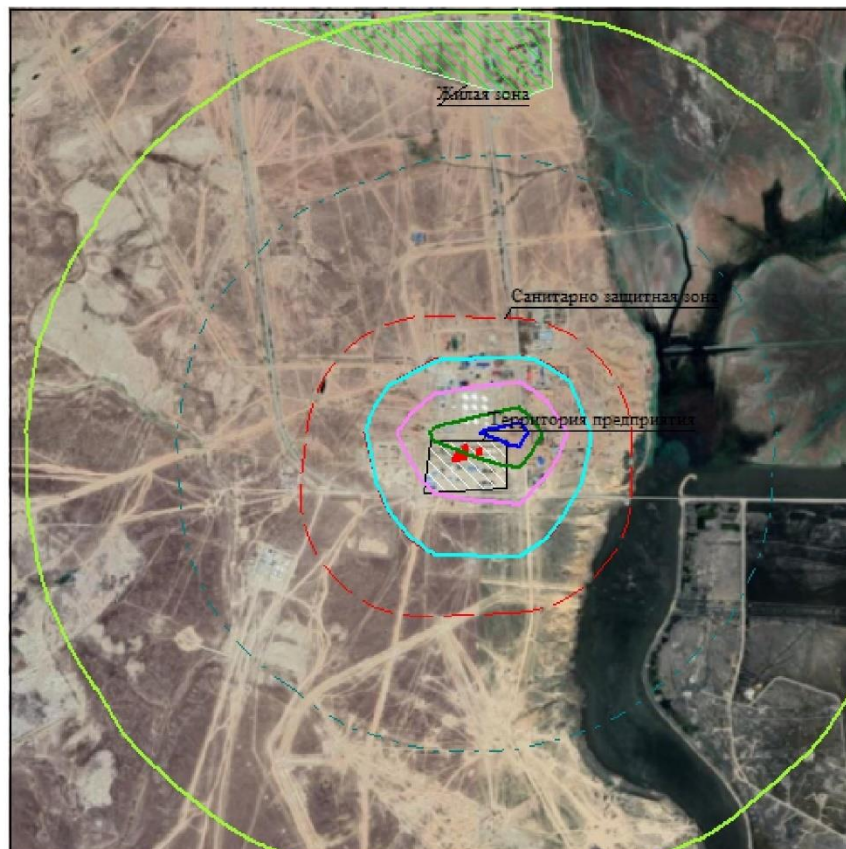
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

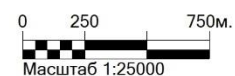


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.008 ПДК
- 1.989 ПДК
- 2.970 ПДК
- 3.559 ПДК



Макс концентрация 3.951628 ПДК достигается в точке $x = 190$ $y = -90$
При опасном направлении 244° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

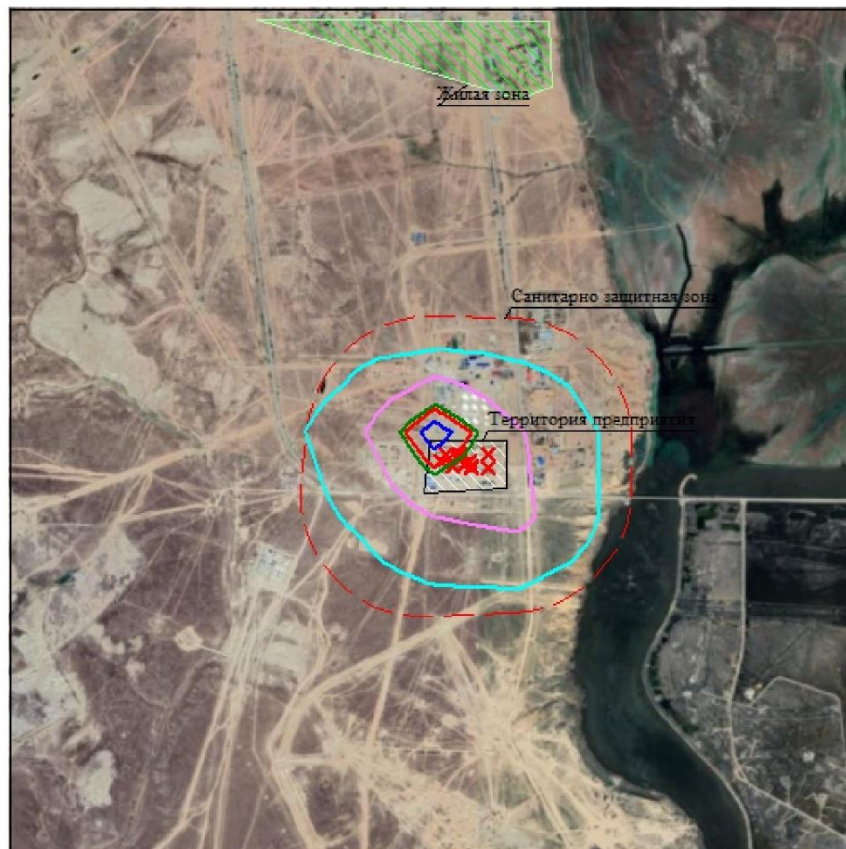
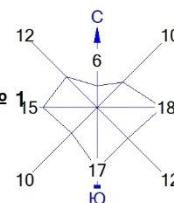
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

6007 0301+0330

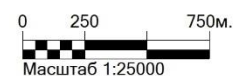


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.525 ПДК
- 0.744 ПДК
- 0.964 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.096 ПДК



Макс концентрация 1.1836271 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 134° и опасной скорости ветра 2.87 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

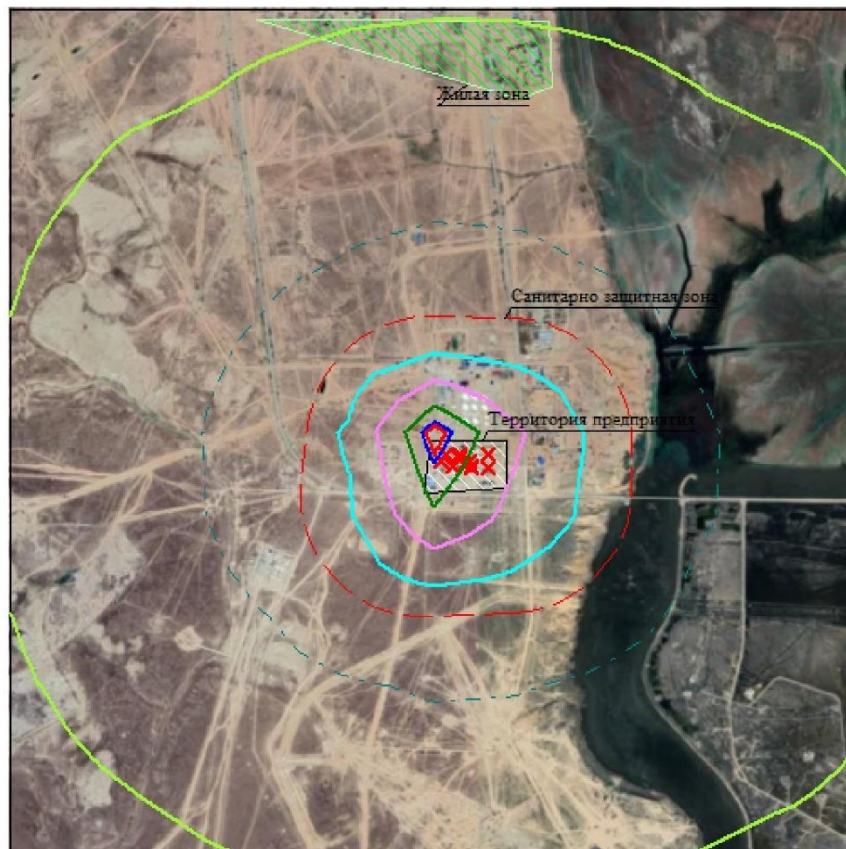
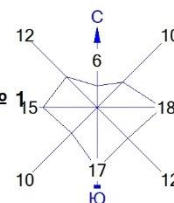
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

6035 0184+0330



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.297 ПДК
- 0.554 ПДК
- 0.811 ПДК
- 0.965 ПДК
- 1.0 ПДК

0 250 750м.
Масштаб 1:25000

Макс концентрация 1.0678192 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 153° и опасной скорости ветра 12 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11*11
Расчёт на существующее положение.

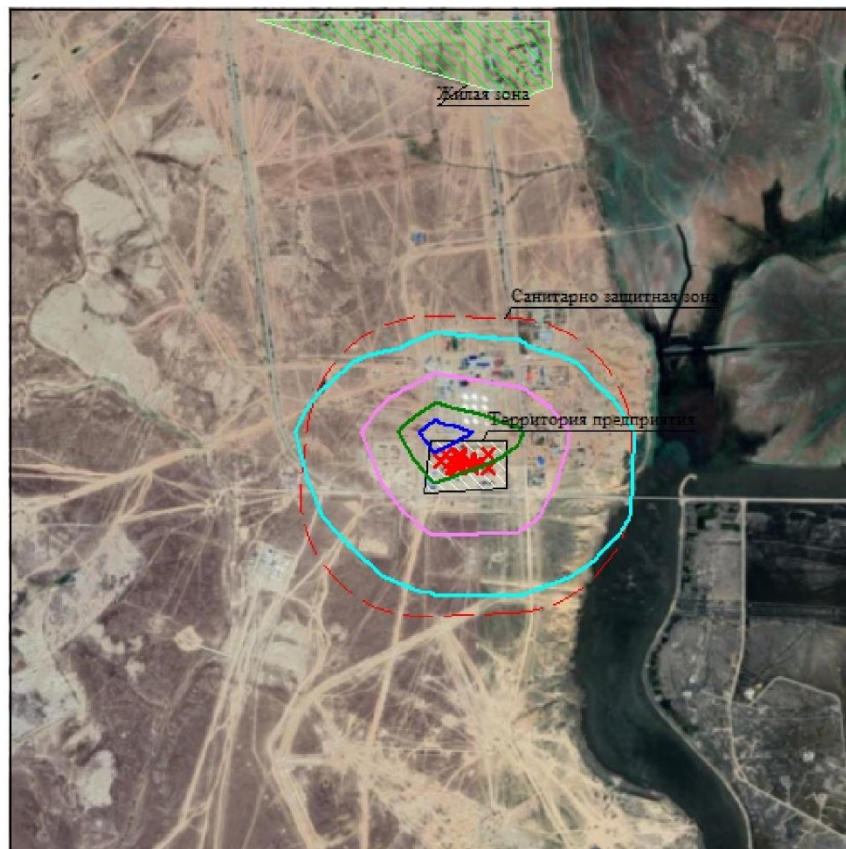
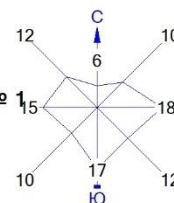
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

6037 0333+1325

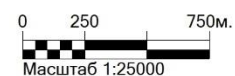


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.268 ПДК
- 0.394 ПДК
- 0.521 ПДК
- 0.596 ПДК



Макс концентрация 0.6470481 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
 При опасном направлении 132° и опасной скорости ветра 1.76 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
 шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

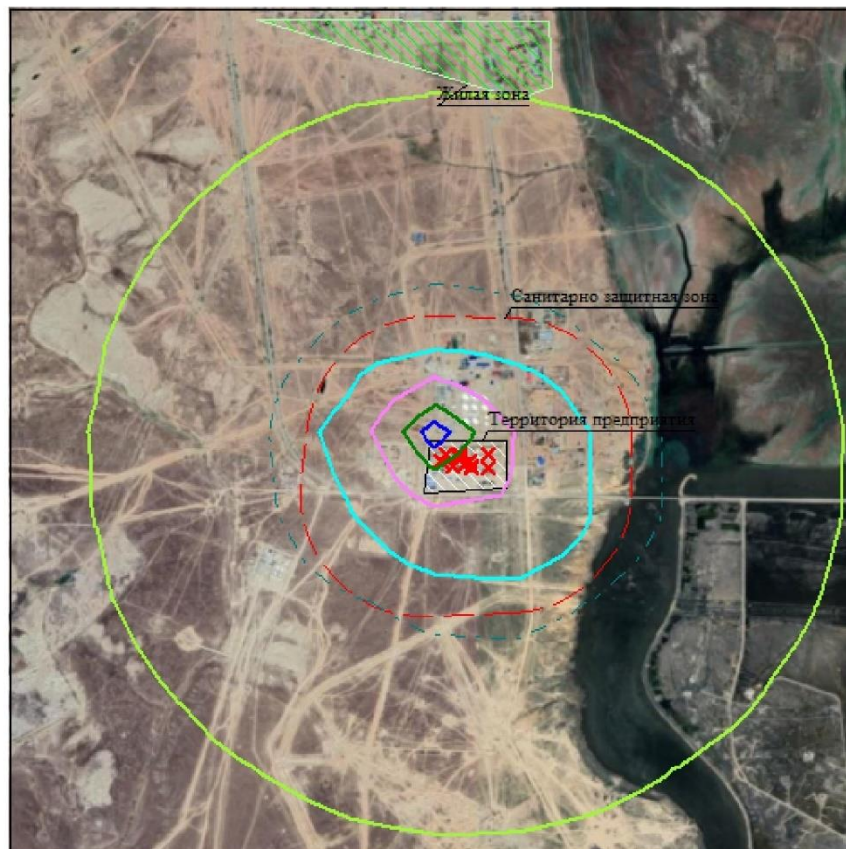
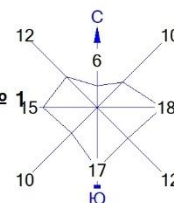
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

6041 0330+0342

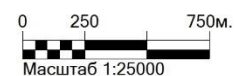


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.163 ПДК
- 0.290 ПДК
- 0.418 ПДК
- 0.494 ПДК



Макс концентрация 0.545308 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
При опасном направлении 133° и опасной скорости ветра 2.7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
Расчёт на существующее положение.

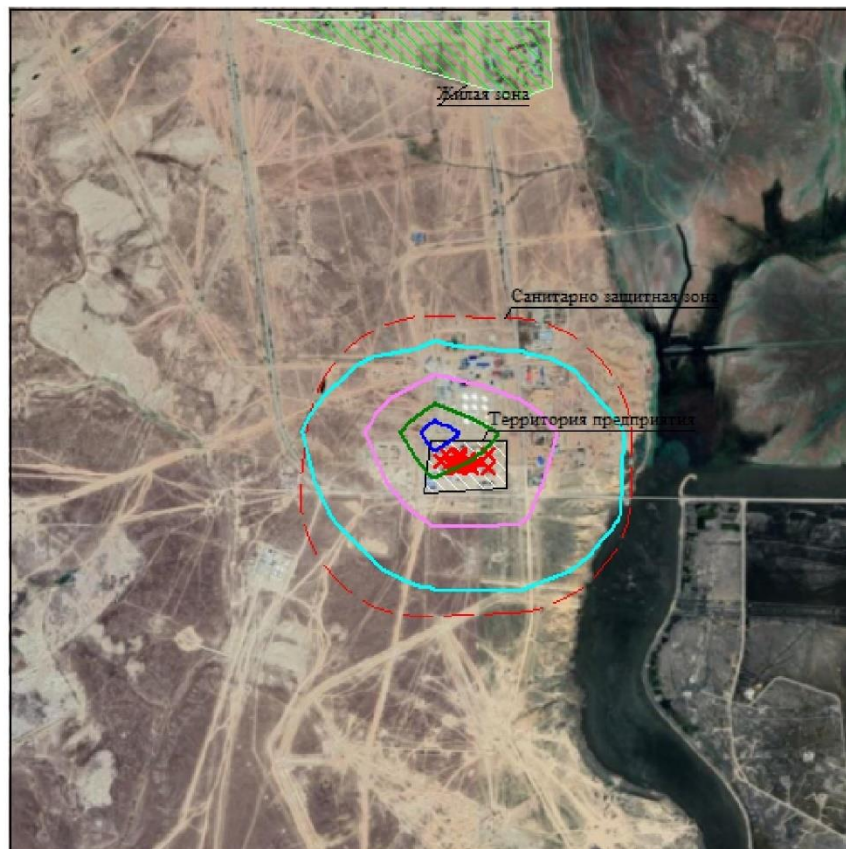
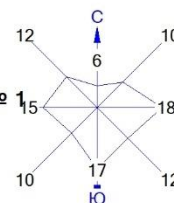
**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Город : 003 Актобе

Объект : 0002 ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" ПСП Кенкияк Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

6044 0330+0333

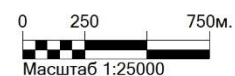


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.301 ПДК
- 0.438 ПДК
- 0.574 ПДК
- 0.656 ПДК



Макс концентрация 0.71083 ПДК достигается в точке $x = -150$ $y = -90$
 При опасном направлении 132° и опасной скорости ветра 2.45 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 3400 м, высота 3400 м,
 шаг расчетной сетки 340 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

8.1.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития; ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций; максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 3.0» применена методика расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК). Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U^* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне.

Расчет размеров санитарно-защитных зон проводился ПК «Эра. V 3.0» по методике ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) с учетом среднегодовой розы ветров.

Достаточность размеров санитарно-защитных зон определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ при производственной деятельности предприятия.

Моделирование максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от объектов предприятия дает следующие результаты:

- уровни концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемых зон с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;
- максимальные концентрации в узлах прямоугольной сетки;
- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

Анализ результатов моделирования показывает, что при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения предприятия по всем загрязняющим веществам находятся в пределах нормативных величин.

Результаты приведены в приложении 3

8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.

НДВ загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании на границе СЗЗ не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

По результатам расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на 2024-2032гг. приведены в приложении 4.

8.4. Дается обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий.

По определению Экологического кодекса РК при проектировании предприятий, зданий и сооружений, объектов промышленности, других объектов должны быть предусмотрены- внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду;

Наилучшие доступные технологии - это используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Применяемое в настоящий компанией, технологическое оборудование соответствует требованиям международных стандартов и научно-техническому уровню в стране и за рубежом, аттестовано органами санэпиднадзора Республики Казахстан, как отвечающее требованиям санитарных правил.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта.

В соответствии, Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447. Товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас» МН «Кенкияк - Атырау» относится к Классу II – СЗЗ 500 м п. 24) пункты очистки, промывки и пропарки цистерн (при перевозке нефти и

нефтепродуктов); Раздела 1. Химические объекты и производства санитарными правил от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2

Также согласно Приложению 3 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»

Минимальные санитарные разрывы от магистральных трубопроводов для транспортирования нефти, будет составлять для следующих категории:

1. Города и другие населенные пункты; коллективные сады и дачные поселки; тепличные комбинаты; отдельные общественные здания с массовым скоплением людей – 150 метров.
2. Отдельные малоэтажные здания; сельскохозяйственные поля и пастбища, полевые станы – 75 метров.
3. Магистральные оросительные каналы, реки и водоемы; водо-заборные сооружения – 3000 метров.

Областью воздействия считается территория (акватория) подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{ипр}}/C_{\text{ізв}} \leq 1$). Областью воздействия для данного объекта является территория от источников выбросов загрязняющих веществ до границы за пределами которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды. Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденным Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 допускается размещение автономных малометражных котлов и печей в встроено-пристроенных, встроенных, пристроенных, объектах, многоквартирных жилых домах, отдельно стоящих зданиях

(лечебно-профилактические и оздоровительные организации, объекты образования, дошкольные организации, сельские клубы, магазины и другие объекты общего пользования), при условии не превышения ПДК загрязняющих веществ от котлов и печей в расчетных точках, определяемых в жилых и общественных помещениях, придомовых территориях.

8.6. Данные о пределах области воздействия.

Расчет необходимости проведения расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в расчетной зоне территории предприятия и СЗЗ показало, что уже на территории предприятия выполняется условие сохранения нормативного качества атмосферного воздуха: $См < 1$. Поэтому область воздействия не выходит за границу предприятия Санитарно-защитная зона установлена непосредственно от источников загрязнения атмосферы.

8.7. В случае, если в районе размещения объекта или в прилегающей территории расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры, в проекте нормативов допустимых выбросов приводятся документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.

В районе размещения объекта и в прилегающей территории отсутствуют заповедники, музеи, памятники архитектуры.

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

9.1. Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В соответствии с РД 52.04.52-85 «Методические указания по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» мероприятия по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу на период НМУ для предприятий разрабатывается только в том случае, если по данным местных органов Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населенном пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий и проводится или планируется прогнозирование НМУ органами Казгидромета.

При разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов в периоды НМУ необходимо учитывать следующее:

- мероприятия должны быть достаточно эффективными и практически выполнимыми;
- мероприятия должны учитывать специфику конкретных производств. В связи с этим их следует разрабатывать главным образом непосредственно на предприятиях и в отраслевых институтах;
- осуществление разработанных мероприятий, по возможности, не должно сопровождаться сокращением производства. Такое сокращение в связи с выполнением дополнительных мероприятий допускается только в редких случаях, когда угроза интенсивного скопления примесей в приземном слое атмосферы особенно велика. Соблюдение указанных принципов способствует практическому осуществлению мероприятий по регулированию выбросов и предотвращению роста концентраций в периоды НМУ.

9.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения трех степеней, которым соответствуют три режима работы предприятий в периоды НМУ. Для определения необходимого снижения выбросов в периоды НМУ следует исходить из прогностических значений концентрации и тех установленных значений, которые должны быть достигнуты в результате выполнения мероприятий. Обратите внимание. Проводимые на предприятии мероприятия должны обеспечить снижение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы: при первом режиме работы — на 15–20 %; при втором — на 20–40 %; при третьем — на 40–60 %.

При первом режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15–20 %. Эти мероприятия носят организационно-технический характер. Их осуществление не

требует значительных временных и материальных затрат и не приводит к снижению производительности предприятия.

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запретить работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усилить контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, ремонтные работы, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- усилить контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения;
- усилить контроль за техническим состоянием и эксплуатацией всех газоочистных установок;
- обеспечить бесперебойную работу всех пылеочистных систем и сооружений, и их отдельных элементов, не допускать снижения их производительности, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;
- обеспечить максимально эффективное орошение аппаратов пылегазоулавливателей;
- проверить соответствие регламенту производства концентраций поглотительных растворов, применяемых в газоочистных установках;
- ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- интенсифицировать влажную уборку производственных помещений предприятия, где это допускается правилами техники безопасности;
- прекратить испытание оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- обеспечить инструментальный контроль степени очистки газов в пылегазоочистных установках, выбросов вредных веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе санитарно-защитной зоны.

Мероприятия по сокращению выбросов при втором режиме работы предприятия

Эти мероприятия включают в себя:

- мероприятия, разработанные для первого режима;

- мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При разработке данных мероприятий целесообразно учитывать мероприятия общего характера:

- снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- в случае если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;
- уменьшить интенсивность технологических процессов, связанных с повышенными выбросами вредных веществ в атмосферу на тех предприятиях, где за счет интенсификации и использования более качественного сырья возможна компенсация отставания в периоды НМУ;
- ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия и города согласно ранее разработанным схемам маршрутов;
- прекратить обкатку двигателей на испытательных стендах;
- принять меры по предотвращению испарения топлива;

Мероприятия по сокращению выбросов при третьем режиме работы предприятия

Эти мероприятия включают в себя:

- мероприятия, разработанные для первого и второго режимов;
- мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

9.3. Краткую характеристику каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования (сущность технологии, необходимые расчеты и обоснование мероприятий)

При разработке данных мероприятий следует учитывать мероприятия общего характера:

- снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ;
- отключить аппараты и оборудование, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха;
- остановить технологическое оборудование в случае выхода из строя газоочистных устройств;
- запретить производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источником загрязнения;

- перераспределить нагрузку производств и технологических линий на более эффективное оборудование;
- остановить пусковые работы на аппаратах и технологических линиях, сопровождающиеся выбросами в атмосферу;
- запретить выезд на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями;

Мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) и характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ приведены в приложении 9.

Главное условие при разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов - выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

В районе расположения объектов предприятия прогнозирование НМУ органами Казгидромета не проводится. Однако в целях минимизации влияния неблагоприятных метеорологических условий на загрязнение окружающей природной среды на предприятии разработан технологический регламент на период НМУ, обслуживающий персонал обучен реагированию на аварийные ситуации.

Исходя из специфики работы данных объектов, предложен следующий план мероприятий. При этом снижение работы оборудования, обеспечивающего жизнедеятельность объекта, при наступлении НМУ не предусматривается.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ представлена в приложении №9.

10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

10.1. Контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выбросов

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14 июля 2021 года № 250.

Контроль выбросов осуществляется экологической службой предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах.

План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов оформляется в виде таблицы по форме, согласно приложению 11 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

**Приложение №1
к Методике
определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива
нормативов допустимых выбросов**

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в
атмосферу для расчета нормативов допустимых
выбросов

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплу-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скор- ость, м/с	Объе- м смеси , м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3,00	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		Резервуар РВСп-10000	1	8760	Дыхательный клапан	0001	21,2	0,285	5,44	0,347	30,6	256	207	По нто н;	0333 0415 0416 0602 0616 0621	100 100 100 100 100 100	80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00207	6,629	0,006683	2024		
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,49842	8006,196	8,070595	2024		
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92406	2961,165	2,984984	2024		
																		0602	Бензол (64)	0,01207	38,672	0,038983	2024		
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00379	12,155	0,012252	2024		
																		0621	Метилбензол (349)	0,00759	24,309	0,007586	2024		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

001		Резервуар РВСп-10000	1	8760	Дыхательный клапан	0002	21,2	0,285	5,44	0,347	30,6	289	214			По нто н;	03330 41504 16060 20616 0621	100 100 100 100 100 100	80,00/80,008 0,00/80,0080, 00/80,0080,0 0/80,0080,00 /80,0080,00/ 80,00	0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00207	6,629	0,006683	2024
																				0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,49842	8006,177	8,070595	2024
																				0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92406	2961,158	2,984984	2024
																				0602 Бензол (64)	0,01207	38,672	0,038983	2024
																				0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00379	12,155	0,012252	2024
																				0621 Метилбензол (349)	0,00759	24,309	0,007586	2024
001		Резервуар РВСп-10000	1	8760	Дыхательный клапан	0003	21,2	0,285	5,44	0,347	30,6	293	210			По нто н;	0333 0415 0416 0602 0616 0621	100 100 100 100 100 100 100	80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00	0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00207	6,629	0,006683	2024
																				0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,49842	8006,177	8,070595	2024
																				0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92406	2961,158	2,984984	2024
																				0602 Бензол (64)	0,01207	38,672	0,038983	2024
																				0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00379	12,155	0,012252	2024
																				0621 Метилбензол (349)	0,00759	24,309	0,007586	2024
001		Резервуар РВСп-10000	1	8760	Дыхательный клапан	0004	21,2	0,285	5,44	0,347	30,6	299	210			По нто н;	0333 0415 0416 0602 0616 0621	100 100 100 100 100 100 100	80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00 80,00/80,00	0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00207	6,629	0,006683	2024
																				0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,49842	8006,177	8,070595	2024
																				0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,92406	2961,158	2,984984	2024
																				0602 Бензол (64)	0,01207	38,672	0,038983	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00379	12,155	0,012252	2024
																			0621	Метилбензол (349)	0,00759	24,309	0,007586	2024
		Дренажная емкость V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0009	2	0,05	1,27	0,0025	30,6	304	188						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8E-06	3,568	0,000237	2024
001																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00906	4039,658	0,285637	2024
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00335	1494,023	0,105646	2024
																			0602	Бензол (64)	4,4E-05	19,623	0,00138	2024
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,4E-05	6,244	0,000434	2024
																			0621	Метилбензол (349)	2,8E-05	12,487	0,000867	2024
		Бензиновый генератор SDMO	1	1220	Выхлопная труба	0010	2	0,05	5	0,0098	100	387	214						0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)			0,00066	2024
001																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0,088	2024
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,00128	2024
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,0044	2024
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)			1,32	2024
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001	2024
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,22	2024
		ДЭС	1	400	Выхлопная труба	0016	6	0,2	7,5	0,2356	100	151	228						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0,64	2024
001																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0,104	2024
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0,02857	2024
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0,25	2024
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)			0,65	2024
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001	2024
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)			0,00715	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,17145	2024
001		Емкость РГС V=3 м3	1	8760	Дыхательный	0017	2	0,05	1,27	0,0025	30,6	154	230					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,8E-05	8,028	0,000001	2024
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00628	2801,627	0,000299	2024
001		ЭД60С-Т/400-1РПМ1	1	600	Выхлопная труба	0018	2	0,1	7,5	0,0589	100	130	110					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,137	3177,712	0,25869	2024
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,022	510,29	0,04204	2024
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012	278,34	0,02256	2024
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018	417,51	0,03384	2024
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12	2783,398	0,2256	2024
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2E-07	0,005	0,0000003	2024
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003	69,585	0,00451	2024
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	1391,699	0,1128	2024
001		Модуль пожарный МПП-2,0-8-1	1	100	Выхлопная труба	0019	2	0,07	6,3	0,0242	100	255	140					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027	1521,537	0,00963	2024
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004	225,413	0,00157	2024
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002	112,706	0,00084	2024
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004	225,413	0,00126	2024
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,024	1352,477	0,0084	2024
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,00E-08	0,002	1,00E-08	2024
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001	56,353	0,00017	2024
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012	676,238	0,0042	2024
001		Сварочный	1	400	Вых	0020	2	0,065	6,2	0,0206	100	230	144					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11	7305,141	0,07155	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08796	12241,38	0,19	2024
001		Генератор на базе КАМАЗ (Экскаватор ЭО-4321)	1	1000	Выхлопная труба	0023	2	0,07	6	0,023 1	100	250	157					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,181	10709,91	0,5952	2024
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,029	1715,952	0,09672	2024
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012	710,049	0,0372	2024
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,028	1656,782	0,093	2024
																		0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,146	8638,932	0,4836	2024
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3E-07	0,018	0,000001	2024
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003	177,512	0,0093	2024
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,068	4023,612	0,2232	2024
001		Сварочный генератор на базе Урал	1	1000	Выхлопная труба	0024	2	0,12	7,8	0,088 2	100	289	153					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,356	5513,766	0,16704	2024
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,058	898,31	0,02714	2024
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023	356,226	0,01044	2024
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056	867,334	0,0261	2024
																		0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,288	4460,575	0,13572	2024
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6E-07	0,009	3,00E-08	2024
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006	92,929	0,00261	2024
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,135	2090,894	0,06264	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

001		Машина снегоуборочная SNWB-196ES-RS	1	400	Выхлопная труба	0025	2	0,065	6,2	0,020 6	100	280	111						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,011	730,514	0,01238	2024
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,002	132,821	0,00201	2024															
			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,001	66,41	0,00108	2024															
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,001	66,41	0,00162	2024															
			0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,01	664,104	0,0108	2024															
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		1,00Е-08	0,0007	2,00Е-08	2024															
			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0002	13,282	0,00022	2024															
			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,005	332,052	0,0054	2024															
001		Генератор Altesco ADG 7500E	1	352	Выхлопная труба	0026	0,7	0,05	20	0,012 6	275	286	168						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00458	731,616	0,0129344	2024
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00074	118,888	0,0021018	2024															
			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00028	44,394	0,0008057	2024															
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00153	244,168	0,00423	2024															
			0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,005	799,095	0,0141	2024															
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5,00Е-09	0,0008	1,90Е-08	2024															
			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		6Е-05	9,514	0,0001611	2024															
			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,00143	228,312	0,0040286	2024															
001		Генератор Altesco ADG 7500E	1	352	Выхлопная труба	0027	0,7	0,05	20	0,012 6	275	284	153						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00458	731,616	0,0129344	2024
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00074	118,888	0,0021018	2024															
			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00028	44,394	0,0008057	2024															
			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00153	244,168	0,00423	2024															
			0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,005	799,095	0,0141	2024															

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,00E-09	0,0008	1,90E-08	2024
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	6E-05	9,514	0,0001611	2024
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00143	228,312	0,0040286	2024
001		Электростанция дизельная "TSS Standard" ТСС АД-100С-Т400-1РМ9	1	600	Вахловая труба	0028	2	0,1	25	0,196 3	280	285	163						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,10667	1100,427	0,1677568	2024
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01733	178,819	0,0272605	2024
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00496	51,174	0,0074892	2024
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,04167	429,854	0,06553	2024
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,10764	1110,457	0,170378	2024
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,2E-07	0,001	2,62E-07	2024
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00119	12,283	0,0018723	2024
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02877	296,804	0,0449348	2024
001		КУУН	1	45	Неорганизованный источник	6001	2				30,6	356	202	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-06		0,000039	2024
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00143		0,045016	2024
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00053		0,01665	2024
																			0602	Бензол (64)	7E-06		0,000217	2024
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2E-06		0,000068	2024
																			0621	Метилбензол (349)	4E-06		0,000137	2024
001		Камера приема очистных устройств	1	17	Неорганизованный	6002	2				30,6	314	189	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3E-07		0,00001	2024
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00039		0,012179	2024
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00014		0,004505	2024
																			0602	Бензол (64)	2E-06		0,000059	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1E-06		0,000018	2024
																		0621	Метилбензол (349)	1E-06		0,000037	2024
001		Узел регулирования давления	1	18	Неорганизованный источник	6004	2			30,6	401	117	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2E-07		0,000005	2024
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0002		0,006444	2024
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	7,6E-05		0,002383	2024
																		0602	Бензол (64)	1E-06		0,000031	2024
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3E-07		0,00001	2024
																		0621	Метилбензол (349)	1E-06		0,00002	2024
002		КУ-1	1	1	Неорганизованный источник	6005	2			30,6	125	301	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		0,000002	2024
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9,4E-05		0,002971	2024
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,5E-05		0,001099	2024
																		0602	Бензол (64)	5E-07		0,000014	2024
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1E-07		0,000005	2024
																		0621	Метилбензол (349)	3E-07		0,000009	2024
003		КУ-2	1	1	Неорганизованный источник	6006	2			30,6	125	301	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		0,000002	2024
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9,4E-05		0,002971	2024
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,5E-05		0,001099	2024
																		0602	Бензол (64)	5E-07		0,000014	2024
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1E-07		0,000005	2024
																		0621	Метилбензол (349)	3E-07		0,000009	2024
004		КУ-3	1	1	Неорганизованный источник	6007	2			30,6	125	301	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		0,000002	2024
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9,4E-05		0,002971	2024
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,5E-05		0,001099	2024
																		0602	Бензол (64)	5E-07		0,000014	2024
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1E-07		0,000005	2024
																		0621	Метилбензол (349)	3E-07		0,000009	2024
004		КУ-4	1	1	Неорганизованный источник	6008	2			30,6	125	301	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		0,000002	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

																		0602	Бензол (64)	5E-07		0,000014	2024
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1E-07		0,000005	2024
																		0621	Метилбензол (349)	3E-07		0,000009	2024
004		КУ-9	1	1	Неорганизованный источник	6013	2			30,6	125	301	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		0,000002	2024
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9,4E-05		0,002971	2024
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,5E-05		0,001099	2024
																		0602	Бензол (64)	5E-07		0,000014	2024
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1E-07		0,000005	2024
																		0621	Метилбензол (349)	3E-07		0,000009	2024
001		Узел приемо-раздаточных патрубков	1	76	Неорганизованный источник	6014	2	2		30,6	125	301	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-06		0,000031	2024
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00119		0,037453	2024
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00044		0,013852	2024
																		0602	Бензол (64)	6E-06		0,000181	2024
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2E-06		0,000057	2024
																		0621	Метилбензол (349)	4E-06		0,000114	2024
001		Гараж	1	100	Неорганизованный источник	6015	2	2		30,6	401	117	2	2				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01329			2024
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00216			2024
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00179			2024
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00173			2024
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,09479			2024
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01314			2024
001		Сварочный пост	1	300	Неорганизованный источник	6016	2	2		30,6	354	290	2	2				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02797		0,09582	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

																			0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00092		0,00197	2024
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01233		0,04842	2024
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,02114		0,06738	2024
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00052		0,00056	2024
																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00056		0,0006	2024
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00056		0,0006	2024
001		Покрасочные работы	1	600	Неорганизованный источник	6017	2			30,6	389	204	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0625		0,135	2024
																			0621	Метилбензол (349)	0,16055		0,3968	2024
																			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,05416		0,132	2024
																			1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,05833		0,136	2024
																			1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,02889		0,0704	2024
																			1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,03167		0,0784	2024
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0275		0,0664	2024
																			2752	Уайт-спирит (1294*)	0,13125		0,2835	2024
001		Склад сыпучих материалов	1	100	Неорганизованный источник	6018	2			30,6	200	315	2	2					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,00035		0,0073414	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

																	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00116		0,007345	2024
001		Земляные работы	1	100	Неорганизованный	6019	2										2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4072		0,21606	2024
001		Пескоструйный аппарат	1	50	Неорганизованный источник	6020	2										0008	Взвешенные частицы РМ10 (117)	0,10672		0,0192	2024
																	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0711		0,0128	2024
001		Пропарка и зачистка РВС п	1	168	Неорганизованный источник	6021	2										0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00088		0,000532	2024
																	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,06177		0,642133	2024
																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,39275		0,237528	2024
																	0602	Бензол (64)	0,00013		0,0000798	2024
																	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00322		0,00195	2024
																	0621	Метилбензол (349)	0,00513		0,003102	2024
002		Земляные работы	1	100	Неорганизованный	6022	2										2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4072		0,21606	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

003		Земляные работы	1	100	Неорганизованный	6023	2				30,6	352	280	2	2				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4072		0,21606	2024
004		Земляные работы	1	100	Неорганизованный	6024	2				30,6	351	288	2	2				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4072		0,21606	2024
001		Покрасочные работы	1	100	Неорганизованный	6025	2				30,6	353	276	2	2				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,58333		2,85	2024
																			2902	Взвешенные частицы (116)	0,35833		0,645	2024

**Приложение №2
к Методике определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду
Форма**

**Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в
атмосферный воздух и их источников**

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель предприятия
ТОО "Северо-Западная
трубопроводная компания
"МунайТас"

(ФИО, подпись)

" "

2024 г.

м.п.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v3.0 ТОО "КАЗТЭКО"

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмо- сферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено- вание выпускае- мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред- ного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) ГНПС "Кенкияк"	0001	0001 01	Резервуар РВСп-10000		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,033415
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	40,352975
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	14,92492
							Бензол (64)	0602 (64)	0,194915
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,06126
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,03793
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,033415
	0002	0002 01	Резервуар РВСп-10000		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	40,352975
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	14,92492
							Бензол (64)	0602 (64)	0,194915
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,06126
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,03793
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,033415
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	40,352975
	0003	0003 01	Резервуар РВСп-10000		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,033415
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	40,352975

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	14,92492
						Бензол (64)	0602 (64)	0,194915
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,06126
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,03793
0004	0004 01	Резервуар РВСп-10000		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,033415
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	40,352975
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	14,92492
						Бензол (64)	0602 (64)	0,194915
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,06126
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,03793
0009	0009 01	Дренажная емкость V=25 м3		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000237
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,285637
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,105646
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00138
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000434
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000867
0010	0010 01	Бензиновый генератор SDMO			1220	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	0,00066
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,088
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00128
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0044
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,32
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000001
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,22
0016	0016 01	ДЭС			400	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,64
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,104

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,02857
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,25
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,65
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000001
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00715
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,17145
0017	0017 01	Емкость РГС V=3 м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000299
0018	0018 01	ЭД60С-Т/400-1РПМ1			600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,25869
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,04204
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,02256
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,03384
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2256
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000003
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00451
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,1128
0019	0019 01	Модуль пожарный МПП-2.0-8.1			100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00963
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00157
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00084

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00126
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0084
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000001
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00017
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0042
	0020	0020 01	Сварочный агрегат АДС-450		400	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,07155
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,01163
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00624
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00936
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0624
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000001
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00125
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0312
	0021	0021 01	Генератор бензиновый FIRMAN" FPG-4900M		500	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	0,00023
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0304
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00044
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00152
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,456
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000017

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,076
	0022	0022 01	Генератор KIPOR KGE 6500E		600	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	0,00057
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,076
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0011
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0038
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,14
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000044
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,19
	0023	0023 01	Генератор на базе КАМАЗ (Экскаватор ЭО-Экскаватор ЭО-4321)		1000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,5952
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,09672
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0372
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,093
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,4836
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000001
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0093
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,2232
	0024	0024 01	Сварочный генератор на базе Урал		1000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,16704
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,02714

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,01044
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0261
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,13572
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000003
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00261
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,06264
0025	0025 01	Машина снегоуборочная SNWB-196ES-RS			400	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,01238
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00201
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00108
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00162
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0108
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000002
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00022
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0054
0026	0026 01	Генератор Altecо ADG 7500E			352	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0129344
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00210184
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000805712
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00423
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0141
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000019

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайГас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000161144
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,004028567
	0027	0027 01	Генератор Alteco ADG 7500E		352	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0129344
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00210184
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000805712
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00423
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0141
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000019
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000161144
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,004028567
	0028	0028 01	Электростанция дизельная "TSS Standart" TCC АД-100С-Т400-1РМ9		600	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1677568
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,02726048
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,007489162
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,06553
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,170378
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000262
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,001872323
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,044934838
	6001	6001 01	КУУН		45	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000039

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,045016
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01665
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000217
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000068
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000137
6002	6002 01	Камера приема очистных устройств			17	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,012179
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,004505
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000059
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000018
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000037
6004	6004 01	Узел регулирования давления			18	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,006444
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002383
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000031
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
6014	6014 01	Узел приемо-раздаточных патрубков			76	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000031
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,037453
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,013852
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000181
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000057
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000114
6015	6015 01	Гараж			100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

						Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	
	6016	6016 01	Сварочный пост Газовый резак		300	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,09582
						Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00197
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,04842
						Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,06738
						Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00056
						Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,0006
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0006
	6017	6017 01	Покрасочные работы		600	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,135
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,3968
						Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,132
						Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,136
						2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119 (1497*)	0,0704

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,0784
						Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,0664
						Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,2835
6018	6018 01	Склад сыпучих инертных материалов			100	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907 (493)	0,0073414
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,007345
6019	6019 01	Земляные работы			100	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,21606
6020	6020 01	Пескоструйный аппарат			50	Взвешенные частицы РМ10 (117)	0008 (117)	0,0192
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0128
6021	6021 01	Пропарка и зачистка РВСп			168	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000532
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,642133
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,237528
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000798

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00195
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,003102
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	2,85
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,645
(002) Линейная часть Темирского района	6005	6005 01	КУ-1			1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000014
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
	6022	6022 01	Земляные работы			100	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,21606
(003) Линейная часть Мугалжарского района	6006	6006 01	КУ-2			1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000014
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
	6023	6023 01	Земляные работы			100	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,21606
(004) Линейная часть Байганинского района	6007	6007 01	КУ-3			1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000014
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
6008	6008 01	КУ-4			1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000014
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
6009	6009 01	КУ-5			1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000014
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
6010	6010 01	КУ-6			1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000014
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
6011	6011 01	КУ-7			1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000014
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	6012	6012 01	КУ-8			1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971	
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099	
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000014	
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005	
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009	
							6013	6013 01	КУ-9	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002971							
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001099							
	Бензол (64)	0602 (64)	0,000014							
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005							
	Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009							
	6024	6024 01	Земляные работы			100				
	Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовойздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загряз-няющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ГНПС "Кенкияк"									
0001	21,2	0,285	5,44	0,3470392	30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0020688	0,006683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,498421	8,070595
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,924064	2,984984
						0602 (64)	Бензол (64)	0,012068	0,038983
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003793	0,012252
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,007586	0,007586
0002	21,2	0,285	5,44	0,34704	30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0020688	0,006683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,498421	8,070595
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,924064	2,984984
						0602 (64)	Бензол (64)	0,012068	0,038983
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003793	0,012252
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,007586	0,007586
0003	21,2	0,285	5,44	0,34704	30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0020688	0,006683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,498421	8,070595
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,924064	2,984984
						0602 (64)	Бензол (64)	0,012068	0,038983
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003793	0,012252
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,007586	0,007586
0004	21,2	0,285	5,44	0,34704	30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0020688	0,006683
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,498421	8,070595
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,924064	2,984984
						0602 (64)	Бензол (64)	0,012068	0,038983
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003793	0,012252
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,007586	0,007586
0009	2	0,05	1,27	0,0024936	30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008	0,000237
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,009058	0,285637
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00335	0,105646

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						0602 (64)	Бензол (64)	0,000044	0,00138
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000014	0,000434
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000028	0,000867
0010	2	0,05	5	0,0098175	100	0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,00066
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,088
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00128
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0044
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		1,32
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,22
0016	6	0,2	7,5	0,23562	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,64
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,104
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,02857
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,25
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,65
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00715
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,17145
0017	2	0,05	1,27	0,0024936	30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000018	0,000001
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,006282	0,000299
0018	2	0,1	7,5	0,058905	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,137	0,25869
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,022	0,04204
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012	0,02256
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018	0,03384
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,12	0,2256
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000003
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003	0,00451
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	0,1128
0019	2	0,07	6,3	0,0242453	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027	0,00963
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004	0,00157
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002	0,00084
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004	0,00126
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,024	0,0084
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000004	0,00000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001	0,00017
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012	0,0042
0020	2	0,065	6,2	0,0205736	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,11	0,07155

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,018	0,01163
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009	0,00624
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015	0,00936
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,096	0,0624
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,0000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002	0,00125
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048	0,0312
0021	2	0,05	5	0,0098175	100	0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00013	0,00023
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01689	0,0304
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00024	0,00044
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00084	0,00152
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,25333	0,456
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000009	0,00000017
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,04222	0,076
0022	2	0,05	5	0,0098175	100	0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00026	0,00057
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03519	0,076
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00051	0,0011
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00176	0,0038
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,52778	1,14
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,00000044
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08796	0,19
0023	2	0,07	6	0,0230908	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,181	0,5952
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,029	0,09672
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012	0,0372
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,028	0,093
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,146	0,4836
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003	0,0093
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,068	0,2232
0024	2	0,12	7,8	0,0882161	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,356	0,16704
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,058	0,02714
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023	0,01044
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,056	0,0261
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,288	0,13572
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,00000003
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006	0,00261

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,135	0,06264
0025	2	0,065	6,2	0,0205736	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,011	0,01238
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002	0,00201
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001	0,00108
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001	0,00162
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,01	0,0108
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000001	0,00000002
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0002	0,00022
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005	0,0054
0026	0,7	0,05	20	0,01256	275	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004577778	0,0129344
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000743889	0,00210184
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000277778	0,000805712
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001527778	0,00423
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,005	0,0141
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000005	0,000000019
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000059528	0,000161144
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001428569	0,004028567
0027	0,7	0,05	20	0,01256	275	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004577778	0,0129344
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000743889	0,00210184
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000277778	0,000805712
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001527778	0,00423
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,005	0,0141
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000005	0,000000019
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000059528	0,000161144
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001428569	0,004028567
0028	2	0,1	25	0,1963495	280	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,106666667	0,1677568
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017333333	0,02726048
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004960417	0,007489162
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,041666667	0,06553
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,107638889	0,170378
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000119	0,000000262
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001190625	0,001872323
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,028769792	0,044934838
6001	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000039
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001427	0,045016
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000528	0,01665
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000007	0,000217
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002	0,000068

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

6002	2			30,6	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000004	0,000137
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,00001
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000386	0,012179
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000143	0,004505
					0602 (64)	Бензол (64)	0,000002	0,000059
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000018
6004	2			30,6	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000001	0,000037
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	0,000005
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000204	0,006444
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000076	0,002383
					0602 (64)	Бензол (64)	0,000001	0,000031
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000003	0,00001
6014	2			30,6	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000001	0,00002
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000031
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001188	0,037453
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000439	0,013852
					0602 (64)	Бензол (64)	0,000006	0,000181
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002	0,000057
6015	2			30,6	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000004	0,000114
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01329	
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00216	
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00179	
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00173	
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,09479	
6016	2			30,6	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,01314	
					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02797	0,09582
					0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00092	0,00197
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01233	0,04842
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02114	0,06738
					0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00052	0,00056
6017	2			30,6	0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00056	0,0006
					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00056	0,0006
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0625	0,135
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0,16055	0,3968
					1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,05416	0,132
					1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,05833	0,136

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.

						1119 (1497*)	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,02889	0,0704
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,03167	0,0784
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0275	0,0664
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,13125	0,2835
6018	2				30,6	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,00035	0,0073414
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00116	0,007345
6019	2				30,6	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4072	0,21606
6020	2				30,6	0008 (117)	Взвешенные частицы РМ10 (117)	0,10672	0,0192
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0711	0,0128
6021	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000879	0,000532
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,061769	0,642133
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,392754	0,237528
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0001319	0,0000798
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0032241	0,00195
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,005129	0,003102
6025	2				30,6	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,58333333333	2,85
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,35833333333	0,645
Линейная часть Темирского района									
6005	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009
6022	2				30,6	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4072	0,21606
Линейная часть Мугалжарского района									
6006	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009
6023	2				30,6	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	0,4072	0,21606

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыубинской области на 2024-2033гг.**

							глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
Линейная часть Байганинского района									
6007	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009
6008	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009
6009	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009
6010	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009
6011	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009
6012	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009
6013	2				30,6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000942	0,002971
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000348	0,001099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000005	0,000014
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000005
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000003	0,000009

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.

6024	2			30,6	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4072	0,21606
Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).								

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"
БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
ГНПС "Кенкияк"					
0001 01	Понтон	80	80	0621	100
0001 01	Понтон	80	80	0616	100
0001 01	Понтон	80	80	0602	100
0001 01	Понтон	80	80	0416	100
0001 01	Понтон	80	80	0415	100
0001 01	Понтон	80	80	0333	100
0002 01	Понтон	80	80	0621	100
0002 01	Понтон	80	80	0616	100
0002 01	Понтон	80	80	0602	100
0002 01	Понтон	80	80	0416	100
0002 01	Понтон	80	80	0415	100
0002 01	Понтон	80	80	0333	100
0003 01	Понтон	80	80	0621	100
0003 01	Понтон	80	80	0616	100
0003 01	Понтон	80	80	0602	100
0003 01	Понтон	80	80	0416	100
0003 01	Понтон	80	80	0415	100
0003 01	Понтон	80	80	0333	100
0004 01	Понтон	80	80	0621	100
0004 01	Понтон	80	80	0616	100
0004 01	Понтон	80	80	0602	100
0004 01	Понтон	80	80	0416	100
0004 01	Понтон	80	80	0415	100
0004 01	Понтон	80	80	0333	100

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.

ЭРА v3.0

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Код за- грязняю- щего вещест- ва	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01		238,744357499	16,322697499	222,42166	44,484332	177,937328	0	60,807029499
в том числе:								
Т в е р д ы е:		1,775231356	1,775231356	0	0	0	0	1,775231356
из них:								
0008	Взвешенные частицы PM10 (117)	0,0192	0,0192	0	0	0	0	0,0192
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,09582	0,09582	0	0	0	0	0,09582
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00197	0,00197	0	0	0	0	0,00197
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00146	0,00146	0	0	0	0	0,00146
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,118850586	0,118850586	0	0	0	0	0,118850586
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0006	0,0006	0	0	0	0	0,0006
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000437	0,00000437	0	0	0	0	0,00000437
2902	Взвешенные частицы (116)	0,645	0,645	0	0	0	0	0,645

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайГас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,0073414	0,0073414	0	0	0	0	0,0073414
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,884985	0,884985	0	0	0	0	0,884985
Газообразные и жидкие:		236,969126143	14,547466143	222,42166	44,484332	177,937328	0	59,031798143
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,1909356	2,1909356	0	0	0	0	2,1909356
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,31657416	0,31657416	0	0	0	0	0,31657416
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,49889	0,49889	0	0	0	0	0,49889
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,134533	0,000873	0,13366	0,026732	0,106928	0	0,027605
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4,758478	4,758478	0	0	0	0	4,758478
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00056	0,00056	0	0	0	0	0,00056
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	162,467501	1,055601	161,4119	32,28238	129,12952	0	33,337981
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	60,090135	0,390455	59,69968	11,939936	47,759744	0	12,330391
0602	Бензол (64)	0,7817338	0,0020738	0,77966	0,155932	0,623728	0	0,1580058
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	3,232622	2,987582	0,24504	0,049008	0,196032	0	3,03659
0621	Метилбензол (349)	0,552878	0,401158	0,15172	0,030344	0,121376	0	0,431502
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,132	0,132	0	0	0	0	0,132
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,136	0,136	0	0	0	0	0,136
1119	2-Этоксипропанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0704	0,0704	0	0	0	0	0,0704
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0784	0,0784	0	0	0	0	0,0784
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,027404611	0,027404611	0	0	0	0	0,027404611
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0664	0,0664	0	0	0	0	0,0664
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,2835	0,2835	0	0	0	0	0,2835
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные	1,150180972	1,150180972	0	0	0	0	1,150180972

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайГас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыобинской области на 2024-2033гг.

	C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)							
--	---	--	--	--	--	--	--	--

**Приложение №3
к Методике определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

Расчеты валовых выбросов ЗВ

**Приложение №4
к Методике
определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Актюбе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достиже ния НДВ
		существующее положение на 2024 год		на 2024-2033 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0008, Взвешенные частицы PM10 (117)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6020	0,10672	0,0192	0,10672	0,0192	0,10672	0,0192	2024
Итого:		0,10672	0,0192	0,10672	0,0192	0,10672	0,0192	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,10672	0,0192	0,10672	0,0192	0,10672	0,0192	2024
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6016	0,02797	0,09582	0,02797	0,09582	0,02797	0,09582	2024
Итого:		0,02797	0,09582	0,02797	0,09582	0,02797	0,09582	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,02797	0,09582	0,02797	0,09582	0,02797	0,09582	2024
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6016	0,00092	0,00197	0,00092	0,00197	0,00092	0,00197	2024
Итого:		0,00092	0,00197	0,00092	0,00197	0,00092	0,00197	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,00092	0,00197	0,00092	0,00197	0,00092	0,00197	2024
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0010		0,00066		0,00066		0,00066	2024
ГНПС "Кенкияк"	0021	0,00013	0,00023	0,00013	0,00023	0,00013	0,00023	2024
ГНПС "Кенкияк"	0022	0,00026	0,00057	0,00026	0,00057	0,00026	0,00057	2024
Итого:		0,00039	0,00146	0,00039	0,00146	0,00039	0,00146	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,00039	0,00146	0,00039	0,00146	0,00039	0,00146	2024
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0010		0,088		0,088		0,088	2024
ГНПС "Кенкияк"	0016		0,64		0,64		0,64	2024
ГНПС "Кенкияк"	0018	0,137	0,25869	0,137	0,25869	0,137	0,25869	2024
ГНПС "Кенкияк"	0019	0,027	0,00963	0,027	0,00963	0,027	0,00963	2024
ГНПС "Кенкияк"	0020	0,11	0,07155	0,11	0,07155	0,11	0,07155	2024
ГНПС "Кенкияк"	0021	0,01689	0,0304	0,01689	0,0304	0,01689	0,0304	2024
ГНПС "Кенкияк"	0022	0,03519	0,076	0,03519	0,076	0,03519	0,076	2024
ГНПС "Кенкияк"	0023	0,181	0,5952	0,181	0,5952	0,181	0,5952	2024
ГНПС "Кенкияк"	0024	0,356	0,16704	0,356	0,16704	0,356	0,16704	2024
ГНПС "Кенкияк"	0025	0,011	0,01238	0,011	0,01238	0,011	0,01238	2024
ГНПС "Кенкияк"	0026	0	0	0,004577778	0,0129344	0,004577778	0,0129344	2024
ГНПС "Кенкияк"	0027	0	0	0,004577778	0,0129344	0,004577778	0,0129344	2024
ГНПС "Кенкияк"	0028	0	0	0,106666667	0,1677568	0,106666667	0,1677568	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

Итого:		0,87408	1,94889	0,989902223	2,1425156	0,989902223	2,1425156	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6015	0,01329		0,01329		0,01329		2024
ГНПС "Кенкияк"	6016	0,01233	0,04842	0,01233	0,04842	0,01233	0,04842	2024
Итого:		0,02562	0,04842	0,02562	0,04842	0,02562	0,04842	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,8997	1,99731	1,015522223	2,1909356	1,015522223	2,1909356	2024
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0016		0,104		0,104		0,104	2024
ГНПС "Кенкияк"	0018	0,022	0,04204	0,022	0,04204	0,022	0,04204	2024
ГНПС "Кенкияк"	0019	0,004	0,00157	0,004	0,00157	0,004	0,00157	2024
ГНПС "Кенкияк"	0020	0,018	0,01163	0,018	0,01163	0,018	0,01163	2024
ГНПС "Кенкияк"	0023	0,029	0,09672	0,029	0,09672	0,029	0,09672	2024
ГНПС "Кенкияк"	0024	0,058	0,02714	0,058	0,02714	0,058	0,02714	2024
ГНПС "Кенкияк"	0025	0,002	0,00201	0,002	0,00201	0,002	0,00201	2024
ГНПС "Кенкияк"	0026	0	0	0,000743889	0,00210184	0,000743889	0,00210184	2024
ГНПС "Кенкияк"	0027	0	0	0,000743889	0,00210184	0,000743889	0,00210184	2024
ГНПС "Кенкияк"	0028	0	0	0,017333333	0,02726048	0,017333333	0,02726048	2024
Итого:		0,133000	0,285110	0,151821111	0,31657416	0,151821111	0,31657416	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6015	0,00216		0,00216		0,00216		2024
Итого:		0,00216		0,00216		0,00216		2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,13516	0,28511	0,153981111	0,31657416	0,153981111	0,31657416	2024
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0010		0,00128		0,00128		0,00128	2024
ГНПС "Кенкияк"	0016		0,02857		0,02857		0,02857	2024
ГНПС "Кенкияк"	0018	0,012	0,02256	0,012	0,02256	0,012	0,02256	2024
ГНПС "Кенкияк"	0019	0,002	0,00084	0,002	0,00084	0,002	0,00084	2024
ГНПС "Кенкияк"	0020	0,009	0,00624	0,009	0,00624	0,009	0,00624	2024
ГНПС "Кенкияк"	0021	0,00024	0,00044	0,00024	0,00044	0,00024	0,00044	2024
ГНПС "Кенкияк"	0022	0,00051	0,0011	0,00051	0,0011	0,00051	0,0011	2024
ГНПС "Кенкияк"	0023	0,012	0,0372	0,012	0,0372	0,012	0,0372	2024
ГНПС "Кенкияк"	0024	0,023	0,01044	0,023	0,01044	0,023	0,01044	2024
ГНПС "Кенкияк"	0025	0,001	0,00108	0,001	0,00108	0,001	0,00108	2024
ГНПС "Кенкияк"	0026	0	0	0,000277778	0,000805712	0,000277778	0,000805712	2024
ГНПС "Кенкияк"	0027	0	0	0,000277778	0,000805712	0,000277778	0,000805712	2024
ГНПС "Кенкияк"	0028	0	0	0,004960417	0,007489162	0,004960417	0,007489162	2024
Итого:		0,05975	0,10975	0,065265973	0,118850586	0,065265973	0,118850586	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6015	0,00179		0,00179		0,00179		2024
Итого:		0,00179		0,00179		0,00179		2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,06154	0,10975	0,067055973	0,118850586	0,067055973	0,118850586	2024
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0010		0,0044		0,0044		0,0044	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

ГНПС "Кенкияк"	0016		0,25		0,25		0,25	2024
ГНПС "Кенкияк"	0018	0,018	0,03384	0,018	0,03384	0,018	0,03384	2024
ГНПС "Кенкияк"	0019	0,004	0,00126	0,004	0,00126	0,004	0,00126	2024
ГНПС "Кенкияк"	0020	0,015	0,00936	0,015	0,00936	0,015	0,00936	2024
ГНПС "Кенкияк"	0021	0,00084	0,00152	0,00084	0,00152	0,00084	0,00152	2024
ГНПС "Кенкияк"	0022	0,00176	0,0038	0,00176	0,0038	0,00176	0,0038	2024
ГНПС "Кенкияк"	0023	0,028	0,093	0,028	0,093	0,028	0,093	2024
ГНПС "Кенкияк"	0024	0,056	0,0261	0,056	0,0261	0,056	0,0261	2024
ГНПС "Кенкияк"	0025	0,001	0,00162	0,001	0,00162	0,001	0,00162	2024
ГНПС "Кенкияк"	0026	0	0	0,001527778	0,00423	0,001527778	0,00423	2024
ГНПС "Кенкияк"	0027	0	0	0,001527778	0,00423	0,001527778	0,00423	2024
ГНПС "Кенкияк"	0028	0	0	0,041666667	0,06553	0,041666667	0,06553	2024
Итого:		0,1246	0,4249	0,169322223	0,49889	0,169322223	0,49889	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6015	0,00173		0,00173		0,00173		2024
Итого:		0,00173		0,00173		0,00173		2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,12633	0,4249	0,171052223	0,49889	0,171052223	0,49889	2024
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0001	0,0020688	0,006683	0,0020688	0,006683	0,0020688	0,006683	2024
ГНПС "Кенкияк"	0002	0,0020688	0,006683	0,0020688	0,006683	0,0020688	0,006683	2024
ГНПС "Кенкияк"	0003	0,0020688	0,006683	0,0020688	0,006683	0,0020688	0,006683	2024
ГНПС "Кенкияк"	0004	0,0020688	0,006683	0,0020688	0,006683	0,0020688	0,006683	2024
ГНПС "Кенкияк"	0009	0,000008	0,000237	0,000008	0,000237	0,000008	0,000237	2024
ГНПС "Кенкияк"	0017	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	2024
Итого:		0,0083012	0,02697	0,0083012	0,02697	0,0083012	0,02697	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6001	0,000001	0,000039	0,000001	0,000039	0,000001	0,000039	2024
ГНПС "Кенкияк"	6002	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2024
ГНПС "Кенкияк"	6004	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	2024
ГНПС "Кенкияк"	6014	0,000001	0,000031	0,000001	0,000031	0,000001	0,000031	2024
ГНПС "Кенкияк"	6021	0,000879	0,000532	0,000879	0,000532	0,000879	0,000532	2024
Линейная часть Темирского района	6005	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Линейная часть Мугалжарского района	6006	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Линейная часть Байганинского района	6007	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Линейная часть Байганинского района	6008	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Линейная часть Байганинского района	6009	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Линейная часть Байганинского района	6010	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Линейная часть Байганинского района	6011	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Линейная часть Байганинского района	6012	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Линейная часть Байганинского района	6013	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2024
Итого:		0,0008824	0,000635	0,0008824	0,000635	0,0008824	0,000635	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,0091836	0,027605	0,0091836	0,027605	0,0091836	0,027605	2024
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0010		1,32		1,32		1,32	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

ГНПС "Кенкияк"	0016		0,65		0,65		0,65	2024
ГНПС "Кенкияк"	0018	0,12	0,2256	0,12	0,2256	0,12	0,2256	2024
ГНПС "Кенкияк"	0019	0,024	0,0084	0,024	0,0084	0,024	0,0084	2024
ГНПС "Кенкияк"	0020	0,096	0,0624	0,096	0,0624	0,096	0,0624	2024
ГНПС "Кенкияк"	0021	0,25333	0,456	0,25333	0,456	0,25333	0,456	2024
ГНПС "Кенкияк"	0022	0,52778	1,14	0,52778	1,14	0,52778	1,14	2024
ГНПС "Кенкияк"	0023	0,146	0,4836	0,146	0,4836	0,146	0,4836	2024
ГНПС "Кенкияк"	0024	0,288	0,13572	0,288	0,13572	0,288	0,13572	2024
ГНПС "Кенкияк"	0025	0,01	0,0108	0,01	0,0108	0,01	0,0108	2024
ГНПС "Кенкияк"	0026	0	0	0,005	0,0141	0,005	0,0141	2024
ГНПС "Кенкияк"	0027	0	0	0,005	0,0141	0,005	0,0141	2024
ГНПС "Кенкияк"	0028	0	0	0,107638889	0,170378	0,107638889	0,170378	2024
Итого:		1,46511	4,49252	1,582748889	4,691098	1,582748889	4,691098	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6015	0,09479		0,09479		0,09479		2024
ГНПС "Кенкияк"	6016	0,02114	0,06738	0,02114	0,06738	0,02114	0,06738	2024
Итого:		0,11593	0,06738	0,11593	0,06738	0,11593	0,06738	2024
Всего по загрязняющему веществу:		1,58104	4,5599	1,698678889	4,758478	1,698678889	4,758478	2024
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6016	0,00052	0,00056	0,00052	0,00056	0,00052	0,00056	2024
Итого:		0,00052	0,00056	0,00052	0,00056	0,00052	0,00056	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,00052	0,00056	0,00052	0,00056	0,00052	0,00056	2024
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6016	0,00056	0,0006	0,00056	0,0006	0,00056	0,0006	2024
Итого:		0,00056	0,0006	0,00056	0,0006	0,00056	0,0006	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,00056	0,0006	0,00056	0,0006	0,00056	0,0006	2024
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0001	2,498421	8,070595	2,498421	8,070595	2,498421	8,070595	2024
ГНПС "Кенкияк"	0002	2,498421	8,070595	2,498421	8,070595	2,498421	8,070595	2024
ГНПС "Кенкияк"	0003	2,498421	8,070595	2,498421	8,070595	2,498421	8,070595	2024
ГНПС "Кенкияк"	0004	2,498421	8,070595	2,498421	8,070595	2,498421	8,070595	2024
ГНПС "Кенкияк"	0009	0,009058	0,285637	0,009058	0,285637	0,009058	0,285637	2024
Итого:		10,002742	32,568017	10,002742	32,568017	10,002742	32,568017	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6001	0,001427	0,045016	0,001427	0,045016	0,001427	0,045016	2024
ГНПС "Кенкияк"	6002	0,000386	0,012179	0,000386	0,012179	0,000386	0,012179	2024
ГНПС "Кенкияк"	6004	0,000204	0,006444	0,000204	0,006444	0,000204	0,006444	2024
ГНПС "Кенкияк"	6014	0,001188	0,037453	0,001188	0,037453	0,001188	0,037453	2024
ГНПС "Кенкияк"	6021	1,061769	0,642133	1,061769	0,642133	1,061769	0,642133	2024
Линейная часть Темирского района	6005	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024
Линейная часть Мугалжарского района	6006	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024
Линейная часть Байганинского района	6007	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024
Линейная часть Байганинского района	6008	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Линейная часть Байганинского района	6009	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024
Линейная часть Байганинского района	6010	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024
Линейная часть Байганинского района	6011	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024
Линейная часть Байганинского района	6012	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024
Линейная часть Байганинского района	6013	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	0,0000942	0,002971	2024
Итого:		1,0658218	0,769964	1,0658218	0,769964	1,0658218	0,769964	2024
Всего по загрязняющему веществу:		11,0685638	33,337981	11,0685638	33,337981	11,0685638	33,337981	2024
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГНПС "Кенкияк"	0001	0,924064	2,984984	0,924064	2,984984	0,924064	2,984984	2024
ГНПС "Кенкияк"	0002	0,924064	2,984984	0,924064	2,984984	0,924064	2,984984	2024
ГНПС "Кенкияк"	0003	0,924064	2,984984	0,924064	2,984984	0,924064	2,984984	2024
ГНПС "Кенкияк"	0004	0,924064	2,984984	0,924064	2,984984	0,924064	2,984984	2024
ГНПС "Кенкияк"	0009	0,00335	0,105646	0,00335	0,105646	0,00335	0,105646	2024
Итого:		3,699606	12,045582	3,699606	12,045582	3,699606	12,045582	2024
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГНПС "Кенкияк"	6001	0,000528	0,01665	0,000528	0,01665	0,000528	0,01665	2024
ГНПС "Кенкияк"	6002	0,000143	0,004505	0,000143	0,004505	0,000143	0,004505	2024
ГНПС "Кенкияк"	6004	0,000076	0,002383	0,000076	0,002383	0,000076	0,002383	2024
ГНПС "Кенкияк"	6014	0,000439	0,013852	0,000439	0,013852	0,000439	0,013852	2024
ГНПС "Кенкияк"	6021	0,392754	0,237528	0,392754	0,237528	0,392754	0,237528	2024
Линейная часть Темирского района	6005	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Линейная часть Мугалжарского района	6006	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Линейная часть Байганинского района	6007	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Линейная часть Байганинского района	6008	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Линейная часть Байганинского района	6009	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Линейная часть Байганинского района	6010	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Линейная часть Байганинского района	6011	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Линейная часть Байганинского района	6012	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Линейная часть Байганинского района	6013	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	0,0000348	0,001099	2024
Итого:		0,3942532	0,284809	0,3942532	0,284809	0,3942532	0,284809	2024
Всего по загрязняющему веществу:		4,0938592	12,330391	4,0938592	12,330391	4,0938592	12,330391	2024
0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГНПС "Кенкияк"	0001	0,012068	0,038983	0,012068	0,038983	0,012068	0,038983	2024
ГНПС "Кенкияк"	0002	0,012068	0,038983	0,012068	0,038983	0,012068	0,038983	2024
ГНПС "Кенкияк"	0003	0,012068	0,038983	0,012068	0,038983	0,012068	0,038983	2024
ГНПС "Кенкияк"	0004	0,012068	0,038983	0,012068	0,038983	0,012068	0,038983	2024
ГНПС "Кенкияк"	0009	0,000044	0,00138	0,000044	0,00138	0,000044	0,00138	2024
Итого:		0,048316	0,157312	0,048316	0,157312	0,048316	0,157312	2024
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ГНПС "Кенкияк"	6001	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	2024
ГНПС "Кенкияк"	6002	0,000002	0,000059	0,000002	0,000059	0,000002	0,000059	2024
ГНПС "Кенкияк"	6004	0,000001	0,000031	0,000001	0,000031	0,000001	0,000031	2024
ГНПС "Кенкияк"	6014	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	2024
ГНПС "Кенкияк"	6021	0,0001319	0,0000798	0,0001319	0,0000798	0,0001319	0,0000798	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

Линейная часть Темирского района	6005	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Линейная часть Мугалжарского района	6006	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Линейная часть Байганинского района	6007	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Линейная часть Байганинского района	6008	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Линейная часть Байганинского района	6009	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Линейная часть Байганинского района	6010	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Линейная часть Байганинского района	6011	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Линейная часть Байганинского района	6012	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Линейная часть Байганинского района	6013	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2024
Итого:		0,0001524	0,0006938	0,0001524	0,0006938	0,0001524	0,0006938	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,0484684	0,1580058	0,0484684	0,1580058	0,0484684	0,1580058	2024
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0001	0,003793	0,012252	0,003793	0,012252	0,003793	0,012252	2024
ГНПС "Кенкияк"	0002	0,003793	0,012252	0,003793	0,012252	0,003793	0,012252	2024
ГНПС "Кенкияк"	0003	0,003793	0,012252	0,003793	0,012252	0,003793	0,012252	2024
ГНПС "Кенкияк"	0004	0,003793	0,012252	0,003793	0,012252	0,003793	0,012252	2024
ГНПС "Кенкияк"	0009	0,000014	0,000434	0,000014	0,000434	0,000014	0,000434	2024
Итого:		0,015186	0,049442	0,015186	0,049442	0,015186	0,049442	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6001	0,000002	0,000068	0,000002	0,000068	0,000002	0,000068	2024
ГНПС "Кенкияк"	6002	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	2024
ГНПС "Кенкияк"	6004	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2024
ГНПС "Кенкияк"	6014	0,000002	0,000057	0,000002	0,000057	0,000002	0,000057	2024
ГНПС "Кенкияк"	6017	0,0625	0,135	0,0625	0,135	0,0625	0,135	2024
ГНПС "Кенкияк"	6021	0,0032241	0,00195	0,0032241	0,00195	0,0032241	0,00195	2024
ГНПС "Кенкияк"	6025	0	0	1,583333333	2,85	1,583333333	2,85	2024
Линейная часть Темирского района	6005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Линейная часть Мугалжарского района	6006	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Линейная часть Байганинского района	6007	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Линейная часть Байганинского района	6008	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Линейная часть Байганинского района	6009	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Линейная часть Байганинского района	6010	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Линейная часть Байганинского района	6011	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Линейная часть Байганинского района	6012	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Линейная часть Байганинского района	6013	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2024
Итого:		0,0657303	0,137148	1,649063633	2,987148	1,649063633	2,987148	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,0809163	0,18659	1,664249633	3,03659	1,664249633	3,03659	2024
0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0001	0,007586	0,024504	0,007586	0,024504	0,007586	0,024504	2024
ГНПС "Кенкияк"	0002	0,007586	0,024504	0,007586	0,024504	0,007586	0,024504	2024
ГНПС "Кенкияк"	0003	0,007586	0,024504	0,007586	0,024504	0,007586	0,024504	2024
ГНПС "Кенкияк"	0004	0,007586	0,024504	0,007586	0,024504	0,007586	0,024504	2024
ГНПС "Кенкияк"	0009	0,000028	0,000867	0,000028	0,000867	0,000028	0,000867	2024
Итого:		0,030372	0,098883	0,030372	0,098883	0,030372	0,098883	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6001	0,000004	0,000137	0,000004	0,000137	0,000004	0,000137	2024
ГНПС "Кенкияк"	6002	0,000001	0,000037	0,000001	0,000037	0,000001	0,000037	2024
ГНПС "Кенкияк"	6004	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2024
ГНПС "Кенкияк"	6014	0,000004	0,000114	0,000004	0,000114	0,000004	0,000114	2024
ГНПС "Кенкияк"	6017	0,16055	0,3968	0,16055	0,3968	0,16055	0,3968	2024
ГНПС "Кенкияк"	6021	0,005129	0,003102	0,005129	0,003102	0,005129	0,003102	2024
Линейная часть Темирского района	6005	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Линейная часть Мугалжарского района	6006	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Линейная часть Байганинского района	6007	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Линейная часть Байганинского района	6008	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Линейная часть Байганинского района	6009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Линейная часть Байганинского района	6010	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Линейная часть Байганинского района	6011	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Линейная часть Байганинского района	6012	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Линейная часть Байганинского района	6013	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2024
Итого:		0,1656917	0,400291	0,1656917	0,400291	0,1656917	0,400291	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,1960637	0,499174	0,1960637	0,499174	0,1960637	0,499174	2024
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0010		0,000001		0,000001		0,000001	2024
ГНПС "Кенкияк"	0016		0,000001		0,000001		0,000001	2024
ГНПС "Кенкияк"	0018	0,0000002	0,0000003	0,0000002	0,0000003	0,0000002	0,0000003	2024
ГНПС "Кенкияк"	0019	4,00E-08	1,00E-08	4,00E-08	1,00E-08	4,00E-08	1,00E-08	2024
ГНПС "Кенкияк"	0020	0,000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	2024
ГНПС "Кенкияк"	0021	9,00E-08	0,00000017	9,00E-08	0,00000017	9,00E-08	0,00000017	2024
ГНПС "Кенкияк"	0022	0,0000002	0,00000044	0,0000002	0,00000044	0,0000002	0,00000044	2024
ГНПС "Кенкияк"	0023	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000001	2024
ГНПС "Кенкияк"	0024	0,0000006	3,00E-08	0,0000006	3,00E-08	0,0000006	3,00E-08	2024
ГНПС "Кенкияк"	0025	1,00E-08	2,00E-08	1,00E-08	2,00E-08	1,00E-08	2,00E-08	2024
ГНПС "Кенкияк"	0026	0	0	5,00E-09	1,90E-08	5,00E-09	1,90E-08	2024
ГНПС "Кенкияк"	0027	0	0	5,00E-09	1,90E-08	5,00E-09	1,90E-08	2024
ГНПС "Кенкияк"	0028	0	0	0,000000119	0,000000262	0,000000119	0,000000262	2024
Итого:		0,00000244	0,00000407	0,000002569	0,00000437	0,000002569	0,00000437	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000244	0,00000407	0,000002569	0,00000437	0,000002569	0,00000437	2024
1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6017	0,05416	0,132	0,05416	0,132	0,05416	0,132	2024
Итого:		0,05416	0,132	0,05416	0,132	0,05416	0,132	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,05416	0,132	0,05416	0,132	0,05416	0,132	2024
1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6017	0,05833	0,136	0,05833	0,136	0,05833	0,136	2024
Итого:		0,05833	0,136	0,05833	0,136	0,05833	0,136	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,05833	0,136	0,05833	0,136	0,05833	0,136	2024
1119, 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6017	0,02889	0,0704	0,02889	0,0704	0,02889	0,0704	2024
Итого:		0,02889	0,0704	0,02889	0,0704	0,02889	0,0704	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,02889	0,0704	0,02889	0,0704	0,02889	0,0704	2024
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6017	0,03167	0,0784	0,03167	0,0784	0,03167	0,0784	2024
Итого:		0,03167	0,0784	0,03167	0,0784	0,03167	0,0784	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,03167	0,0784	0,03167	0,0784	0,03167	0,0784	2024
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0016		0,00715		0,00715		0,00715	2024
ГНПС "Кенкияк"	0018	0,003	0,00451	0,003	0,00451	0,003	0,00451	2024
ГНПС "Кенкияк"	0019	0,001	0,00017	0,001	0,00017	0,001	0,00017	2024
ГНПС "Кенкияк"	0020	0,002	0,00125	0,002	0,00125	0,002	0,00125	2024
ГНПС "Кенкияк"	0023	0,003	0,0093	0,003	0,0093	0,003	0,0093	2024
ГНПС "Кенкияк"	0024	0,006	0,00261	0,006	0,00261	0,006	0,00261	2024
ГНПС "Кенкияк"	0025	0,0002	0,00022	0,0002	0,00022	0,0002	0,00022	2024
ГНПС "Кенкияк"	0026	0	0	0,000059528	0,000161144	0,000059528	0,000161144	2024
ГНПС "Кенкияк"	0027	0	0	0,000059528	0,000161144	0,000059528	0,000161144	2024
ГНПС "Кенкияк"	0028	0	0	0,001190625	0,001872323	0,001190625	0,001872323	2024
Итого:		0,0152	0,02521	0,016509681	0,027404611	0,016509681	0,027404611	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,0152	0,02521	0,016509681	0,027404611	0,016509681	0,027404611	2024
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6017	0,0275	0,0664	0,0275	0,0664	0,0275	0,0664	2024
Итого:		0,0275	0,0664	0,0275	0,0664	0,0275	0,0664	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,0275	0,0664	0,0275	0,0664	0,0275	0,0664	2024
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6017	0,13125	0,2835	0,13125	0,2835	0,13125	0,2835	2024
Итого:		0,13125	0,2835	0,13125	0,2835	0,13125	0,2835	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,13125	0,2835	0,13125	0,2835	0,13125	0,2835	2024
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)								
Организованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	0010		0,22		0,22		0,22	2024
ГНПС "Кенкияк"	0016		0,17145		0,17145		0,17145	2024
ГНПС "Кенкияк"	0017	0,006282	0,000299	0,006282	0,000299	0,006282	0,000299	2024
ГНПС "Кенкияк"	0018	0,06	0,1128	0,06	0,1128	0,06	0,1128	2024
ГНПС "Кенкияк"	0019	0,012	0,0042	0,012	0,0042	0,012	0,0042	2024
ГНПС "Кенкияк"	0020	0,048	0,0312	0,048	0,0312	0,048	0,0312	2024
ГНПС "Кенкияк"	0021	0,04222	0,076	0,04222	0,076	0,04222	0,076	2024
ГНПС "Кенкияк"	0022	0,08796	0,19	0,08796	0,19	0,08796	0,19	2024
ГНПС "Кенкияк"	0023	0,068	0,2232	0,068	0,2232	0,068	0,2232	2024
ГНПС "Кенкияк"	0024	0,135	0,06264	0,135	0,06264	0,135	0,06264	2024
ГНПС "Кенкияк"	0025	0,005	0,0054	0,005	0,0054	0,005	0,0054	2024

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

ГНПС "Кенкияк"	0026	0	0	0,001428569	0,004028567	0,001428569	0,004028567	2024
ГНПС "Кенкияк"	0027	0	0	0,001428569	0,004028567	0,001428569	0,004028567	2024
ГНПС "Кенкияк"	0028	0	0	0,028769792	0,044934838	0,028769792	0,044934838	2024
Итого:		0,464462	1,097189	0,49608893	1,150180972	0,49608893	1,150180972	2024
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6015	0,01314		0,01314		0,01314		2024
Итого:		0,01314		0,01314		0,01314		2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,477602	1,097189	0,50922893	1,150180972	0,50922893	1,150180972	2024
2902, Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6025	0	0	0,358333333	0,645	0,358333333	0,645	2024
Итого:		0	0	0,358333333	0,645	0,358333333	0,645	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0	0	0,358333333	0,645	0,358333333	0,645	2024
2907, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6018	0,00035	0,0073414	0,00035	0,0073414	0,00035	0,0073414	2024
Итого:		0,00035	0,0073414	0,00035	0,0073414	0,00035	0,0073414	2024
Всего по загрязняющему веществу:		0,00035	0,0073414	0,00035	0,0073414	0,00035	0,0073414	2024
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
ГНПС "Кенкияк"	6016	0,00056	0,0006	0,00056	0,0006	0,00056	0,0006	2024
ГНПС "Кенкияк"	6018	0,00116	0,007345	0,00116	0,007345	0,00116	0,007345	2024
ГНПС "Кенкияк"	6019	0,4072	0,21606	0,4072	0,21606	0,4072	0,21606	2024
ГНПС "Кенкияк"	6020	0,0711	0,0128	0,0711	0,0128	0,0711	0,0128	2024
Линейная часть Темирского района	6022	0,4072	0,21606	0,4072	0,21606	0,4072	0,21606	2024
Линейная часть Мугалжарского района	6023	0,4072	0,21606	0,4072	0,21606	0,4072	0,21606	2024
Линейная часть Байганинского района	6024	0,4072	0,21606	0,4072	0,21606	0,4072	0,21606	2024
Итого:		1,70162	0,884985	1,70162	0,884985	1,70162	0,884985	2024
Всего по загрязняющему веществу:		1,70162	0,884985	1,70162	0,884985	1,70162	0,884985	2024
Всего по объекту:		20,96447944	56,81775627	23,24160327	60,8747015	23,24160327	60,8747015	2024
Из них:								2024
Итого по организованным источникам:		16,941117640	53,331239070	17,276574799	53,893184299	17,276574799	53,893184299	2024
Итого по неорганизованным источникам:		4,0233618	3,48651720000	5,96502846666	6,9815172	5,96502846666	6,9815172	2024

**Приложение №5
к Методике
определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

Перечень источников залповых выбросов

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производства	Наименование вещества	Выброс веществ, г/с		Периодичность, раз/год	выброса, час	Величина залповых выбросов, т/год
		регламент	залповый			
1	2	3	4	5	6	7
ДЭС, источник №0016	Оксиды углерода	0,060	0,060	60	7	0,18000
	Азота диоксид	0,08583	0,08583			0,25800
	Азота оксид	0,06867	0,06867			0,20640
	Углеводороды предельные C12-C19	0,01116	0,01116			0,03354
	Углерод черный (Са-жа)	0,03000	0,03000			0,09000
	Оксиды серы	0,00583	0,00583			0,01800
	Формальдегид	0,00917	0,00917			0,02700
	Бенз(а)пирен	0,00125	0,00125			0,00360
Бензиновый генератор 6 кВт, источник №0010	Углерода оксид	0,30055	0,30055	120	10	1,32000
	Углеводороды C12-C19	0,05009	0,05009			0,22000
	Азота (IV) диоксид	0,02004	0,02004			0,08800
	Сажа	0,00029	0,00029			0,00128
	Серы диоксид	0,00100	0,00100			0,00440
	Свинец и его неорганические соединения	0,00015	0,00015			0,00066
	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000002			0,000001

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

Таблица 7.6-1. Источники аварийных выбросов

Наименование производства	Наименование вещества	Выброс веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час	Величина залповых выбросов, т/год
		регламент	залповый			
1	2	3	4	5	6	7
Аварийный сброс нефти в дренажную емкость	Углеводороды	-	0,0339	-	240	0,02921

**Приложение №6
к Методике
определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздейст- вия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0008	Взвешенные частицы PM10 (117)	0,2/ 0,06 вклад п/п=0,0%		19/1569		6020	100		производство: ГНПС "Кенкияк"
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,287881(0,027881)/ 0,057576(0,005576) вклад п/п= 9,7%		193/1254		0024 0023 0028	46,8 28 9		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,223991(0,027741)/ 0,089596(0,011096) вклад п/п=12,4%		193/1254		0024 0023 0018	37 21,2 15,6		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,137555(0,012555)/ 0,0011(0,0001) вклад п/п= 9,1%		193/1254		6021 0001	67,7 29,5		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,314455(0,025055)/ 1,572273(0,125273) вклад п/п= 8%		193/1254		0022 0021 0024	34,7 17,3 16,4		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
2902	Взвешенные частицы (116)	0,175181(0,032181)/ 0,087591(0,016091) вклад п/п=18,4%		193/1254		6025	100		производство: ГНПС "Кенкияк"
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0722717/0,0216815		193/1254		6019 6020	87 12,7		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
Группы суммации:									

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,336138(0,052138) вклад п/п=15,5%		193/1254		0024 0023 0028	40,7 24,3 12,4		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
35(27) 0184 0330	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,059222(0,037822) вклад п/п=63,9%		193/1254		0022 0024 0021	28,7 18,4 15		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,161484(0,036484) вклад п/п=22,6%		193/1254		0024 6021 0018	24,5 22,4 13,6		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,05017(0,02617) вклад п/п=52,2%		193/1254		0024 0023 0028	31,3 18,5 15,1		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,183934(0,034934) вклад п/п= 19%		193/1254		0024 6021 0023	23,7 22,8 13,3		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"
Пы л и :									
2902 2907 2908	Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0751169		193/1254		6019 6025 6020	50,3 42,8 6,6		производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк" производство: ГНПС "Кенкияк"

**Приложение №7
к Методике
определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0008	Взвешенные частицы РМ10 (117)		0,3	0,06			0,10672	0,0192	0,32
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,02797	0,09582	2,3955
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00092	0,00197	1,97
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,00039	0,00146	4,86666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1,015522223	2,1909356	54,77339
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,153981111	0,31657416	5,276236
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,067055973	0,11885059	2,37701172
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,171052223	0,49889	9,9778
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0091836	0,027605	3,450625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1,698678889	4,758478	1,58615933
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00052	0,00056	0,112
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,00056	0,0006	0,02
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		11,0685638	33,337981	0,66675962
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		4,0938592	12,330391	0,41101303
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0484684	0,1580058	1,580058
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,66424963333	3,03659	15,18295
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,1960637	0,499174	0,83195667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000002569	0,00000437	4,37
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,05416	0,132	1,32
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,05833	0,136	0,0272
1119	2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,02889	0,0704	0,10057143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,03167	0,0784	0,784
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,016509681	0,02740461	2,7404611
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0275	0,0664	0,18971429
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,13125	0,2835	0,2835

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,50922893	1,15018097	1,15018097
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,3583333333	0,645	4,3
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0,15	0,05		3	0,00035	0,0073414	0,146828
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	1,70162	0,884985	8,84985
В С Е Г О :							23,24160327	60,8747015	130,0604318
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

**Приложение №8
к Методике
определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

**Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия
рассеивания загрязняющих веществ, в атмосфере города**

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Таблица 3.4

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города Актобе

Наименование характеристик	Величина
1	2
	200
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	
Коэффициент рельефа местности в городе	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	25
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-25
Среднегодовая роза ветров, %	
С	6
СВ	10
В	18
ЮВ	12
Ю	17
ЮЗ	10
З	15
СЗ	12
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12

**Приложение №9
к Методике
определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

**Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в
периоды НМУ.**

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ.

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Таблица 3.8

МЕРОПРИЯТИЯ

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Площадка 1															
	ГНПС "Кенкияк" (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы PM10 (117)	6020	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,10672	0,096048	10	
		Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,02797	0,025173	10	
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)										0,00092	0,000828	10
		Организационно-технические мероприятия	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			10	
		Организационно-технические мероприятия	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00013	0,000117	10	
		Организационно-технические мероприятия	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00026	0,000234	10	
		Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			10	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,137	0,1233	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,027	0,0243	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,11	0,099	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,01689	0,015201	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,03519	0,031671	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,181	0,1629	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,356	0,3204	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,011	0,0099	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,004577778	0,0041200002	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,004577778	0,0041200002	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,106666667	0,0960000003	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01329	0,011961	10
	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01233	0,011097	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,022	0,0198	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,004	0,0036	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,018	0,0162	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,029	0,0261	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,058	0,0522	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,002	0,0018	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000743889	0,0006695001	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000743889	0,0006695001	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,017333333	0,0155999997	10
	Организационно-технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00216	0,001944	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,012	0,0108	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,002	0,0018	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,009	0,0081	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00024	0,000216	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00051	0,000459	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,012	0,0108	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,023	0,0207	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,001	0,0009	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000277778	0,0002500002	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000277778	0,0002500002	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,004960417	0,0044643753	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00179	0,001611	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,018	0,0162	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,004	0,0036	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,015	0,0135	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00084	0,000756	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00176	0,001584	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,028	0,0252	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,056	0,0504	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,001	0,0009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001527778	0,0013750002	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001527778	0,0013750002	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,041666667	0,0375000003	10
	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00173	0,001557	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,0020688	0,00186192	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00186192	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00186192	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00186192	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000008	0,0000072	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0017	154/230		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000018	0,0000162	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000002	0,00000018	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000879	0,0007911	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,12	0,108	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,024	0,0216	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,096	0,0864	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,25333	0,227997	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,52778	0,475002	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,146	0,1314	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,288	0,2592	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,01	0,009	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,005	0,0045	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,005	0,0045	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,107638889	0,0968750001	10
	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,09479	0,085311	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,02114	0,019026	10
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00052	0,000468	10
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,00056	0,000504	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	2,498421	2,2485789	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	2,2485789	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	2,2485789	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	2,2485789	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,009058	0,0081522	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,001427	0,0012843	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000386	0,0003474	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000204	0,0001836	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,001188	0,0010692	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	1,061769	0,9555921	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,924064	0,8316576	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,8316576	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,8316576	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,8316576	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,00335	0,003015	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000528	0,0004752	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000143	0,0001287	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000076	0,0000684	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000439	0,0003951	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,392754	0,3534786	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,012068	0,0108612	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0108612	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0108612	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0108612	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000044	0,0000396	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000007	0,0000063	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000018	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000006	0,0000054	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0001319	0,00011871	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,003793	0,0034137	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0034137	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0034137	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0034137	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000014	0,0000126	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000018	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000018	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0625	0,05625	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0032241	0,00290169	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6025	353/276	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	#####	1,425	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,007586	0,0068274	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0068274	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0068274	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0068274	10
365 д/год 24 ч/сут	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000028	0,0000252	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000004	0,0000036	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000009	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000004	0,0000036	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,16055	0,144495	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,005129	0,0046161	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,0000002	0,00000018	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,00000004	0,000000036	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00000009	0,000000081	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00000002	0,000000018	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,00000003	0,000000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,00000006	0,000000054	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,00000001	0,000000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000000005	4,5E-09	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000000005	4,5E-09	10
	Организационно-технические мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,000000119	0,0000001071	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,05416	0,048744	10
		Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,05833	0,052497	10
		2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02889	0,026001	10
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,03167	0,028503	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,003	0,0027	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,001	0,0009	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,002	0,0018	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,003	0,0027	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,006	0,0054	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,0002	0,00018	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000059528	0,0000535752	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000059528	0,0000535752	10
	Организационно-технические мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,001190625	0,0010715625	10
	Организационно-технические мероприятия	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0275	0,02475	10
		Уайт-спирит (1294*)									0,13125	0,118125	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0017	154/230		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,006282	0,0056538	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,06	0,054	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,012	0,0108	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,048	0,0432	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,04222	0,037998	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,08796	0,079164	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,068	0,0612	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,135	0,1215	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,005	0,0045	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001428569	0,0012857121	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001428569	0,0012857121	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,028769792	0,0258928128	10
	Организационно-технические мероприятия	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01314	0,011826	10
	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6025	353/276	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,358333333	0,3225	10
	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	6018	200/315	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00035	0,000315	10
	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00056	0,000504	10
	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	6018	200/315	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00116	0,001044	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		казахстанских месторождений) (494)											
	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6019	351/288	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,36648	10
	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6020	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0711	0,06399	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0000942	0,00008478	10
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,0000348	0,00003132	10
		Бензол (64)									0,0000005	0,00000045	10
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0000001	0,00000009	10
		Метилбензол (349)									0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6022	289/214	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,36648	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6006	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0000942	0,00008478	10
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,0000348	0,00003132	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		Бензол (64)									0,0000005	0,00000045	10
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0000001	0,00000009	10
		Метилбензол (349)									0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6023	352/280	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,36648	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00008478	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00008478	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00008478	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00008478	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00008478	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00008478	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00008478	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00003132	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00003132	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00003132	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00003132	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00003132	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00003132	10
	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00003132	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000045	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000045	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000045	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000045	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000045	10
	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000045	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Организационно-технические мероприятия	Бензол (64)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000045	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000009	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Метилбензол (349)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000027	10
	Организационно-технические мероприятия	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	6024	351/288	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,36648	10

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы РМ10 (117)	6020	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,10672	0,085376	20
	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,02797	0,022376	20
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00092	0,000736	20
	Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00013	0,000104	20
	Мероприятия 2-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00026	0,000208	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,137	0,1096	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,027	0,0216	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,11	0,088	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,01689	0,013512	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,03519	0,028152	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,181	0,1448	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,356	0,2848	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,011	0,0088	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,004577778	0,0036622224	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,004577778	0,0036622224	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,106666667	0,0853333336	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01329	0,010632	20
	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01233	0,009864	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,022	0,0176	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,004	0,0032	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,018	0,0144	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,029	0,0232	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,058	0,0464	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,002	0,0016	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000743889	0,0005951112	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000743889	0,0005951112	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,017333333	0,0138666664	20
	Мероприятия 2-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00216	0,001728	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,012	0,0096	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,002	0,0016	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,009	0,0072	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00024	0,000192	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00051	0,000408	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,012	0,0096	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,023	0,0184	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,001	0,0008	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000277778	0,0002222224	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000277778	0,0002222224	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,004960417	0,0039683336	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00179	0,001432	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,018	0,0144	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,004	0,0032	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,015	0,012	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00084	0,000672	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00176	0,001408	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,028	0,0224	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,056	0,0448	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,001	0,0008	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001527778	0,0012222224	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001527778	0,0012222224	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,041666667	0,0333333336	20
	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00173	0,001384	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,0020688	0,00165504	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00165504	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00165504	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00165504	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000008	0,0000064	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0017	154/230		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000018	0,0000144	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000008	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000002	0,00000016	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000008	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000879	0,0007032	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,12	0,096	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,024	0,0192	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,096	0,0768	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,25333	0,202664	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,52778	0,422224	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,146	0,1168	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,288	0,2304	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,01	0,008	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,005	0,004	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,005	0,004	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,107638889	0,0861111112	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,09479	0,075832	20
	Мероприятия 2-режима	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,02114	0,016912	20
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00052	0,000416	20
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,00056	0,000448	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	2,498421	1,9987368	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	1,9987368	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	1,9987368	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	1,9987368	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,009058	0,0072464	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,001427	0,0011416	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000386	0,0003088	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000204	0,0001632	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,001188	0,0009504	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	1,061769	0,8494152	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,924064	0,7392512	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,7392512	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,7392512	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,7392512	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,00335	0,00268	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000528	0,0004224	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000143	0,0001144	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000076	0,0000608	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000439	0,0003512	20
	Мероприятия 2- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,392754	0,3142032	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,012068	0,0096544	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0096544	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0096544	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0096544	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000044	0,0000352	20
	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000007	0,0000056	20
	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000016	20
	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000008	20
	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000006	0,0000048	20
	Мероприятия 2- режима	Бензол (64)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0001319	0,00010552	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,003793	0,0030344	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0030344	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0030344	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0030344	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000014	0,0000112	20
	Мероприятия 2- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000016	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000008	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000016	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0625	0,05	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0032241	0,00257928	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6025	353/276	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	#####	#####	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,007586	0,0060688	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0060688	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0060688	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0060688	20
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000028	0,0000224	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000004	0,0000032	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000008	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000008	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000004	0,0000032	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,16055	0,12844	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,005129	0,0041032	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,0000002	0,00000016	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,00000004	0,000000032	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,000001	0,0000008	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00000009	0,000000072	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,0000002	0,00000016	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,0000006	0,00000048	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,00000001	0,000000008	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000000005	0,000000004	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000000005	0,000000004	20
	Мероприятия 2-режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,000000119	9,52E-08	20
	Мероприятия 2-режима	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,05416	0,043328	20
		Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,05833	0,046664	20
		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,02889	0,023112	20
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,03167	0,025336	20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,003	0,0024	20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,001	0,0008	20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,002	0,0016	20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,003	0,0024	20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,006	0,0048	20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,0002	0,00016	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000059528	0,0000476224	20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000059528	0,0000476224	20
	Мероприятия 2-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,001190625	0,0009525	20
	Мероприятия 2-режима	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0275	0,022	20
	Мероприятия 2-режима	Уайт-спирит (1294*)									0,13125	0,105	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0017	154/230		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,006282	0,0050256	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,06	0,048	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,012	0,0096	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,048	0,0384	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,04222	0,033776	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,08796	0,070368	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,068	0,0544	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,135	0,108	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,005	0,004	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001428569	0,0011428552	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001428569	0,0011428552	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,028769792	0,0230158336	20
	Мероприятия 2-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01314	0,010512	20
	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6025	353/276	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,358333333	0,2866666666	20
	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	6018	200/315	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00035	0,00028	20
	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00056	0,000448	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6018	200/315	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00116	0,000928	20
	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6019	351/288	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,32576	20
	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6020	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0711	0,05688	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0000942	0,00007536	20
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,0000348	0,00002784	20
		Бензол (64)									0,0000005	0,0000004	20
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0000001	0,00000008	20
		Метилбензол (349)									0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	6022	289/214	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,32576	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6006	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0000942	0,00007536	20
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,0000348	0,00002784	20
		Бензол (64)									0,0000005	0,0000004	20
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0000001	0,00000008	20
		Метилбензол (349)									0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6023	352/280	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,32576	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00007536	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00007536	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00007536	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00007536	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00007536	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00007536	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00007536	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002784	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002784	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002784	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002784	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002784	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002784	20
	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002784	20
	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000004	20
	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000004	20
	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000004	20
	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000004	20
	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000004	20
	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000004	20
	Мероприятия 2-режима	Бензол (64)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000004	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000008	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Метилбензол (349)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000024	20
	Мероприятия 2-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6024	351/288	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,32576	20
	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы PM10 (117)	6020	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,10672	0,064032	40
	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,02797	0,016782	40
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00092	0,000552	40
	Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00013	0,000078	40
	Мероприятия 3-режима	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00026	0,000156	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,137	0,0822	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,027	0,0162	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,11	0,066	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,01689	0,010134	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,03519	0,021114	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,181	0,1086	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,356	0,2136	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,011	0,0066	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,004577778	0,0027466668	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,004577778	0,0027466668	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,106666667	0,0640000002	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01329	0,007974	40
	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01233	0,007398	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,022	0,0132	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,004	0,0024	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,018	0,0108	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,029	0,0174	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,058	0,0348	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,002	0,0012	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000743889	0,0004463334	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000743889	0,0004463334	40
	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,017333333	0,0103999998	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 3-режима	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00216	0,001296	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,012	0,0072	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,002	0,0012	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,009	0,0054	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00024	0,000144	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00051	0,000306	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,012	0,0072	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,023	0,0138	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,001	0,0006	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000277778	0,0001666668	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000277778	0,0001666668	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,004960417	0,0029762502	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00179	0,001074	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,018	0,0108	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,004	0,0024	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,015	0,009	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00084	0,000504	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00176	0,001056	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,028	0,0168	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,056	0,0336	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,001	0,0006	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001527778	0,0009166668	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001527778	0,0009166668	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,041666667	0,0250000002	40
	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00173	0,001038	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,0020688	0,00124128	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00124128	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00124128	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,0020688	0,00124128	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000008	0,0000048	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0017	154/230		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000018	0,0000108	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000006	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000002	0,00000012	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000006	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000879	0,0005274	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,12	0,072	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,024	0,0144	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,096	0,0576	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,25333	0,151998	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,52778	0,316668	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,146	0,0876	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,288	0,1728	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,01	0,006	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,005	0,003	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,005	0,003	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,107638889	0,0645833334	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,09479	0,056874	40
	Мероприятия 3-режима	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,02114	0,012684	40
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00052	0,000312	40
		Фториды неорганические плохо растворимые -									0,00056	0,000336	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		(алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)											
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	2,498421	1,4990526	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	1,4990526	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	1,4990526	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	2,498421	1,4990526	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,009058	0,0054348	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,001427	0,0008562	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000386	0,0002316	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000204	0,0001224	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,001188	0,0007128	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	1,061769	0,6370614	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,924064	0,5544384	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,5544384	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,5544384	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,924064	0,5544384	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,00335	0,00201	40
	Мероприятия 3- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000528	0,0003168	40
	Мероприятия 3- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000143	0,0000858	40
	Мероприятия 3- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000076	0,0000456	40
	Мероприятия 3- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000439	0,0002634	40
	Мероприятия 3- режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,392754	0,2356524	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,012068	0,0072408	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0072408	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0072408	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,012068	0,0072408	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000044	0,0000264	40
	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000007	0,0000042	40
	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000012	40
	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000006	40
	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000006	0,0000036	40
	Мероприятия 3- режима	Бензол (64)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0001319	0,00007914	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,003793	0,0022758	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0022758	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0022758	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,003793	0,0022758	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000014	0,0000084	40
	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000012	40
	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000006	40
	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000002	0,0000012	40
	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0625	0,0375	40
	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0032241	0,00193446	40
	Мероприятия 3- режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6025	353/276	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	1,583333333	0,95	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	0001	256/207		21,2	0,285	5,44	0,3470392 /0,3470392	30,6 /30,6	0,007586	0,0045516	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	0002	289/214		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0045516	40
365 д/год 24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	0003	293/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0045516	40
365 д/год	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	0004	299/210		21,2	0,285	5,44	0,34704 /0,34704	30,6 /30,6	0,007586	0,0045516	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

24 ч/сут													
365 д/год	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	0009	304/188		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,000028	0,0000168	40
24 ч/сут	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	6001	356/202	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000004	0,0000024	40
	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	6002	314/189	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000006	40
	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	6004	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000001	0,0000006	40
	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	6014	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,000004	0,0000024	40
	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,16055	0,09633	40
	Мероприятия 3- режима	Метилбензол (349)	6021	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,005129	0,0030774	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,0000002	0,00000012	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,00000004	0,000000024	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,000001	0,0000006	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,00000009	0,000000054	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,0000002	0,00000012	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,0000006	0,00000036	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,00000001	0,000000006	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000000005	0,000000003	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000000005	0,000000003	40
	Мероприятия 3- режима	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,000000119	7,14E-08	40
	Мероприятия 3- режима	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,05416	0,032496	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		Этанол (Этиловый спирт) (667)								0,05833	0,034998	40	
		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								0,02889	0,017334	40	
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								0,03167	0,019002	40	
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,003	0,0018	40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,001	0,0006	40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,002	0,0012	40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,003	0,0018	40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,006	0,0036	40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,0002	0,00012	40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000059528	0,0000357168	40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,000059528	0,0000357168	40
	Мероприятия 3-режима	Формальдегид (Метаналь) (609)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,001190625	0,000714375	40
	Мероприятия 3-режима	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6017	389/204	2/2	2		1,5		30,6	0,0275	0,0165	40
		Уайт-спирит (1294*)								/30,6	0,13125	0,07875	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0010	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0016	151/228		6	0,2	7,5	0,23562 /0,23562	100 /100			40
	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0017	154/230		2	0,05	1,27	0,0024936 /0,0024936	30,6 /30,6	0,006282	0,0037692	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0018	130/110		2	0,1	7,5	0,058905 /0,058905	100 /100	0,06	0,036	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0019	255/140		2	0,07	6,3	0,0242453 /0,0242453	100 /100	0,012	0,0072	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0020	230/144		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,048	0,0288	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0021	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,04222	0,025332	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0022	387/214		2	0,05	5	0,0098175 /0,0098175	100 /100	0,08796	0,052776	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0023	250/157		2	0,07	6	0,0230908 /0,0230908	100 /100	0,068	0,0408	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0024	289/153		2	0,12	7,8	0,0882161 /0,0882161	100 /100	0,135	0,081	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0025	280/111		2	0,065	6,2	0,0205736 /0,0205736	100 /100	0,005	0,003	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0026	286/168		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001428569	0,0008571414	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0027	284/153		0,7	0,05	20	0,01256 /0,01256	275 /275	0,001428569	0,0008571414	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0028	285/163		2	0,1	25	0,1963495 /0,1963495	280 /280	0,028769792	0,0172618752	40
	Мероприятия 3-режима	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	6015	401/117	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,01314	0,007884	40
	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6025	353/276	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,358333333	0,215	40
	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	6018	200/315	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00035	0,00021	40
	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6016	354/290	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00056	0,000336	40
	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6018	200/315	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,00116	0,000696	40
	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6019	351/288	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,24432	40
	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6020	293/210	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0711	0,04266	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

			кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)										
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0000942	0,00005652	40
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,0000348	0,00002088	40
		Бензол (64)									0,0000005	0,0000003	40
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0000001	0,00000006	40
		Метилбензол (349)									0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6022	289/214	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,24432	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6006	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0,0000942	0,00005652	40
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,0000348	0,00002088	40
		Бензол (64)									0,0000005	0,0000003	40
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0000001	0,00000006	40
		Метилбензол (349)									0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6023	352/280	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,24432	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00005652	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00005652	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00005652	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00005652	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00005652	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00005652	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000942	0,00005652	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002088	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002088	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002088	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002088	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002088	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002088	40
	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000348	0,00002088	40
	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000003	40
	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,00000003	40

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,0000003	40
	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,0000003	40
	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,0000003	40
	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,0000003	40
	Мероприятия 3-режима	Бензол (64)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000005	0,0000003	40
	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000001	0,00000006	40
	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6007	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6008	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6009	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6010	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6011	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6012	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Метилбензол (349)	6013	125/301	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,0000003	0,00000018	40
	Мероприятия 3-режима	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6024	351/288	2/2	2		1,5		30,6 /30,6	0,4072	0,24432	40

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

Актюбе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	мг/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
***Взвешенные частицы РМ10 (117)(0008)																
ГНПС "Кенкияк"	6020	2	0,10672	0,0192	100		0,096048	10		0,085376	20		0,064032	40		
	ВСЕГО:		0,10672	0,0192			0,096048			0,085376			0,064032			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,10672	0,0192	100		0,096048			0,085376			0,064032			
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)																
ГНПС "Кенкияк"	6016	2	0,02797	0,09582	100		0,025173	10		0,022376	20		0,016782	40		
	ВСЕГО:		0,02797	0,09582			0,025173			0,022376			0,016782			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,02797	0,09582	100		0,025173			0,022376			0,016782			
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)																
ГНПС "Кенкияк"	6016	2	0,00092	0,00197	100		0,000828	10		0,000736	20		0,000552	40		
	ВСЕГО:		0,00092	0,00197			0,000828			0,000736			0,000552			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,00092	0,00197	100		0,000828			0,000736			0,000552			
***Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)(0184)																
ГНПС "Кенкияк"	0010	2		0,00066				10			20			40		
ГНПС "Кенкияк"	0021	2	0,00013	0,00023	33,3	18,092085319	0,000117	10	16,2828767871	0,000104	20	14,4736682552	0,000078	40	10,8552511914	
ГНПС "Кенкияк"	0022	2	0,00026	0,00057	66,7	36,184170638	0,000234	10	32,5657535742	0,000208	20	28,9473365104	0,000156	40	21,7105023828	
	ВСЕГО:		0,00039	0,00146			0,000351			0,000312			0,000234			
В том числе по грациям высот																

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	0-10		0,00039	0,00146	100		0,000351			0,000312			0,000234		
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)															
ГНПС "Кенкияк"	0010	2		0,088				10			20			40	
ГНПС "Кенкияк"	0016	6		0,64				10			20			40	
ГНПС "Кенкияк"	0018	2	0,137	0,25869	13,5	3177,712421 41	0,1233	10	2859,94117927	0,1096	20	2542,1699371 3	0,0822	40	1906,6274528 5
ГНПС "Кенкияк"	0019	2	0,027	0,00963	2,7	1521,536540 69	0,0243	10	1369,38288663	0,0216	20	1217,2292325 6	0,0162	40	912,92192441 7
ГНПС "Кенкияк"	0020	2	0,11	0,07155	10,8	7305,140582 74	0,099	10	6574,62652447	0,088	20	5844,1124661 9	0,066	40	4383,0843496 4
ГНПС "Кенкияк"	0021	2	0,01689	0,0304	1,7	2350,579392 6	0,015201	10	2115,52145334	0,013512	20	1880,4635140 8	0,010134	40	1410,3476355 6
ГНПС "Кенкияк"	0022	2	0,03519	0,076	3,5	4897,388325 96	0,031671	10	4407,64949336	0,028152	20	3917,9106607 7	0,021114	40	2938,4329955 8
ГНПС "Кенкияк"	0023	2	0,181	0,5952	17,8	10709,90898 11	0,1629	10	9638,91808297	0,1448	20	8567,9271848 7	0,1086	40	6425,9453886 5
ГНПС "Кенкияк"	0024	2	0,356	0,16704	34,9	5513,765972 46	0,3204	10	4962,38937521	0,2848	20	4411,0127779 7	0,2136	40	3308,2595834 7
ГНПС "Кенкияк"	0025	2	0,011	0,01238	1,1	730,5140582 74	0,0099	10	657,462652447	0,0088	20	584,41124661 9	0,0066	40	438,30843496 4
ГНПС "Кенкияк"	0026	0,7	0,004577778	0,0129344	0,5	731,6156715 9	0,00412	10	658,454104431	0,003662222	20	585,29253727 2	0,002746667	40	438,96940295 4
ГНПС "Кенкияк"	0027	0,7	0,004577778	0,0129344	0,5	731,6156715 9	0,00412	10	658,454104431	0,003662222	20	585,29253727 2	0,002746667	40	438,96940295 4
ГНПС "Кенкияк"	0028	2	0,106666667	0,1677568	10,5	1100,427435 48	0,0960000003	10	990,384691936	0,0853333336	20	880,34194838 7	0,0640000002	40	660,25646129
ГНПС "Кенкияк"	6015	2	0,01329		1,3		0,011961	10		0,010632	20		0,007974	40	
ГНПС "Кенкияк"	6016	2	0,01233	0,04842	1,2		0,011097	10		0,009864	20		0,007398	40	
	ВСЕГО:		1,015522223	2,1909356			0,9139700007			0,8124177784			0,6093133338		
В том числе по градациям высот															
	0-10		1,015522223	2,1909356	100		0,9139700007			0,8124177784			0,6093133338		
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)															
ГНПС "Кенкияк"	0016	6		0,104				10			20			40	
ГНПС "Кенкияк"	0018	2	0,022	0,04204	14,3	510,2895859 2	0,0198	10	459,260627328	0,0176	20	408,23166873 6	0,0132	40	306,17375155 2
ГНПС "Кенкияк"	0019	2	0,004	0,00157	2,6	225,4128208 44	0,0036	10	202,871538759	0,0032	20	180,33025667 5	0,0024	40	135,24769250 6
ГНПС "Кенкияк"	0020	2	0,018	0,01163	11,7	1195,386640 81	0,0162	10	1075,84797673	0,0144	20	956,30931264 9	0,0108	40	717,23198448 7
ГНПС "Кенкияк"	0023	2	0,029	0,09672	18,8	1715,952267 69	0,0261	10	1544,35704092	0,0232	20	1372,7618141 5	0,0174	40	1029,5713606 1
ГНПС "Кенкияк"	0024	2	0,058	0,02714	37,6	898,3101865 24	0,0522	10	808,479167872	0,0464	20	718,64814921 9	0,0348	40	538,98611191 4
ГНПС "Кенкияк"	0025	2	0,002	0,00201	1,3	132,8207378 68	0,0018	10	119,538664081	0,0016	20	106,25659029 4	0,0012	40	79,692442720 8
ГНПС "Кенкияк"	0026	0,7	0,000743889	0,00210184	0,5	118,8875586 2	0,0006695	10	106,998802758	0,000595111	20	95,110046895 8	0,000446333	40	71,332535171 8
ГНПС "Кенкияк"	0027	0,7	0,000743889	0,00210184	0,5	118,8875586 2	0,0006695	10	106,998802758	0,000595111	20	95,110046895 8	0,000446333	40	71,332535171 8

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

ГНПС "Кенкияк"	0028	2	0,017333333	0,02726048	11, 3	178,8194542 69	0,0155999997	10	160,937508842	0,0138666664	20	143,05556341 5	0,0103999998	40	107,29167256 1	
ГНПС "Кенкияк"	6015	2	0,00216		1,4		0,001944	10		0,001728	20		0,001296	40		
	ВСЕГО:		0,153981111	0,31657416			0,1385829999			0,1231848888			0,0923886666			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,153981111	0,31657416	100		0,1385829999			0,1231848888			0,0923886666			
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)																
ГНПС "Кенкияк"	0010	2		0,00128				10			20			40		
ГНПС "Кенкияк"	0016	6		0,02857				10			20			40		
ГНПС "Кенкияк"	0018	2	0,012	0,02256	17, 9	278,3397741 38	0,0108	10	250,505796724	0,0096	20	222,67181931	0,0072	40	167,00386448 3	
ГНПС "Кенкияк"	0019	2	0,002	0,00084	3	112,7064104 22	0,0018	10	101,43576938	0,0016	20	90,165128337 5	0,0012	40	67,623846253 1	
ГНПС "Кенкияк"	0020	2	0,009	0,00624	13, 4	597,6933204 06	0,0081	10	537,923988365	0,0072	20	478,15465632 5	0,0054	40	358,61599224 4	
ГНПС "Кенкияк"	0021	2	0,00024	0,00044	0,4	33,40077289 66	0,000216	10	30,0606956069	0,000192	20	26,720618317 3	0,000144	40	20,040463737 9	
ГНПС "Кенкияк"	0022	2	0,00051	0,0011	0,8	70,97664240 52	0,000459	10	63,8789781647	0,000408	20	56,781313924 2	0,000306	40	42,585985443 1	
ГНПС "Кенкияк"	0023	2	0,012	0,0372	17, 9	710,0492142 15	0,0108	10	639,044292794	0,0096	20	568,03937137 2	0,0072	40	426,02952852 9	
ГНПС "Кенкияк"	0024	2	0,023	0,01044	34, 2	356,2264532 77	0,0207	10	320,603807949	0,0184	20	284,98116262 1	0,0138	40	213,73587196 6	
ГНПС "Кенкияк"	0025	2	0,001	0,00108	1,5	66,41036893 4	0,0009	10	59,7693320406	0,0008	20	53,128295147 2	0,0006	40	39,846221360 4	
ГНПС "Кенкияк"	0026	0,7	0,000277778	0,000805712	0,4	44,39418818 97	0,00025	10	39,9547693708	0,000222222	20	35,515350551 8	0,000166667	40	26,636512913 8	
ГНПС "Кенкияк"	0027	0,7	0,000277778	0,000805712	0,4	44,39418818 97	0,00025	10	39,9547693708	0,000222222	20	35,515350551 8	0,000166667	40	26,636512913 8	
ГНПС "Кенкияк"	0028	2	0,004960417	0,007489162	7,4	51,17417757 36	0,004464375	10	46,0567598162	0,003968334	20	40,939342058 9	0,00297625	40	30,704506544 2	
ГНПС "Кенкияк"	6015	2	0,00179		2,7		0,001611	10		0,001432	20		0,001074	40		
	ВСЕГО:		0,067055973	0,118850586			0,0603503757			0,0536447784			0,0402335838			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,067055973	0,118850586	100		0,0603503757			0,0536447784			0,0402335838			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)																
ГНПС "Кенкияк"	0010	2		0,0044				10			20			40		
ГНПС "Кенкияк"	0016	6		0,25				10			20			40		
ГНПС "Кенкияк"	0018	2	0,018	0,03384	10, 5	417,5096612 07	0,0162	10	375,758695086	0,0144	20	334,00772896 6	0,0108	40	250,50579672 4	
ГНПС "Кенкияк"	0019	2	0,004	0,00126	2,3	225,4128208 44	0,0036	10	202,871538759	0,0032	20	180,33025667 5	0,0024	40	135,24769250 6	
ГНПС "Кенкияк"	0020	2	0,015	0,00936	8,8	996,1555340 1	0,0135	10	896,539980609	0,012	20	796,92442720 8	0,009	40	597,69332040 6	
ГНПС "Кенкияк"	0021	2	0,00084	0,00152	0,5	116,9027051 38	0,000756	10	105,212434624	0,000672	20	93,522164110 4	0,000504	40	70,141623082 8	
ГНПС "Кенкияк"	0022	2	0,00176	0,0038	1	244,9390012 42	0,001584	10	220,445101117	0,001408	20	195,95120099 3	0,001056	40	146,96340074 5	

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

ГНПС "Кенкияк"	0023	2	0,028	0,093	16, 4	1656,781499 84	0,0252	10	1491,10334985	0,0224	20	1325,4251998 7	0,0168	40	994,06889990 2	
ГНПС "Кенкияк"	0024	2	0,056	0,0261	32, 7	867,3339731 96	0,0504	10	780,600575876	0,0448	20	693,86717855 6	0,0336	40	520,40038391 7	
ГНПС "Кенкияк"	0025	2	0,001	0,00162	0,6	66,41036893 4	0,0009	10	59,7693320406	0,0008	20	53,128295147 2	0,0006	40	39,846221360 4	
ГНПС "Кенкияк"	0026	0,7	0,001527778	0,00423	0,9	244,1678752 25	0,001375	10	219,751087702	0,001222222	20	195,33430018	0,000916667	40	146,50072513 5	
ГНПС "Кенкияк"	0027	0,7	0,001527778	0,00423	0,9	244,1678752 25	0,001375	10	219,751087702	0,001222222	20	195,33430018	0,000916667	40	146,50072513 5	
ГНПС "Кенкияк"	0028	2	0,041666667	0,06553	24, 4	429,8544690 82	0,0375000003	10	386,869022173	0,0333333336	20	343,88357526 5	0,0250000002	40	257,91268144 9	
ГНПС "Кенкияк"	6015	2	0,00173		1		0,001557	10		0,001384	20		0,001038	40		
	ВСЕГО:		0,171052223	0,49889			0,1539470007			0,1368417784			0,1026313338			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,171052223	0,49889	100		0,1539470007			0,1368417784			0,1026313338			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)																
ГНПС "Кенкияк"	0001	21,2	0,0020688	0,006683	22, 6	6,629474343 32	0,00186192	10	5,96652690899	0,00165504	20	5,3035794746 6	0,00124128	40	3,9776846059 9	
ГНПС "Кенкияк"	0002	21,2	0,0020688	0,006683	22, 5	6,629459060 99	0,00186192	10	5,96651315489	0,00165504	20	5,3035672488	0,00124128	40	3,9776754366	
ГНПС "Кенкияк"	0003	21,2	0,0020688	0,006683	22, 5	6,629459060 99	0,00186192	10	5,96651315489	0,00165504	20	5,3035672488	0,00124128	40	3,9776754366	
ГНПС "Кенкияк"	0004	21,2	0,0020688	0,006683	22, 5	6,629459060 99	0,00186192	10	5,96651315489	0,00165504	20	5,3035672488	0,00124128	40	3,9776754366	
ГНПС "Кенкияк"	0009	2	0,000008	0,000237	0,1	3,567814924 89	0,0000072	10	3,2110334324	0,0000064	20	2,8542519399 1	0,0000048	40	2,1406889549 3	
ГНПС "Кенкияк"	0017	2	0,000018	0,000001	0,2	8,027583581	0,0000162	10	7,2248252229	0,0000144	20	6,4220668648	0,0000108	40	4,8165501486	
ГНПС "Кенкияк"	6001	2	0,000001	0,000039			0,0000009	10		0,0000008	20		0,0000006	40		
ГНПС "Кенкияк"	6002	2	0,0000003	0,00001			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40		
ГНПС "Кенкияк"	6004	2	0,0000002	0,000005			0,00000018	10		0,00000016	20		0,00000012	40		
ГНПС "Кенкияк"	6014	2	0,000001	0,000031			0,0000009	10		0,0000008	20		0,0000006	40		
ГНПС "Кенкияк"	6021	2	0,000879	0,000532	9,6		0,0007911	10		0,0007032	20		0,0005274	40		
Линейная часть Темирского района	6005	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		
Линейная часть Мугалжарского района	6006	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		
Линейная часть Байганинского района	6007	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		
Линейная часть Байганинского района	6008	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		
Линейная часть Байганинского района	6009	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

Линейная часть Байганинского района	6010	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		
Линейная часть Байганинского района	6011	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		
Линейная часть Байганинского района	6012	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		
Линейная часть Байганинского района	6013	2	0,0000001	0,000002			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40		
ВСЕГО:			0,0091836	0,027605			0,00826524			0,00734688			0,00551016			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0009084	0,000873	9,9		0,00081756			0,00072672			0,00054504			
	20-30		0,0082752	0,026732	90,1		0,00744768			0,00662016			0,00496512			
***Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)(0337)																
ГНПС "Кенкияк"	0010	2		1,32				10			20			40		
ГНПС "Кенкияк"	0016	6		0,65				10			20			40		
ГНПС "Кенкияк"	0018	2	0,12	0,2256	7,1	2783,39774138	0,108	10	2505,05796724	0,096	20	2226,7181931	0,072	40	1670,03864483	
ГНПС "Кенкияк"	0019	2	0,024	0,0084	1,4	1352,47692506	0,0216	10	1217,22923256	0,0192	20	1081,98154005	0,0144	40	811,486155037	
ГНПС "Кенкияк"	0020	2	0,096	0,0624	5,7	6375,39541766	0,0864	10	5737,8558759	0,0768	20	5100,31633413	0,0576	40	3825,2372506	
ГНПС "Кенкияк"	0021	2	0,25333	0,456	14,9	35255,9074912	0,227997	10	31730,3167421	0,202664	20	28204,725993	0,151998	40	21153,5444947	
ГНПС "Кенкияк"	0022	2	0,52778	1,14	31	73451,0829973	0,475002	10	66105,9746976	0,422224	20	58760,8663978	0,316668	40	44070,6497984	
ГНПС "Кенкияк"	0023	2	0,146	0,4836	8,6	8638,93210629	0,1314	10	7775,03889566	0,1168	20	6911,14568503	0,0876	40	5183,35926377	
ГНПС "Кенкияк"	0024	2	0,288	0,13572	17	4460,57471929	0,2592	10	4014,51724736	0,2304	20	3568,45977543	0,1728	40	2676,34483158	
ГНПС "Кенкияк"	0025	2	0,01	0,0108	0,6	664,10368934	0,009	10	597,693320406	0,008	20	531,282951472	0,006	40	398,462213604	
ГНПС "Кенкияк"	0026	0,7	0,005	0,0141	0,3	799,094748139	0,0045	10	719,185273325	0,004	20	639,275798511	0,003	40	479,456848884	
ГНПС "Кенкияк"	0027	0,7	0,005	0,0141	0,3	799,094748139	0,0045	10	719,185273325	0,004	20	639,275798511	0,003	40	479,456848884	
ГНПС "Кенкияк"	0028	2	0,107638889	0,170378	6,3	1110,45737072	0,0968750001	10	999,411633651	0,0861111112	20	888,365896579	0,0645833334	40	666,274422434	
ГНПС "Кенкияк"	6015	2	0,09479		5,6		0,085311	10		0,075832	20		0,056874	40		
ГНПС "Кенкияк"	6016	2	0,02114	0,06738	1,2		0,019026	10		0,016912	20		0,012684	40		
ВСЕГО:			1,698678889	4,758478			1,5288110001			1,3589431112			1,0192073334			
В том числе по грациям высот																
	0-10		1,698678889	4,758478	100		1,5288110001			1,3589431112			1,0192073334			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)																
ГНПС "Кенкияк"	6016	2	0,00052	0,00056	100		0,000468	10		0,000416	20		0,000312	40		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	ВСЕГО:		0,00052	0,00056			0,000468			0,000416			0,000312			
В том числе по градициям высот																
	0-10		0,00052	0,00056	100		0,000468			0,000416			0,000312			
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)																
ГНПС "Кенкияк"	6016	2	0,00056	0,0006	100		0,000504	10		0,000448	20		0,000336	40		
	ВСЕГО:		0,00056	0,0006			0,000504			0,000448			0,000336			
В том числе по градициям высот																
	0-10		0,00056	0,0006	100		0,000504			0,000448			0,000336			
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)																
ГНПС "Кенкияк"	0001	21,2	2,498421	8,070595	22,5	8006,19582285	2,2485789	10	7205,57624057	1,9987368	20	6404,95665828	1,4990526	40	4803,71749371	
ГНПС "Кенкияк"	0002	21,2	2,498421	8,070595	22,6	8006,17736689	2,2485789	10	7205,5596302	1,9987368	20	6404,94189351	1,4990526	40	4803,70642014	
ГНПС "Кенкияк"	0003	21,2	2,498421	8,070595	22,6	8006,17736689	2,2485789	10	7205,5596302	1,9987368	20	6404,94189351	1,4990526	40	4803,70642014	
ГНПС "Кенкияк"	0004	21,2	2,498421	8,070595	22,6	8006,17736689	2,2485789	10	7205,5596302	1,9987368	20	6404,94189351	1,4990526	40	4803,70642014	
ГНПС "Кенкияк"	0009	2	0,009058	0,285637	0,1	4039,65844871	0,0081522	10	3635,69260384	0,0072464	20	3231,72675896	0,0054348	40	2423,79506922	
ГНПС "Кенкияк"	6001	2	0,001427	0,045016			0,0012843	10		0,0011416	20		0,0008562	40		
ГНПС "Кенкияк"	6002	2	0,000386	0,012179			0,0003474	10		0,0003088	20		0,0002316	40		
ГНПС "Кенкияк"	6004	2	0,000204	0,006444			0,0001836	10		0,0001632	20		0,0001224	40		
ГНПС "Кенкияк"	6014	2	0,001188	0,037453			0,0010692	10		0,0009504	20		0,0007128	40		
ГНПС "Кенкияк"	6021	2	1,061769	0,642133	9,6		0,9555921	10		0,8494152	20		0,6370614	40		
Линейная часть Темирского района	6005	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		
Линейная часть Мугалжарского района	6006	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		
Линейная часть Байганинского района	6007	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		
Линейная часть Байганинского района	6008	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		
Линейная часть Байганинского района	6009	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		
Линейная часть Байганинского района	6010	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		
Линейная часть Байганинского района	6011	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		
Линейная часть Байганинского района	6012	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

Линейная часть Байганинского района	6013	2	0,0000942	0,002971			0,00008478	10		0,00007536	20		0,00005652	40		
	ВСЕГО:		11,0685638	33,337981			9,96170742			8,85485104			6,64113828			
В том числе по грациям высот																
	0-10		1,0748798	1,055601	9,7		0,96739182			0,85990384			0,64492788			
	20-30		9,993684	32,28238	90,3		8,9943156			7,9949472			5,9962104			
***Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)(0416)																
ГНПС "Кенкияк"	0001	21,2	0,924064	2,984984	22,5	2961,16520668	0,8316576	10	2665,04868602	0,7392512	20	2368,93216535	0,5544384	40	1776,69912401	
ГНПС "Кенкияк"	0002	21,2	0,924064	2,984984	22,6	2961,15838058	0,8316576	10	2665,04254252	0,7392512	20	2368,92670446	0,5544384	40	1776,69502835	
ГНПС "Кенкияк"	0003	21,2	0,924064	2,984984	22,6	2961,15838058	0,8316576	10	2665,04254252	0,7392512	20	2368,92670446	0,5544384	40	1776,69502835	
ГНПС "Кенкияк"	0004	21,2	0,924064	2,984984	22,6	2961,15838058	0,8316576	10	2665,04254252	0,7392512	20	2368,92670446	0,5544384	40	1776,69502835	
ГНПС "Кенкияк"	0009	2	0,00335	0,105646	0,1	1494,0224998	0,003015	10	1344,62024982	0,00268	20	1195,21799984	0,00201	40	896,413499878	
ГНПС "Кенкияк"	6001	2	0,000528	0,01665			0,0004752	10		0,0004224	20		0,0003168	40		
ГНПС "Кенкияк"	6002	2	0,000143	0,004505			0,0001287	10		0,0001144	20		0,0000858	40		
ГНПС "Кенкияк"	6004	2	0,000076	0,002383			0,0000684	10		0,0000608	20		0,0000456	40		
ГНПС "Кенкияк"	6014	2	0,000439	0,013852			0,0003951	10		0,0003512	20		0,0002634	40		
ГНПС "Кенкияк"	6021	2	0,392754	0,237528	9,6		0,3534786	10		0,3142032	20		0,2356524	40		
Линейная часть Темирского района	6005	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		
Линейная часть Мугалжарского района	6006	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		
Линейная часть Байганинского района	6007	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		
Линейная часть Байганинского района	6008	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		
Линейная часть Байганинского района	6009	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		
Линейная часть Байганинского района	6010	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		
Линейная часть Байганинского района	6011	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		
Линейная часть Байганинского района	6012	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		
Линейная часть Байганинского района	6013	2	0,0000348	0,001099			0,00003132	10		0,00002784	20		0,00002088	40		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	ВСЕГО:		4,0938592	12,330391			3,68447328			3,27508736			2,45631552		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,3976032	0,390455	9,7		0,35784288			0,31808256			0,23856192		
	20-30		3,696256	11,939936	90,3		3,3266304			2,9570048			2,2177536		
***Бензол (64)(0602)															
ГНПС "Кенкияк"	0001	21,2	0,012068	0,038983	24,9	38,67193366 94	0,0108612	10	34,8047403024	0,0096544	20	30,937546935 5	0,0072408	40	23,203160201 6
ГНПС "Кенкияк"	0002	21,2	0,012068	0,038983	24,9	38,67184452 25	0,0108612	10	34,8046600702	0,0096544	20	30,937475618	0,0072408	40	23,203106713 5
ГНПС "Кенкияк"	0003	21,2	0,012068	0,038983	24,9	38,67184452 25	0,0108612	10	34,8046600702	0,0096544	20	30,937475618	0,0072408	40	23,203106713 5
ГНПС "Кенкияк"	0004	21,2	0,012068	0,038983	24,9	38,67184452 25	0,0108612	10	34,8046600702	0,0096544	20	30,937475618	0,0072408	40	23,203106713 5
ГНПС "Кенкияк"	0009	2	0,000044	0,00138	0,1	19,62298208 69	0,0000396	10	17,6606838782	0,0000352	20	15,698385669 5	0,0000264	40	11,773789252 1
ГНПС "Кенкияк"	6001	2	0,000007	0,000217			0,0000063	10		0,0000056	20		0,0000042	40	
ГНПС "Кенкияк"	6002	2	0,000002	0,000059			0,0000018	10		0,0000016	20		0,0000012	40	
ГНПС "Кенкияк"	6004	2	0,000001	0,000031			0,0000009	10		0,0000008	20		0,0000006	40	
ГНПС "Кенкияк"	6014	2	0,000006	0,000181			0,0000054	10		0,0000048	20		0,0000036	40	
ГНПС "Кенкияк"	6021	2	0,0001319	0,0000798	0,3		0,00011871	10		0,00010552	20		0,00007914	40	
Линейная часть Темирского района	6005	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
Линейная часть Мугалжарского района	6006	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
Линейная часть Байганинского района	6007	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
Линейная часть Байганинского района	6008	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
Линейная часть Байганинского района	6009	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
Линейная часть Байганинского района	6010	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
Линейная часть Байганинского района	6011	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
Линейная часть Байганинского района	6012	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
Линейная часть Байганинского района	6013	2	0,0000005	0,000014			0,00000045	10		0,0000004	20		0,0000003	40	
	ВСЕГО:		0,0484684	0,1580058			0,04362156			0,03877472			0,02908104		
В том числе по грациям высот															

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

	0-10		0,0001964	0,0020738	0,4		0,00017676			0,00015712			0,00011784		
	20-30		0,048272	0,155932	99, 6		0,0434448			0,0386176			0,0289632		
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)															
ГНПС "Кенкияк"	0001	21,2	0,003793	0,012252	0,2	12,15467719 66	0,0034137	10	10,9392094769	0,0030344	20	9,7237417572	0,0022758	40	7,2928063179 3
ГНПС "Кенкияк"	0002	21,2	0,003793	0,012252	0,2	12,15464917 75	0,0034137	10	10,9391842597	0,0030344	20	9,723719342	0,0022758	40	7,2927895064 8
ГНПС "Кенкияк"	0003	21,2	0,003793	0,012252	0,2	12,15464917 75	0,0034137	10	10,9391842597	0,0030344	20	9,723719342	0,0022758	40	7,2927895064 8
ГНПС "Кенкияк"	0004	21,2	0,003793	0,012252	0,2	12,15464917 75	0,0034137	10	10,9391842597	0,0030344	20	9,723719342	0,0022758	40	7,2927895064 8
ГНПС "Кенкияк"	0009	2	0,000014	0,000434		6,243676118 56	0,0000126	10	5,6193085067	0,0000112	20	4,9949408948 4	0,0000084	40	3,7462056711 3
ГНПС "Кенкияк"	6001	2	0,000002	0,000068			0,0000018	10		0,0000016	20		0,0000012	40	
ГНПС "Кенкияк"	6002	2	0,000001	0,000018			0,0000009	10		0,0000008	20		0,0000006	40	
ГНПС "Кенкияк"	6004	2	0,0000003	0,00001			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
ГНПС "Кенкияк"	6014	2	0,000002	0,000057			0,0000018	10		0,0000016	20		0,0000012	40	
ГНПС "Кенкияк"	6017	2	0,0625	0,135	3,8		0,05625	10		0,05	20		0,0375	40	
ГНПС "Кенкияк"	6021	2	0,0032241	0,00195	0,2		0,00290169	10		0,00257928	20		0,00193446	40	
ГНПС "Кенкияк"	6025	2	1,5833333333 3	2,85	95, 2		1,425	10		1,2666666666 6	20		0,95	40	
Линейная часть Темирского района	6005	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
Линейная часть Мугалжарского района	6006	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
Линейная часть Байганинского района	6007	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
Линейная часть Байганинского района	6008	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
Линейная часть Байганинского района	6009	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
Линейная часть Байганинского района	6010	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
Линейная часть Байганинского района	6011	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
Линейная часть Байганинского района	6012	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
Линейная часть Байганинского района	6013	2	0,0000001	0,000005			0,00000009	10		0,00000008	20		0,00000006	40	
	ВСЕГО:		1,6642496333 3	3,03659			1,49782467			1,3313997066 6			0,99854978		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

В том числе по градациям высот															
	0-10		1,6490776333 3	2,987582	99, 2		1,48416987			1,3192621066 6			0,98944658		
	20-30		0,015172	0,049008	0,8		0,0136548			0,0121376			0,0091032		
***Метилбензол (349)(0621)															
ГНПС "Кенкияк"	0001	21,2	0,007586	0,024504	3,9	24,30935439 31	0,0068274	10	21,8784189538	0,0060688	20	19,447483514 5	0,0045516	40	14,585612635 9
ГНПС "Кенкияк"	0002	21,2	0,007586	0,024504	3,9	24,30929835 49	0,0068274	10	21,8783685194	0,0060688	20	19,447438684	0,0045516	40	14,585579013
ГНПС "Кенкияк"	0003	21,2	0,007586	0,024504	3,9	24,30929835 49	0,0068274	10	21,8783685194	0,0060688	20	19,447438684	0,0045516	40	14,585579013
ГНПС "Кенкияк"	0004	21,2	0,007586	0,024504	3,9	24,30929835 49	0,0068274	10	21,8783685194	0,0060688	20	19,447438684	0,0045516	40	14,585579013
ГНПС "Кенкияк"	0009	2	0,000028	0,000867		12,48735223 71	0,0000252	10	11,2386170134	0,0000224	20	9,9898817897	0,0000168	40	7,4924113422 7
ГНПС "Кенкияк"	6001	2	0,000004	0,000137			0,0000036	10		0,0000032	20		0,0000024	40	
ГНПС "Кенкияк"	6002	2	0,000001	0,000037			0,0000009	10		0,0000008	20		0,0000006	40	
ГНПС "Кенкияк"	6004	2	0,000001	0,00002			0,0000009	10		0,0000008	20		0,0000006	40	
ГНПС "Кенкияк"	6014	2	0,000004	0,000114			0,0000036	10		0,0000032	20		0,0000024	40	
ГНПС "Кенкияк"	6017	2	0,16055	0,3968	81, 8		0,144495	10		0,12844	20		0,09633	40	
ГНПС "Кенкияк"	6021	2	0,005129	0,003102	2,6		0,0046161	10		0,0041032	20		0,0030774	40	
Линейная часть Темирского района	6005	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
Линейная часть Мугалжарского района	6006	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
Линейная часть Байганинского района	6007	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
Линейная часть Байганинского района	6008	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
Линейная часть Байганинского района	6009	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
Линейная часть Байганинского района	6010	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
Линейная часть Байганинского района	6011	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
Линейная часть Байганинского района	6012	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
Линейная часть Байганинского района	6013	2	0,0000003	0,000009			0,00000027	10		0,00000024	20		0,00000018	40	
	ВСЕГО:		0,1960637	0,499174			0,17645733			0,15685096			0,11763822		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

В том числе по градациям высот															
	0-10		0,1657197	0,401158	84,4		0,14914773			0,13257576			0,09943182		
	20-30		0,030344	0,098016	15,6		0,0273096			0,0242752			0,0182064		
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)															
ГНПС "Кенкияк"	0010	2		0,000001				10			20			40	
ГНПС "Кенкияк"	0016	6		0,000001				10			20			40	
ГНПС "Кенкияк"	0018	2	0,0000002	0,0000003	7,8	0,004638996	0,00000018	10	0,004175097	0,00000016	20	0,003711197	0,00000012	40	0,002783398
ГНПС "Кенкияк"	0019	2	0,00000004	0,00000001	1,6	0,002254128	0,000000036	10	0,002028715	0,000000032	20	0,001803303	0,000000024	40	0,001352477
ГНПС "Кенкияк"	0020	2	0,000001	0,0000001	38,8	0,066410368	0,0000009	10	0,05976933204	0,0000008	20	0,0531282951	0,0000006	40	0,0398462213
ГНПС "Кенкияк"	0021	2	0,00000009	0,00000017	3,5	0,012525289	0,000000081	10	0,01127276085	0,000000072	20	0,0100202318	0,000000054	40	0,007515174
ГНПС "Кенкияк"	0022	2	0,0000002	0,00000044	7,8	0,027833977	0,00000018	10	0,02505057967	0,00000016	20	0,0222671819	0,00000012	40	0,0167003864
ГНПС "Кенкияк"	0023	2	0,0000003	0,000001	11,7	0,017751230	0,00000027	10	0,01597610732	0,00000024	20	0,0142009842	0,00000018	40	0,0106507382
ГНПС "Кенкияк"	0024	2	0,0000006	0,00000003	23,4	0,009292864	0,00000054	10	0,008363578	0,00000048	20	0,007434291	0,00000036	40	0,005575718
ГНПС "Кенкияк"	0025	2	0,00000001	0,00000002	0,4	0,000664104	0,000000009	10	0,000597693	0,000000008	20	0,000531283	0,000000006	40	0,000398462
ГНПС "Кенкияк"	0026	0,7	0,000000005	0,000000019	0,2	0,000799095	4,5E-09	10	0,000719185	0,000000004	20	0,000639276	0,000000003	40	0,000479457
ГНПС "Кенкияк"	0027	0,7	0,000000005	0,000000019	0,2	0,000799095	4,5E-09	10	0,000719185	0,000000004	20	0,000639276	0,000000003	40	0,000479457
ГНПС "Кенкияк"	0028	2	0,000000119	0,000000262	4,6	0,001227664	1,071E-07	10	0,001104898	9,52E-08	20	0,000982131	7,14E-08	40	0,000736599
	ВСЕГО:		0,000002569	0,00000437			2,3121E-06			2,0552E-06			1,5414E-06		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,000002569	0,00000437	100		2,3121E-06			2,0552E-06			1,5414E-06		
***Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)(1042)															
ГНПС "Кенкияк"	6017	2	0,05416	0,132	100		0,048744	10		0,043328	20		0,032496	40	
	ВСЕГО:		0,05416	0,132			0,048744			0,043328			0,032496		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,05416	0,132	100		0,048744			0,043328			0,032496		
***Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)															
ГНПС "Кенкияк"	6017	2	0,05833	0,136	100		0,052497	10		0,046664	20		0,034998	40	
	ВСЕГО:		0,05833	0,136			0,052497			0,046664			0,034998		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,05833	0,136	100		0,052497			0,046664			0,034998		
***2-Этокситанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)(1119)															
ГНПС "Кенкияк"	6017	2	0,02889	0,0704	100		0,026001	10		0,023112	20		0,017334	40	
	ВСЕГО:		0,02889	0,0704			0,026001			0,023112			0,017334		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,02889	0,0704	100		0,026001			0,023112			0,017334		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

***Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)															
ГНПС "Кенкияк"	6017	2	0,03167	0,0784	100		0,028503	10		0,025336	20		0,019002	40	
	ВСЕГО:		0,03167	0,0784			0,028503			0,025336			0,019002		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,03167	0,0784	100		0,028503			0,025336			0,019002		
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)															
ГНПС "Кенкияк"	0016	6		0,00715				10			20		40		
ГНПС "Кенкияк"	0018	2	0,003	0,00451	18,2	69,5849435345	0,0027	10	62,6264491811	0,0024	20	55,6679548276	0,0018	40	41,7509661207
ГНПС "Кенкияк"	0019	2	0,001	0,00017	6,1	56,3532052109	0,0009	10	50,7178846898	0,0008	20	45,0825641687	0,0006	40	33,8119231266
ГНПС "Кенкияк"	0020	2	0,002	0,00125	12,1	132,820737868	0,0018	10	119,538664081	0,0016	20	106,256590294	0,0012	40	79,6924427208
ГНПС "Кенкияк"	0023	2	0,003	0,0093	18,2	177,512303554	0,0027	10	159,761073198	0,0024	20	142,009842843	0,0018	40	106,507382132
ГНПС "Кенкияк"	0024	2	0,006	0,00261	36,2	92,9286399852	0,0054	10	83,6357759867	0,0048	20	74,3429119882	0,0036	40	55,7571839911
ГНПС "Кенкияк"	0025	2	0,0002	0,00022	1,2	13,2820737868	0,00018	10	11,9538664081	0,00016	20	10,6256590294	0,00012	40	7,96924427208
ГНПС "Кенкияк"	0026	0,7	0,000059528	0,000161144	0,4	9,5137024335	5,35752E-05	10	8,5623321901	4,76224E-05	20	7,61096194676	3,57168E-05	40	5,70822146007
ГНПС "Кенкияк"	0027	0,7	0,000059528	0,000161144	0,4	9,5137024335	5,35752E-05	10	8,5623321901	4,76224E-05	20	7,61096194676	3,57168E-05	40	5,70822146007
ГНПС "Кенкияк"	0028	2	0,001190625	0,001872323	7,2	12,2830913557	0,001071563	10	11,0547822202	0,0009525	20	9,8264730846	0,000714375	40	7,36985481344
	ВСЕГО:		0,016509681	0,027404611			0,0148587129			0,0132077448			0,009905809		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,016509681	0,027404611	100		0,0148587129			0,0132077448			0,009905809		
***Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)															
ГНПС "Кенкияк"	6017	2	0,0275	0,0664	100		0,02475	10		0,022	20		0,0165	40	
	ВСЕГО:		0,0275	0,0664			0,02475			0,022			0,0165		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,0275	0,0664	100		0,02475			0,022			0,0165		
***Уайт-спирит (1294*)(2752)															
ГНПС "Кенкияк"	6017	2	0,13125	0,2835	100		0,118125	10		0,105	20		0,07875	40	
	ВСЕГО:		0,13125	0,2835			0,118125			0,105			0,07875		
В том числе по грациям высот															
	0-10		0,13125	0,2835	100		0,118125			0,105			0,07875		
***Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)															
ГНПС "Кенкияк"	0010	2		0,22				10			20		40		
ГНПС "Кенкияк"	0016	6		0,17145				10			20		40		
ГНПС "Кенкияк"	0017	2	0,006282	0,000299	1,2	2801,62666977	0,0056538	10	2521,46400279	0,0050256	20	2241,30133582	0,0037692	40	1680,97600186

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

ГНПС "Кенкияк"	0018	2	0,06	0,1128	11,8	1391,69887069	0,054	10	1252,52898362	0,048	20	1113,35909655	0,036	40	835,019322414	
ГНПС "Кенкияк"	0019	2	0,012	0,0042	2,4	676,238462531	0,0108	10	608,614616278	0,0096	20	540,990770025	0,0072	40	405,743077519	
ГНПС "Кенкияк"	0020	2	0,048	0,0312	9,4	3187,69770883	0,0432	10	2868,92793795	0,0384	20	2550,15816707	0,0288	40	1912,6186253	
ГНПС "Кенкияк"	0021	2	0,04222	0,076	8,3	5875,75263206	0,037998	10	5288,17736885	0,033776	20	4700,60210564	0,025332	40	3525,45157923	
ГНПС "Кенкияк"	0022	2	0,08796	0,19	17,3	12241,3832666	0,079164	10	11017,2449399	0,070368	20	9793,10661327	0,052776	40	7344,82995996	
ГНПС "Кенкияк"	0023	2	0,068	0,2232	13,4	4023,61221389	0,0612	10	3621,2509925	0,0544	20	3218,88977111	0,0408	40	2414,16732833	
ГНПС "Кенкияк"	0024	2	0,135	0,06264	26,4	2090,89439967	0,1215	10	1881,8049597	0,108	20	1672,71551973	0,081	40	1254,5366398	
ГНПС "Кенкияк"	0025	2	0,005	0,0054	1	332,05184467	0,0045	10	298,846660203	0,004	20	265,641475736	0,003	40	199,231106802	
ГНПС "Кенкияк"	0026	0,7	0,001428569	0,004028567	0,3	228,312397051	0,001285712	10	205,481157346	0,001142855	20	182,649917641	0,000857141	40	136,987438231	
ГНПС "Кенкияк"	0027	0,7	0,001428569	0,004028567	0,3	228,312397051	0,001285712	10	205,481157346	0,001142855	20	182,649917641	0,000857141	40	136,987438231	
ГНПС "Кенкияк"	0028	2	0,028769792	0,044934838	5,6	296,803765603	0,0258928128	10	267,123389043	0,0230158336	20	237,443012483	0,0172618752	40	178,082259362	
ГНПС "Кенкияк"	6015	2	0,01314		2,6		0,011826	10		0,010512	20		0,007884	40		
	ВСЕГО:		0,50922893	1,150180972			0,458306037			0,407383144			0,305537358			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,50922893	1,150180972	100		0,458306037			0,407383144			0,305537358			
***Взвешенные частицы (116)(2902)																
ГНПС "Кенкияк"	6025	2	0,35833333333	0,645	100		0,3225	10		0,28666666666	20		0,215	40		
	ВСЕГО:		0,35833333333	0,645			0,3225			0,28666666666			0,215			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,35833333333	0,645	100		0,3225			0,28666666666			0,215			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)(2907)																
ГНПС "Кенкияк"	6018	2	0,00035	0,0073414	100		0,000315	10		0,00028	20		0,00021	40		
	ВСЕГО:		0,00035	0,0073414			0,000315			0,00028			0,00021			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,00035	0,0073414	100		0,000315			0,00028			0,00021			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)																
ГНПС "Кенкияк"	6016	2	0,00056	0,0006			0,000504	10		0,000448	20		0,000336	40		
ГНПС "Кенкияк"	6018	2	0,00116	0,007345	0,1		0,001044	10		0,000928	20		0,000696	40		
ГНПС "Кенкияк"	6019	2	0,4072	0,21606	23,9		0,36648	10		0,32576	20		0,24432	40		
ГНПС "Кенкияк"	6020	2	0,0711	0,0128	4,2		0,06399	10		0,05688	20		0,04266	40		
Линейная часть Темирского района	6022	2	0,4072	0,21606	23,9		0,36648	10		0,32576	20		0,24432	40		

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актыбинской области на 2024-2033гг.**

Линейная часть Мугалжарского района	6023	2	0,4072	0,21606	23, 9		0,36648	10		0,32576	20		0,24432	40		
Линейная часть Байганинского района	6024	2	0,4072	0,21606	23, 9		0,36648	10		0,32576	20		0,24432	40		
	ВСЕГО:		1,70162	0,884985			1,531458			1,361296			1,020972			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,70162	0,884985	99, 9		1,531458			1,361296			1,020972			
Всего по предприятию:																
			23,241603265 7	60,87470149 9			20,917442939 1	10		18,593282612 5	20		13,944961959 4	40		

**Приложение №10
к Методике
определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

**План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с
целью достижения нормативов допустимых выбросов**

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС-С"

Таблица 3.7

ПЛАН технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выбро са на карте схеме объекта	Значение выбросов				Сроки выполнения мероприятий, кв.,год		Затраты на реализацию мероприятий, тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		начало	окон-чание	капиталовло ж.	основ-ная деятельнос ть
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка 1										
Установка сажевых фильтров на дизельные двигатели	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0009	0,034028	0,0087	0,003403	0,00087	1 кв 2024	4 кв 2026	Не требуется	-
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0010	0,120556	0,0261	0,012056	0,00261				
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0011	0,013222	0,005742	0,001322	0,0005742				
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0020	0,0778	0,616	0,00778	0,0616				
	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0021	0,0486	0,35	0,00486	0,035				
Пылеподавление водой при пересыпке грузов	(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	6011	0,69225	2,4008	0,484575	1,68056	1 кв 2024	4 кв 2026	Не требуется	-
	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6015	0,2333	0,336	0,16331	0,2352				
В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:			11,79832	28,370950387	1,735162	4,4791750387				

**Приложение 11
к Методике определения
нормативов эмиссий в
окружающую среду**

**План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых
выбросов на источниках выбросов**

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

ЭРА v3.0 ТОО "ЭКОСЕРВИС"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

Актобе, ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0020688	6,62947434	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,498421	8006,19582	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,924064	2961,16521	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,012068	38,6719337	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,003793	12,1546772	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,007586	24,3093544	Силами предприятия	0003
0002	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0020688	6,62945906	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,498421	8006,17737	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,924064	2961,15838	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,012068	38,6718445	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,003793	12,1546492	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,007586	24,3092984	Силами предприятия	0003
0003	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0020688	6,62945906	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,498421	8006,17737	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,924064	2961,15838	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,012068	38,6718445	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,003793	12,1546492	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,007586	24,3092984	Силами предприятия	0003
0004	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0020688	6,62945906	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,498421	8006,17737	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,924064	2961,15838	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,012068	38,6718445	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,003793	12,1546492	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,007586	24,3092984	Силами предприятия	0003
0009	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000008	3,56781492	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009058	4039,65845	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00335	1494,0225	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000044	19,6229821	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000014	6,24367612	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000028	12,4873522	Силами предприятия	0003
0010	ГНПС "Кенкияк"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0003

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт			Силами предприятия	0003
0016	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт			Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт				
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт				
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт				
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт				
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт				
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт				
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт				
0017	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000018	8,02758358	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,006282	2801,62667	Силами предприятия	0003
0018	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,137	3177,71242	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,022	510,289586		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,012	278,339774		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,018	417,509661		
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,12	2783,39774		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000002	0,004639		
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003	69,5849435		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,06	1391,69887		
0019	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,027	1521,53654	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,004	225,412821	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,002	112,70641	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,004	225,412821	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,024	1352,47693	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000004	0,00225413	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,001	56,3532052	Силами предприятия	0003

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,012	676,238463	Силами предприятия	0003
0020	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,11	7305,14058	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,018	1195,38664	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,009	597,69332	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,015	996,155534	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,096	6375,39542	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,000001	0,06641037	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,002	132,820738	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,048	3187,69771	Силами предприятия	0003
0021	ГНПС "Кенкияк"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/ квартал	0,00013	18,0920853	Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01689	2350,57939	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00024	33,4007729	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00084	116,902705	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,25333	35255,9075	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000009	0,01252529	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,04222	5875,75263	Силами предприятия	0003
0022	ГНПС "Кенкияк"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/ квартал	0,00026	36,1841706	Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,03519	4897,38833	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00051	70,9766424	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00176	244,939001	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,52778	73451,083	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000002	0,02783398	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,08796	12241,3833	Силами предприятия	0003
0023	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,181	10709,909	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,029	1715,95227	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,012	710,049214	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,028	1656,7815	Силами предприятия	0003

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,146	8638,93211	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000003	0,01775123	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003	177,512304	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,068	4023,61221	Силами предприятия	0003
0024	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,356	5513,76597	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,058	898,310187	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,023	356,226453	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,056	867,333973	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,288	4460,57472	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000006	0,00929286	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,006	92,92864	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,135	2090,8944	Силами предприятия	0003
0025	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,011	730,514058	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,002	132,820738	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,001	66,4103689	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,001	66,4103689	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,01	664,103689	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000001	0,0006641	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0002	13,2820738	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,005	332,051845	Силами предприятия	0003
0026	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,004577778	731,615672	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,000743889	118,887559	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,000277778	44,3941882	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,001527778	244,167875	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,005	799,094748	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000005	0,00079909	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,000059528	9,5137024	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,001428569	228,312397	Силами предприятия	0003
0027	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,004577778	731,615672	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,000743889	118,887559	Силами предприятия	0003

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,000277778	44,3941882	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,001527778	244,167875	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,005	799,094748	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,000000005	0,00079909	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,000059528	9,5137024	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,001428569	228,312397	Силами предприятия	0003
0028	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,106666667	1100,42744	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,017333333	178,819454		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,004960417	51,1741776		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,041666667	429,854469		
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,107638889	1110,45737		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,000000119	0,00122766		
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,001190625	12,2830914		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,028769792	296,803766		
6001	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,001427		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000528		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000007		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000002		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,000004		Силами предприятия	0003
6002	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,000386		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000143		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000002		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000001		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,000001		Силами предприятия	0003
6004	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000002		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,000204		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000076		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000001		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000003		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,000001		Силами предприятия	0003
6005	Линейная часть Темирского района	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000001		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,0000942		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,0000348		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0000005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000001		Силами предприятия	0003

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

[illegible]

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

	Линейная часть Байганинского района	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0000942		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000348		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0000005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000001		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000003		Силами предприятия	0003
6014	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001188		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000439		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000006		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000004		Силами предприятия	0003
6015	ГНПС "Кенкияк"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01329		Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00216		Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00179		Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00173		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,09479		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,01314		Силами предприятия	0003
6016	ГНПС "Кенкияк"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,02797		Силами предприятия	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,00092		Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01233		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,02114		Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,00052		Силами предприятия	0003
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,00056		Силами предприятия	0003
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,00056		Силами предприятия	0003
6017	ГНПС "Кенкияк"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0625		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,16055		Силами предприятия	0003
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,05416		Силами предприятия	0003
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,05833		Силами предприятия	0003

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/кварт	0,02889		Силами предприятия	0003
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/кварт	0,03167		Силами предприятия	0003
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/кварт	0,0275		Силами предприятия	0003
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кварт	0,13125		Силами предприятия	0003
6018	ГНПС "Кенкияк"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/кварт	0,00035		Силами предприятия	0003
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,00116		Силами предприятия	0003
6019	ГНПС "Кенкияк"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,4072		Силами предприятия	0003
6020	ГНПС "Кенкияк"	Взвешенные частицы PM10 (117)	1 раз/кварт	0,10672		Силами предприятия	0003
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,0711		Силами предприятия	0003
6021	ГНПС "Кенкияк"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000879		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1,061769		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,392754		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0001319		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0032241		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,005129		Силами предприятия	0003
6022	Линейная часть Темирского района	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,4072		Силами предприятия	0003
6023	Линейная часть Мугалжарского района	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,4072		Силами предприятия	0003

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу
для ТОО «СЗТК «МунайТас» объектов магистрального нефтепровода «Кенкияк-Атырау»,
расположенных в Актюбинской области на 2024-2033гг.**

6024	Линейная часть Байганинского района	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,4072		Силами предприятия	0003
6025	ГНПС "Кенкияк"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	1,5833333333		Силами предприятия	0003
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,3583333333		Силами предприятия	0003
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0003 - Расчетным методом.							
0004 - Инструментальным методом.							