

**ЖАУАПКЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ
СЕРІКТЕСТІК**

080012 Тараз қ. Капал к-сі, 263 үй,
тел./факс 8(775) 871 36 24,
e-mail: 87019424481@mail.ru



**ТОВАРИЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**

080012 г. Тараз, ул. Капал дом 263
тел./факс 8(775) 871 36 24,
e-mail: 87019424481@mail.ru

ПРОЕКТ

нормативов допустимых выбросов для Филиала

**АО “НК КТЖ”-“Жамбылское отделение магистральной сети
“Жамбылская дистанция сигнализации и связи ”(ШЧ-36)**

«РАЗРАБОТЧИК»

Директор

ТОО «Ecolux»



Туленбаев Ж.А.

2022 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник

«Жамбылское отделение
магистральной сети»



Буромбаев С.А

2022 г.

г. Тараз, 2022 год

Раздел 1. Состав проекта

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) для Филиала АО “НК” КТЖ” - “Жамбылское отделение магистральной сети” - “Жамбылская дистанция сигнализации и связи ” (ШЧ-36) состоит из одной книги

Книга 1 – Проект нормативов допустимых выбросов для Филиала АО “НК” КТЖ” - “Жамбылское отделение магистральной сети” - “Жамбылская дистанция сигнализации и связи ” (ШЧ-36)

Раздел 1. Список исполнителей

Руководитель проекта



(подпись)

Туленбаев Ж.А.

+7 775 871 38 24

Инженер проекта

(подпись)

Батыров Р.Е.

+7 708 823 30 91

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для Филиала АО «НК КТЖ»- «Жамбылское отделение магистральной сети «Жамбылская дистанция сигнализации и связи» (ШЧ-36)

Основной деятельностью Жамбылской дистанции сигнализации и связи филиала АО «НК «КТЖ» - «Жамбылское отделение магистральной сети» является обеспечение бесперебойной работы устройств сигнализации, проводной и радиосвязи, аппаратуры обнаружения нагретых букс.

Филиал АО «Қазақстан темір жолы» - «Жамбылское отделение магистральной сети» - «Жамбылская дистанция сигнализации и связи» (ШЧ-36)

На данный момент имеет 2 площадки 2 категории

Площадка №1 ст.Турксиб пост ЭЦ

Площадка №2 ст.Турксиб Дом связи

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ, было установлено, что на территории предприятия расположено 4 источников из них 4 организованные и 7 неорганизованными источниками загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 8 наименований загрязняющих веществ (с учетом выбросов от автотранспорта).

Размер санитарно-защитной зоны 50 метров что соответствует к 4 классу опасности, согласно заключению санитарно-эпидемиологического заключения № KZ16VDC00074570 от 02.11.2018 года.

Расчет величин концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, проводился на расчетном прямоугольнике, санитарно-защитной зоне 50 м, на жилые зоны и на контрольных точках на границе СЗЗ по направлениям сторон света.

Расчеты загрязнения атмосферы проводились по максимально возможным выбросам вредных веществ, при максимальной загрузке технологического оборудования с учетом коэффициента одновременности работы оборудования.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на максимальный период режима работы предприятия, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ произведены на период максимальных выбросов и от двигателей передвижных источников.

Расчет максимальных приземных концентраций произведен для 11 веществ из 23 выбрасываемых, по остальным загрязняющим веществам нецелесообразно, так как $C_m < 0.05$ долей ПДК.

В результате расчета рассеивания превышение предельно допустимых концентраций (ПДК) по загрязняющим веществам на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) не наблюдается.

На основании вышеизложенного нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу устанавливается на 2023-2032 года в объеме выбросов вредных веществ 0.028374096 тонны в год по всем площадкам, срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2023 год.

Раздел 3. Содержание

Раздел 1. Состав проекта	2
Раздел 1. Список исполнителей.....	3
Раздел 2. Аннотация.....	4
Раздел 3. Содержание.....	5
4.1. Перечень приложения к проекту.....	5
4.2. Перечень таблиц	5
4.3. Перечень иллюстраций	6
Раздел 4. Введение	7
Раздел 5. Общие сведения об операторе.....	8
Раздел 6. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы.....	11
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.....	11
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/сек, т/год), принятых для расчёта НДС	19
7.8.1. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников... 20	

4.1. Перечень приложений к проекту

Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды	44
Приложения № 2 Исходные данные для разработки проекта НДС	47
Приложения № 3 Расчёт максимальных приземных концентраций	49
Приложения № 4 Разрешение на эмиссии в окружающую среду	49
Приложения № 5 Заключение государственной экологической экспертизы	Ошибка!
Закладка не определена.	
Приложения № 6 Санитарно-эпидемиологическое заключение	Ошибка! Закладка не определена.
Приложения № 7	50

4.2. Перечень таблиц

Таблица 3-1 Сравнительная характеристика нормативов выбросов вредных веществ	Ошибка!
Закладка не определена.	
Таблица 6-1 Расстояние (в метрах) до селитебной зоны, м.....	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 7-1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов	12
Таблица 7-2 Перечень источников залповых выбросов	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 7-3 Перечень источников аварийных выбросов..	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 7-4 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	16
Таблица 7-5 - Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ.....	20
Таблица 7-6 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха.....	21
Таблица 7-7 Показатели работы пылегазоочистного оборудования	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 7-8 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год	24
Таблица 8-1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	29

Таблица 8-2 Значения существующих фоновых концентраций	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 8-3 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам	31
Таблица 8-4 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ	32
Таблица 8-5 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 8-6 План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов НДВ.....	35
Таблица 8-7 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение и на год достижения НДВ	36
Таблица 9-1 Мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 9-2 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 9-3 Состояние атмосферного воздуха г. Тараз на 6 декабря 2022 года.....	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 9-4 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 10-1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов выбросов	41
Таблица 10-2 План – график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах).....	43
Таблица 10-3 Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов НДВ	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 10-4 План - график контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Ошибка! Закладка не определена.

4.3. Перечень иллюстраций

Рисунок 6-1 Карта-схема предприятия с нанесенным на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	9
Рисунок 6-2 Ситуационная карта-схема района размещения предприятия .	Ошибка! Закладка не определена.

Раздел 4. Введение

Проект нормативов допустимых выбросов (далее - НДВ) для Филиала АО «НК» КТЖ» - «Жамбылское отделение магистральной сети» - «Жамбылская дистанция сигнализации и связи» (ШЧ-36) выполнен на основании договора №735929/2022/1 от 22.07.2022 г года между АО НК» КТЖ» - «Жамбылское отделение магистральной сети» и ТОО «Ecolux».

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу разработан в соответствии Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2022 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (далее - Методика), расчёт приземных концентраций выполнены в соответствии с ОНД-86 «Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» с использованием программного комплекса УПЗА «ЭРА».

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу разработан на основе действующих в Республики Казахстан нормативно-правовых и инструктивно-методических актов, регламентирующих выполнение работ по оценке воздействия предприятий на окружающую среду, базовыми из которых являются следующие:

Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02 января 2022 года № 400-VI;

Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2022 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;

ОНД-86 «Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;

Приказ И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2022 года № 408 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду»;

Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (далее – СП № ҚР ДСМ-2);

Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды»;

Разработчик проекта НДВ: ТОО «Ecolux»

Юридический адрес: 080000, Жамбылская область, г. Тараз, ул.Капал 263

Фактический адрес: 080000, Жамбылская область, г.Тараз, ул. Колбасшы Койгельды 55

БИН 180240004936

БИК CASPKZKA

ИИК KZ51722S000001458289

АО «Kaspi bank»

Тел.: +7 (726) 2432021

Директор Туленбаев Жандос Абильдаевич

Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 02035Р от 21 ноября 2018 года выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе.

Актуальная информация о лицензии размещена на <https://license.kz/>

Раздел 5. Общие сведения об операторе

Акционерное общество "НК" "КТЖ"-«Жамбылское отделение магистральной сети»

Жамбылская область, г. Тараз, улица Привокзальная, дом 1

БИН 01124000908

БИК HSBK KZ KX

ИИК KZ276010161000027152

АО "Народный сберегательный банк Казахстана

Тел.: +7 7262 96 0162

Начальник филиала Буромбаев Султан Адамбаевич

Предприятие представлено одной промплощадкой расположенной по адресу:
Жамбылская область, г. Тараз, кл. Турксибская 2.

В состав Жамбылской дистанции сигнализации и связи филиала АО «НК «КТЖ» - «Жамбылское отделение магистральной сети» на территории Жамбылской области входят следующие источники расположенные на 17 площадках

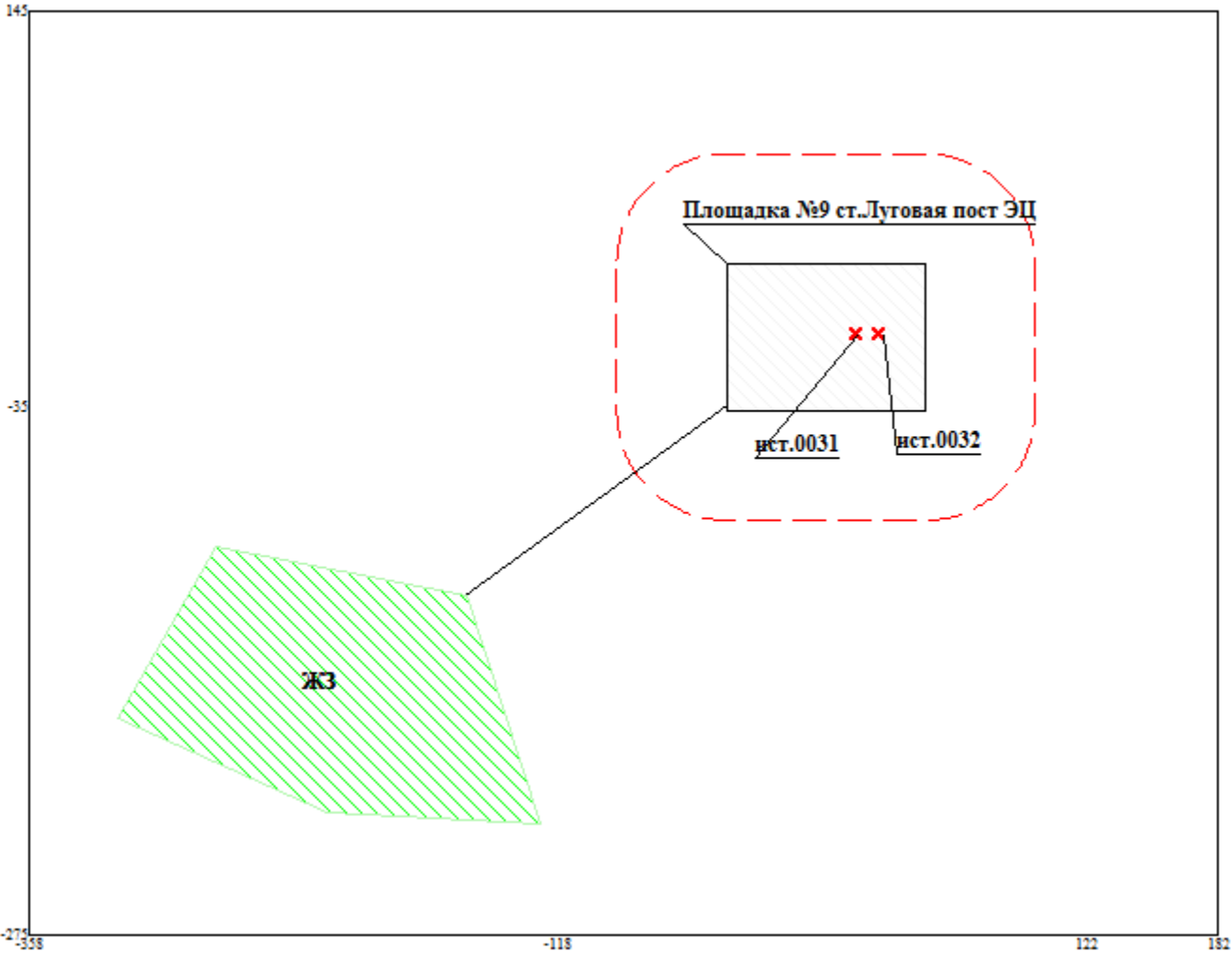
Площадка № 1 ст. Жамбыл производственная база

Площадка № 2 ст. Жамбыл пост ЭЦ

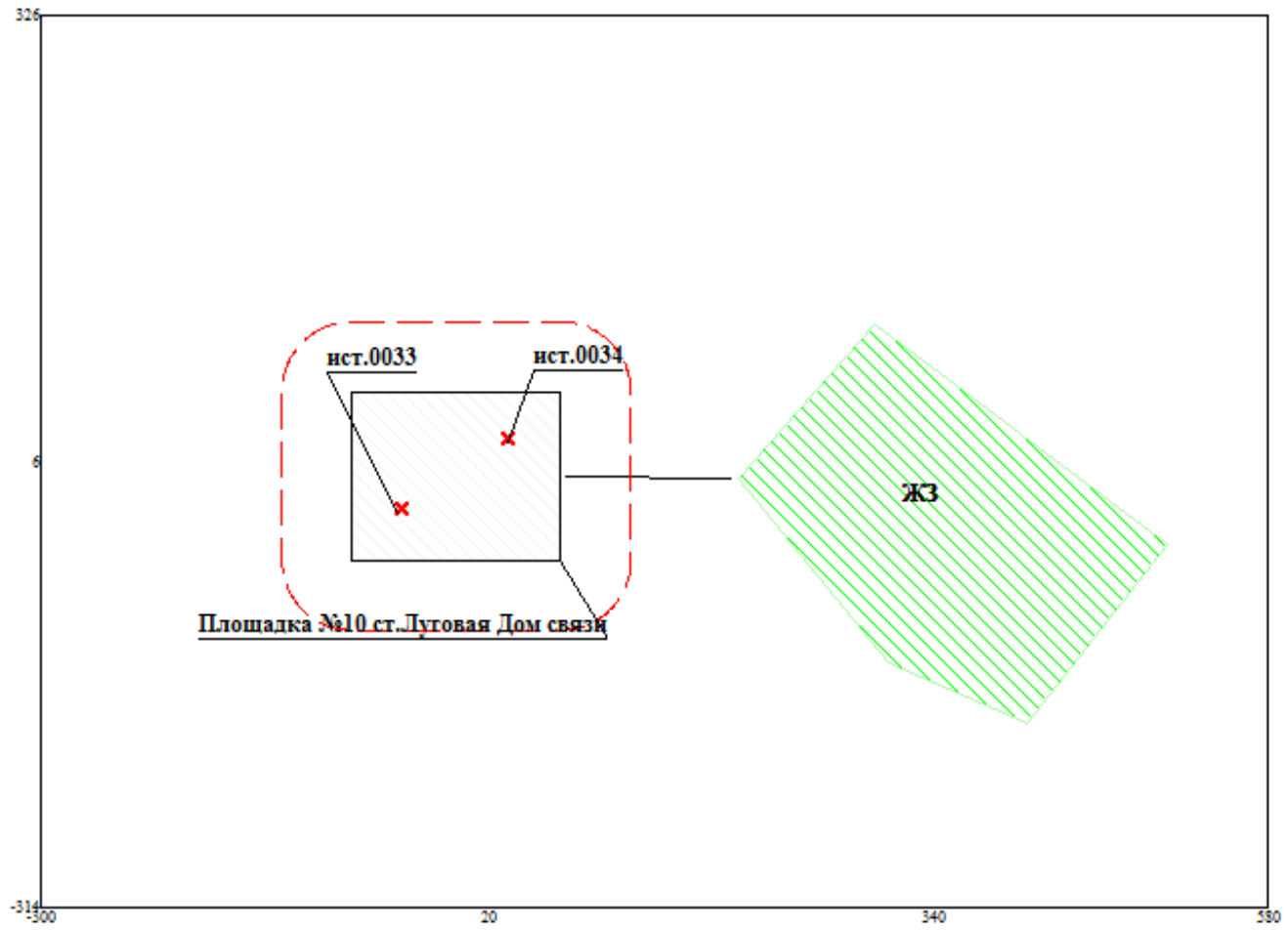
Промплощадки предприятия расположены на местности, имеющей равнинный рельеф. Перепад высот на местности не превышает 50 м на 1 км. Приложение топографической карты не требуется.

На границах санитарно-защитной зоны, селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха и т.д. отсутствует.

*Рисунок 5.1 Карта-схема предприятия с нанесенным на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
Площадка №1 ст.Турксиб пост ЭЦ*



Площадка №2 ст.Турксиб Дом связи



7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Площадка №1 ст.Турксиб пост ЭЦ

Аккумуляторная (№0031)

В помещении аккумуляторной производится зарядка в буферном режиме аккумуляторных батарей марки: 6СТ-190А – 2 шт/год, OPS-3-12 шт, (всего по площадке – 14 шт/год). Выброс осуществляется посредством принудительной вентиляционной системы и далее через трубу диаметром 0,5 м и высотой 4,0 м в атмосферу.

Дизель-генератор (ист.№0032) Ненормируемый источник

В помещении дизельной установлен дизель-генератор AKSA ДГА-48 на случай аварийного отключения электроэнергии. Время работы – 150 ч/год (плановые проверки на работоспособность). При работе дизель-генератора в атмосферу через выхлопную трубу высотой 2,0 м, диаметром 0,54 м. Количество дизельного топлива – 0,1513 т/год

Площадка №2 ст.Турксиб Дом связи

Аккумуляторная (№0033)

В помещении аккумуляторной производится зарядка в буферном режиме аккумуляторных батарей марки: 6СТ-190А – 2 шт/год, OPS-3-12 шт, (всего по площадке – 14 шт/год). Выброс осуществляется посредством принудительной вентиляционной системы и далее через трубу диаметром 0,5 м и высотой 4,0 м в атмосферу.

Дизель-генератор (ист.№0034) Ненормируемый источник

В помещении дизельной установлен дизель-генератор ДГА-24 на случай аварийного отключения электроэнергии. Время работы – 150 ч/год (плановые проверки на работоспособность). При работе дизель-генератора в атмосферу через выхлопную трубу высотой 2,0 м, диаметром 0,54 м. Количество дизельного топлива – 0,1513 т/год.

Таблица 6.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов на 2023-2032 года

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфере

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Аккумуляторная	1	8760	Аккумуляторная	0031	4	0.5	1.25	0.2454375		18	-2	
009		Дизель-генератор	1	782	Дизель-генератор	0032	2	0.54	1.25	0.2862783		28	-2	
010		Аккумуляторная	1	8760	Аккумуляторная	0033	4	0.5	1.25	0.2454375		-42	-27	
010		Дизель-	1	150	Дизель-генератор	0034	2	0.54	1.75	0.4007896		35	23	

у для расчета нормативов ПДВ на 2023 год

на лин.о прина . ого ка ----- У2	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0322	Серная кислота (517)	0.00000938	0.038	0.00008704	
					0301	Азота (IV) диоксид (0.1099	383.892	0.0052	
						Азота диоксида) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (0.0179	62.527	0.0008	
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0093	32.486	0.0005	
					0330	Сера диоксида (0.0147	51.349	0.0007	
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.096	335.338	0.0045	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000173	0.006	8e-9	
					1325	Формальдегид (0.002	6.986	0.0001	
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (0.048	167.669	0.0023	
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0322	Серная кислота (517)	0.00000938	0.038	0.00008704	
					0301	Азота (IV) диоксид (0.0549	136.980	0.0052	

у для расчета нормативов ПДВ на 2023 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азота диоксида (4) Азот (II) оксид (0.0089	22.206	0.0008	
					0328	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0047	11.727	0.0005	
					0330	Сера диоксид (0.0073	18.214	0.0007	
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (
					0337	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.048	119.764	0.0045	
					0703	углерода, Угарный				
					0703	газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000087	0.002	8e-9	
					1325	Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (0.001	2.495	0.0001	
					2754	Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.024	59.882	0.0023	
						пересчете на С/ (
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				

Таблица 6.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Сводная таблица по всем площадкам

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ППЧ -36)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.1648	0.0104	0	0.26
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.0268	0.0016	0	0.02666667
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.00001876	0.00017408	0	0.0017408
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.014	0.001	0	0.02
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.022	0.0014	0	0.028
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.144	0.009	0	0.003
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.0000026	0.000000016	0	0.016
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.003	0.0002	0	0.02
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.072	0.0046	0	0.0046
	В С Е Г О:					0.44662136	0.028374096		0.38000747

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Площадка №1 ст.Турксиб пост ЭЦ

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36) ст.Турксиб пост ЭЦ

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ,мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.1099	0.0052	0	0.13
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.0179	0.0008	0	0.01333333
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.00000938	0.00008704	0	0.0008704
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.0093	0.0005	0	0.01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0147	0.0007	0	0.014
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.096	0.0045	0	0.0015
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.00000173	0.000000008	0	0.008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.002	0.0001	0	0.01
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.048	0.0023	0	0.0023
	В С Е Г О:					0.29781111	0.014187048		0.19000373

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Площадка №2 ст.Турксиб Дом связи

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)ст.Турксиб Дом связи

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ,мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.0549	0.0052	0	0.13
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.0089	0.0008	0	0.01333333
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.00000938	0.00008704	0	0.0008704
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.0047	0.0005	0	0.01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0073	0.0007	0	0.014
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.048	0.0045	0	0.0015
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.00000087	0.000000008	0	0.008
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.001	0.0001	0	0.01
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.024	0.0023	0	0.0023
	В С Е Г О:					0.14881025	0.014187048		0.19000373
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

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

Согласно п.16 гл.2 методики Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, является задание на проектирование полученное от оператора, утвержденная оператором проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников; данные первичного учета или данные из форм статической отчетности, данные полученные инструментальными замерами или расчетными и балансовыми методами с указанием перечня методических документов, регламентирующих методы отбора, анализа выброса загрязняющих веществ, паспортные данные производителя оборудования (установки), заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 Кодекса или заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду, с учетом соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 Кодекса.

Согласно п.12 гл.2 методики перечень источников выбросов и их характеристики определены на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников (далее – инвентаризация),

Согласно п.12 гл.2 результаты проведенной инвентаризации выбросов приведены в таблице бланк инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников по форме согласно приложению 2 к настоящей Методике.

Количества выбрасываемых загрязняющих веществ источниками загрязнения атмосферы определены расчетными и балансовыми методами по методикам.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведен для всех структурных подразделений при полной нагрузке действующего оборудования. При определении количество выбросов окислов азота (MNO_x) в пересчете на NO_2 разделяется на составляющие оксид азота (NO) и диоксид азота (NO_2). Коэффициенты трансформации от NO_x принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 – для NO_2 и 0,13 – для NO .

Согласно п.20 гл.2 Новые источники выбросов вредных веществ на перспективу развития при расширении, реконструкции объекта учитываются согласно рабочим проектам намечаемой деятельности, в рамках процедуры экологической оценки по упрощенному порядку, которая проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду и нормативы допустимых выбросов обеспечиваются к моменту приемки этих объектов в эксплуатацию.

Нормативы для реконструируемых и расширяемых объектов устанавливаются для оператора в целом с учетом взаимного влияния всех существующих и новых источников выбросов объекта.

Источники выбросов вредных веществ, вводимые для обеспечения текущей хозяйственной деятельности объекта без разработки рабочих проектов, учитываются в составе нормативов допустимых выбросов.

7.8.1. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников
Таблица 6.3 - Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

«УТВЕРЖДАЮ»
 Начальник
 Жамбылское отделение
 магистральной сети»
 Буромбаев С.А
 2022 г.



БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
 на 2023 год

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ГДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год	
					в сутки	за год				
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
(009) ст.Турксиб пост ЭЦ	0031	0031 23	Аккумуляторная	Зарядка аккумулятора Электроэнергия	24	8760	Серная кислота (517)	0322 (0.3)	0.00008704	
	0032	0032 24	Дизель-генератор		3	782	Азота (IV) диоксида (Азота диоксида) (4)	0301 (0.2)	0.0052	
								Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.0008
								Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0.15)	0.0005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0007	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.0045	
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (*1.Е-6)	0.000000008	
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0.05)	0.0001	

Таблица 6.4 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2023 год

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПАК,ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Производство:009 - ст.Турксиб пост ЭЦ			
0031	4	0.5	1.25	0.2454375		0322 (0.3)	Серная кислота (517)	0.00000938	0.00008704
0032	2	0.54	1.25	0.2862783		0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1099	0.0052
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0179	0.0008
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0093	0.0005
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0147	0.0007
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.096	0.0045
						0703 (**1.Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000173	0.00000008
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002	0.0001
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.048	0.0023
						Производство:010 - ст.Турксиб дом связи			

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2023 год

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ППЧ -36)

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0033	4	0.5	1.25	0.2454375		0322 (0.3)	Серная кислота (517)	0.00000938	0.00008704
0034	2	0.54	1.75	0.4007896		0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0549	0.0052
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0089	0.0008
						0328 (0.15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0047	0.0005
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0073	0.0007
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.048	0.0045
						0703 (**1.Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000087	0.00000008
						1325 (0.05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001	0.0001
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.024	0.0023
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

Таблица 6.5 Показатели работы пылегазоочистного оборудования

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

на 2023 год

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		проектный	фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

Таблица 6.6 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2023 год

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

Код загрязняющего вещества	Наименование 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
В С Е Г О :		0.028374096	0.028374096					0.028374096
в том числе:								
Т в е р д ы е		0.001000016	0.001000016					0.001000016
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001	0.001					0.001
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000016	0.000000016					0.000000016
Газообразные, жидкие		0.02737408	0.02737408					0.02737408
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0104	0.0104					0.0104
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0016	0.0016					0.0016
0322	Серная кислота (517)	0.00017408	0.00017408					0.00017408
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0014	0.0014					0.0014
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.009	0.009					0.009
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0002	0.0002					0.0002
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0046	0.0046					0.0046

7.8.2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет выбросов загрязняющих веществ был посчитан на основании исходных данных утверждённым оператором.

Расчет выбросов загрязняющих веществ был посчитан с помощью программного комплекса ЭРА v 3.0 ООО НП «Логос-Плюс».

Программный комплекс ЭРА реализует Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, РНД 211.2.01.10-97. Настоящая методика предназначена для расчета концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций. Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим условиям, в том числе «опасными» скоростью и направлением ветра, встречающимися в 1-2% случаев.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 008, Жамбылская область

Объект N 0002, Вариант 9 Жамбылское отделение сигнализации и связи (ШЧ-36 Жамбыл)

Площадка №9

Источник загрязнения N 0031,

Источник выделения N 0031 01, Аккумуляторная

Список литературы

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта

п. 1 Аккумуляторный участок

Приложение №21 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п (в редакции от 06.08.2008 N187)

Операция тех. процесса: Зарядка аккумуляторных батарей

Аккумуляторная батарея: 6СТ-190

Номинальная емкость батареи данного типа, А.ч., $QN = 190$

Количество проведенных зарядов за год, $AN = 365$

Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, $NI = 2$

Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч., $G = 1$

Цикл проведения зарядки в день, ч, $M = 24$

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Валовый выброс, кг/год (1.1), $MI = 0.9 \cdot G \cdot QN \cdot AN / 106 = 0.9 \cdot 1 \cdot 190 \cdot 365 / 106 = 0.0624$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = MI / 1000 = 0.0624 / 1000 = 0.0000624$

Максимальный разовый выброс, г/с (1.2), $G_1 = 0.9 \cdot G \cdot QN \cdot NI \cdot 10^{-3} / 3600 / M = 0.9 \cdot 1 \cdot 190 \cdot 2 \cdot 10^{-3} / 3600 / 24 = 0.00000396$

Аккумуляторная батарея: Любой АКБ

Номинальная емкость батареи данного типа, А.ч., $QN = 75$

Количество проведенных зарядов за год, $AN = 365$

Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к зарядному устройству, $NI = 12$

Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч., $G = 1$

Цикл проведения зарядки в день, ч, $M = 24$

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Валовый выброс, кг/год (1.1), $MI = 0.9 \cdot G \cdot QN \cdot AN / 106 = 0.9 \cdot 1 \cdot 75 \cdot 365 / 106 = 0.02464$

Валовый выброс, т/год, $M_1 = MI / 1000 = 0.02464 / 1000 = 0.00002464$

Максимальный разовый выброс, г/с (1.2), $G_1 = 0.9 \cdot G \cdot QN \cdot NI \cdot 10^{-3} / 3600 / M = 0.9 \cdot 1 \cdot 75 \cdot 12 \cdot 10^{-3} / 3600 / 24 = 0.00000938$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
-----	---------	------------	--------------

0322	Серная кислота (517)	0.00000938	0.00008704
------	----------------------	------------	------------

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 008, Жамбылская область

Объект N 0002, Вариант 9 Жамбылская дистанция сигнализации и связи (ШЧ-36 Жамбыл) Площадка №9

Источник загрязнения N 0032,

Источник выделения N 0032, 01, Дизель-генератор

Дизель-генератор стационарного типа, мощностью 48 кВт.

Группа дизель-генератора – «А» (Малой мощности). Генератор работает в случае отключения электроэнергии.

Расход дизельного топлива – 1513 кг/год или 0,1513 т/год.

Выбросы определены согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

$M_{сек} = e_i \cdot P_{э} / 3600$ г/с, где: $P_{э} = 48$ кВт.

Валовый выброс определяется по формуле:

$M_{год} = q_i \cdot V_{год} / 1000$ т/год.

Расчет максимально-разовых выбросов от дизель-генератора:

Наименование вещества	Удельный выброс, e_i , г/кВт*ч	Секундный выброс, г/с, $P_{э} = 48$ кВт
Оксид углерода	7,2	0,0960
Азота оксиды, в т.ч.:	10,3	0,1373
Азота диоксид		0,1099
Азота оксид		0,0179
Углеводороды	3,6	0,0480
Сажа	0,7	0,0093
Серы диоксид	1,1	0,0147
Формальдегид	0,15	0,0020
Бенз (а) пирен	0,000013	0,000000173

Годовые выбросы от дизель – генератора:

Расход дизтоплива, тонн	Наименование вещества	Удельный выброс, q_i г/кг.топл.	Валовый выброс, т/год
0,1513	Оксид углерода	30	0,0045
	Азота оксиды, в т.ч.:	43	0,0065
	Азота диоксид		0,0052
	Азота оксид		0,0008
	Углеводороды	15	0,0023
	Сажа	3,0	0,0005
	Серы диоксид	4,5	0,0007
	Формальдегид	0,6	0,0001
	Бенз (а) пирен	0,000055	0,000000008

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 008, Жамбылская область

Объект N 0002, Вариант 10 Жамбылское отделение сигнализации и связи (ШЧ-36 Жамбыл) Площадка №10

Источник загрязнения N 0033,
 Источник выделения N 0033 01, Аккумуляторная
 Список литературы

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на
 предприятиях железнодорожного транспорта
 п. 1 Аккумуляторный участок

Приложение №21 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики
 Казахстан от 18.04.2008 №100-п (в редакции от 06.08.2008 N187)

Операция тех.процесса: Зарядка аккумуляторных батарей
 Аккумуляторная батарея: 6СТ-190

Номинальная емкость батареи данного типа, А.ч., $QN = 190$

Количество проведенных зарядов за год, $AN = 365$

Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к
 зарядному устройству, $N1 = 2$

Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч., $G = 1$

Цикл проведения зарядки в день, ч, $M = 24$

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Валовый выброс, кг/год (1.1), $M1 = 0.9 \cdot G \cdot QN \cdot AN / 106 = 0.9 \cdot 1 \cdot 190 \cdot 365 / 106 = 0.0624$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = M1 / 1000 = 0.0624 / 1000 = 0.0000624$

Максимальный разовый выброс, г/с (1.2), $\underline{G} = 0.9 \cdot G \cdot QN \cdot N1 \cdot 10^{-3} / 3600 / M = 0.9 \cdot 1 \cdot 190 \cdot 2 \cdot 10^{-3} / 3600 / 24 = 0.00000396$

Аккумуляторная батарея: Любой АКБ

Номинальная емкость батареи данного типа, А.ч., $QN = 75$

Количество проведенных зарядов за год, $AN = 365$

Максимальное количество батарей, присоединяемых одновременно к
 зарядному устройству, $N1 = 12$

Удельное выделение серной кислоты, мг/а.ч., $G = 1$

Цикл проведения зарядки в день, ч, $M = 24$

Примесь: 0322 Серная кислота (517)

Валовый выброс, кг/год (1.1), $M1 = 0.9 \cdot G \cdot QN \cdot AN / 106 = 0.9 \cdot 1 \cdot 75 \cdot 365 / 106 = 0.02464$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = M1 / 1000 = 0.02464 / 1000 = 0.00002464$

Максимальный разовый выброс, г/с (1.2), $\underline{G} = 0.9 \cdot G \cdot QN \cdot N1 \cdot 10^{-3} / 3600 / M = 0.9 \cdot 1 \cdot 75 \cdot 12 \cdot 10^{-3} / 3600 / 24 = 0.00000938$

Итого:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0322	Серная кислота (517)	0.00000938	0.00008704

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 008, Жамбылская область

Объект N 0002, Вариант 10 Жамбылская дистанция сигнализации и связи
 (ШЧ-36 Жамбыл) Площадка №10

Источник загрязнения N 0034,

Источник выделения N 0034, 01, Дизель-генератор

Дизель-генератор стационарного типа, мощностью 24 кВт.

Группа дизель-генератора - «А» (Малой мощности). Генератор работает в
 случае отключения электроэнергии.

Расход дизельного топлива -1513 кг/год или 0,1513 т/год.

Выбросы определены согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих
 веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД
 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

$Mсек = e1 \cdot Pэ / 3600$ г/с, где: $Pэ = 24$ кВт.

Валовый выброс определяется по формуле:

$M_{год} = q_i \cdot V_{год} / 1000 \text{ т/год.}$

Расчет максимально-разовых выбросов от дизель-генератора:

Наименование вещества	Удельный выброс, e_i , г/кВт*ч	Секундный выброс, г/с, $P_{э} = 24 \text{ кВт}$
Оксид углерода	7,2	0,0480
Азота оксиды, в т.ч.:	10,3	0,0687
Азота диоксид		0,0549
Азота оксид		0,0089
Углеводороды	3,6	0,0240
Сажа	0,7	0,0047
Серы диоксид	1,1	0,0073
Формальдегид	0,15	0,0010
Бенз (а) пирен	0,000013	0,000000087

Годовые выбросы от дизель – генератора:

Расход дизтоплива, тонн	Наименование вещества	Удельный выброс, q_i г/кг.топл.	Валовый выброс, т/год
0,1513	Оксид углерода	30	0,0045
	Азота оксиды, в т.ч.:	43	0,0065
	Азота диоксид		0,0052
	Азота оксид		0,0008
	Углеводороды	15	0,0023
	Сажа	3,0	0,0005
	Серы диоксид	4,5	0,0007
	Формальдегид	0,6	0,0001
	Бенз (а) пирен	0,000055	0,000000008

Раздел 7.
Раздел 8. Проведение расчётов рассеивания

8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метеорологические характеристики и коэффициенты в расчетах рассеивания по источникам выбросов приняты с учетом требований РНД 211.2.01.01-97 и «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» Приложение №18 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п.

Таблица 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

Наименование характеристик	Величина
1	2
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	25.00
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-25.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	12.5
СВ	12.5
В	12.5
ЮВ	12.5
Ю	12.5
ЮЗ	12.5
З	12.5
СЗ	12.5
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5,0
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12.0

РГП «Казгидромет» на месте дислокации объекта не имеет сведений о фоновых концентрациях загрязняющих веществ для Филиала АО «НК» КТЖ» - «Жамбылское отделение магистральной сети» - « Жамбылская дистанция сигнализации и связи » (ШЧ-36).

8.2. Результаты расчётов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учётом перспективы развития

Расчет проведен на УПРЗА ЭРА v 3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск
Расчет выполнен ТОО «Ecolux».

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г.

Климатические характеристики, использованные в расчете, приняты по данным РГП «Казгидромет».

Расчет величин концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, проводился на расчетном прямоугольнике, санитарно-защитной зоне 50 м, на жилые зоны и на контрольных точках на границе СЗЗ по направлениям сторон света.

Расчеты загрязнения атмосферы проводились по максимально возможным выбросам вредных веществ, при максимальной загрузке технологического оборудования с учетом коэффициента одновременности работы оборудования.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на максимальный период режима работы предприятия, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ произведены на период максимальных выбросов и от двигателей передвижных источников.

Расчёт максимальных приземных концентраций произведен для 11 веществ из 23 выбрасываемых, в то числе по фоновым концентрациям загрязняющих веществ, по остальным загрязняющим веществам нецелесообразен, так как $C_m < 0.05$ долей ПДК.

Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в сводной таблице результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ.

Таблица 8.2 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.0268	2.0000	0.067	-
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.014	2.0000	0.0933	-
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.144	2.0000	0.0288	-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000026	2.0000	0.26	Расчет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.003	2.0000	0.06	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.072	2.0000	0.072	-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.1648	2.0000	0.824	Расчет
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.00001876	4.0000	0.000062533	-
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.022	2.0000	0.044	-
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(H_i * M_i) / \text{Сумма}(M_i)$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 * \text{ПДКс.с.}$								

Таблица 8.3 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.5832	0.2325	0.0590	0.0093	0.0409	22	0.2000000	2
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	10.6444	0.5641	0.1695	0.0103	0.1110	18	0.0000100*	1
___31	Монокорунд (1027*) 0301 + 0330	2.5091	0.3582	0.0981	0.0154	0.0654	22		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК)
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК" означает, что соответствующее значение взято по 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) приведены в долях ПДК.

Анализ результатов расчетов показывает, что превышение предельно допустимых концентраций (ПДК) по загрязняющим веществам на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) не наблюдается.

8.2.1. Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона

По результатам расчетов величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе построены ситуационные карты-схемы с нанесенными на нее изолиниями расчетных концентраций.

В таблице 8-4 представлен перечень источников выбросов, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.

Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона приведены в приложении 6

8.2.2. Максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «ЭРА») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года.

Результаты расчёта уровня загрязнения атмосферы для каждого вещества и для групп суммации приведены в приложении 6

8.2.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Мероприятием по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшения её качества.

К мероприятиям по охране окружающей относятся мероприятия:

1. направленные на обеспечение экологической безопасности;
2. улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
3. способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению биологического разнообразия, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов;
4. предупреждающие и предотвращающие нанесение ущерба окружающей среде и здоровью населения;
5. совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среду, рациональное природопользование и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей средой;
6. развивающий производственный экологический контроль;
7. формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие представлению экологической информации;
8. способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития.

На существующее положение, как показали результаты расчёта максимальных концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, превышении расчётных максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ над значениями ПДК м.р. не наблюдается.

Поэтому, в соответствии с приказом МООС РК № 162-п от 12.07.2013 г. мероприятия, разрабатываемые для объекта, носят в основном организационно-технический характер, и заключается в следующем:

- Благоустройство и озеленение санитарно-защитной зоны предприятия;
- Проведение производственного экологического контроля путём мониторингового исследования за состоянием атмосферного воздуха.

Таблица 8.4 План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов)

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

Согласно п.7. гл. 1 Нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет, в составе заявки для получения экологического разрешения на воздействие.

Согласно п.18. гл. 2 нормативы допустимых выбросов устанавливаются для всех штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категорий, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными и техническими документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

Согласно п.20. гл. 2 Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

На основании проведенного расчёта максимальных приземных концентрации выбросы загрязняющих веществ классифицировать как предельно допустимы, срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2023 г.

Таблица 8.5 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту Филиала

АО “НК КТЖ”-“Жамбылское отделение магистральной сети “Жамбылская дистанция сигнализации и связи ”(ШЧ-36)

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

Производство цех, участок	Но-мер ис-точ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дос-тиже-ния ПДВ
		существующее положение на 2023 год		на 2023-2032 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества	выб-роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0032	0.1099	0.0052	0.1099	0.0052	0.1099	0.0052	2023
ст.Турксиб дом связи	0034	0.0549	0.0052	0.0549	0.0052	0.0549	0.0052	2023
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0032	0.0179	0.0008	0.0179	0.0008	0.0179	0.0008	2023
ст.Турксиб дом связи	0034	0.0089	0.0008	0.0089	0.0008	0.0089	0.0008	2023
(0322) Серная кислота (517)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0031	0.00000938	0.00008704	0.00000938	0.00008704	0.00000938	0.00008704	2023
ст.Турксиб дом связи	0033	0.00000938	0.00008704	0.00000938	0.00008704	0.00000938	0.00008704	2023
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0032	0.0093	0.0005	0.0093	0.0005	0.0093	0.0005	2023
ст.Турксиб дом связи	0034	0.0047	0.0005	0.0047	0.0005	0.0047	0.0005	2023
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0032	0.0147	0.0007	0.0147	0.0007	0.0147	0.0007	2023
ст.Турксиб дом связи	0034	0.0073	0.0007	0.0073	0.0007	0.0073	0.0007	2023
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0032	0.096	0.0045	0.096	0.0045	0.096	0.0045	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ст.Турксиб дом связи	0034	0.048	0.0045	0.048	0.0045	0.048	0.0045	2023
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0032	0.00000173	0.000000008	0.00000173	0.000000008	0.00000173	0.000000008	2023
ст.Турксиб дом связи	0034	0.00000087	0.000000008	0.00000087	0.000000008	0.00000087	0.000000008	2023
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0032	0.002	0.0001	0.002	0.0001	0.002	0.0001	2023
ст.Турксиб дом связи	0034	0.001	0.0001	0.001	0.0001	0.001	0.0001	2023
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
ст.Турксиб пост ЭЦ	0032	0.048	0.0023	0.048	0.0023	0.048	0.0023	2023
ст.Турксиб дом связи	0034	0.024	0.0023	0.024	0.0023	0.024	0.0023	2023
Итого по организованным источникам:		0.44662136	0.028374096	0.44662136	0.028374096	0.44662136	0.028374096	
Всего по предприятию:		0.44662136	0.028374096	0.44662136	0.028374096	0.44662136	0.028374096	

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учётом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Обоснование возможности достижения нормативов допустимых выбросов с учётом использования малоотходных технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объёма производства не предусматривается.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта

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 ($C_{\text{пр}}/C_{\text{зв}} \leq 1$).

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.

8.6. Данные о пределах области воздействия.

Рассеивании загрязняющих веществ в атмосфере в расчетной зоне площадки «Жамбылская дистанция сигнализации и связи» - территория предприятия и СЗЗ показало, что уже на территории предприятия выполняется условие сохранения нормативного качества атмосферного воздуха: $C_m < 1$. Поэтому область воздействия не выходит за границу предприятия

8.7. Данные о размещении зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры.

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

Раздел 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в тех населенных пунктах, где органами Центра по гидрометеорологии и мониторингу природной среды проводится прогнозирование или планируется прогнозирование НМУ.

9.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеоусловий (НМУ), приводящих к формированию высокого загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учётом прогноза НМУ на основе предупреждения о возможном опасном росте концентрации примесей в воздухе с целью его предотвращения. В периоды неблагоприятных метеорологических условий максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться 1.5- 2 раза.

В соответствии с РД 52.04.52-85 «Методическими указаниями по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» при разработке мероприятий по НМУ следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций вредных веществ, что определяется расчётами полей приземных концентраций.

Существует три режима работы предприятия при НМУ.

Размер сокращения выбросов для каждого предприятия должно быть обеспечено снижение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по первому режиму на 15-20%, по второму на 20-40% и по третьему на 40-60%;

При первом режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%.

При в первом режиме работы необходимо предусмотреть обеспечение инструментального контроля на источниках выбросов загрязняющих веществ.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

При втором режиме работы предприятия мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима.

При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, в некоторые особо опасные условия предприятиям следует полностью прекратить выбросы.

При третьем режиме работы предприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов.

В период НМУ контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется службами предприятия. Ответственность возлагается на эколога

9.2. Данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Информация о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ было использовано из интернет ресурса РГП «Казгидромет» <https://www.kazhydromet.kz>.

Состояние атмосферного воздуха на момент разработки проекта нормативов допустимых выбросов представлен в таблице 9-3.

9.2.1. Рекомендации для населения при НМУ

Рекомендации для населения при НМУ от РГП «Казгидромет» отсутствуют.

Раздел 10. Контроль за соблюдением нормативов на объекте

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97.

Согласно Экологическому Кодексу Республики, Казахстан Республики Казахстан от 2 января 2022 года № 400-VI (ст.128) на предприятии должен осуществляться производственный экологический контроль.

Производственный экологический контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

мониторинг эмиссий – наблюдения за выбросами загрязняющих веществ на источниках выбросов;

мониторинг воздействия - оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, в данном случае - точки на границе СЗЗ предприятия.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов НДВ.

Мониторинг выполняется с использованием следующих методов:

Таблица 10.1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов выбросов

Наименование загрязняющих веществ	Методы измерения
- азота диоксид (IV)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников загрязнения»
- азота оксид (II)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников загрязнения»
- бенз (а) пирен	СТ РК 2.302-2014 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ
- сажа (углерод)	СТ РК 2.302-2014 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 1517 – 2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
- сера	СТ РК 2.302-2014 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов

	СТ РК 17.0.0.04-2002 Охрана природы. Атмосфера. Определение параметров выброса диоксида серы из стационарных источников загрязнения СТ РК ГОСТ Р ИСО 7935-2010 Выбросы стационарных источников. Определение массовой концентрации серы. Характеристика автоматических методов измерений в условиях применения
- углеводороды (C12-C19), C1 – C10, (C1-C5), (C6-C10), (C6-C12), общие	СТ РК 2.302-2014 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
- формальдегид	СТ РК 2.302-2014 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 1517 – 2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
- углерода оксид	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ

Расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

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

Для организации контроля за соблюдением нормативов выбросов определяются категории источников в разрезе каждого вредного вещества, т.е. категория устанавливается для сочетания «источник – вредное вещество» для каждого источника и каждого выбрасываемого им загрязняющего вещества. Все источники, выбрасывающие загрязняющее вещество, подлежащее контролю, делятся на 2 категории. К первой категории относятся источники, для которых при $C_m / ПДК > 0,5$ выполняются равенства:

$$M/ПДК > 0,01 \text{ при } H > 10 \text{ м.}$$

$$M/ПДК > 0,10 \text{ при } H < 10 \text{ м.}$$

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение атмосферного воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Ко второй категории относятся более мелкие источники выбросов, которые могут контролироваться эпизодически.

Исходя из определенной категории сочетания «источник - вредное вещество», устанавливается следующая периодичность контроля за соблюдением нормативов НДВ:

I категория - 1 раз в квартал;

II категория – 2 раза в год;

III категория – 1 раз в год;

IV категория – 1 раз в 5 лет.

Ответственность за периодичное и своевременное проведение соответствующих замеров возлагается на эколога.

Таблица 10.2 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

ЭРА v2.5 ТОО "Ecolux"

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
 контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
 на существующее положение

Жамбылская область, Жамбылское отделение магистральной сети (ШЧ -36)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0031	ст.Турксиб пост ЭЦ	Серная кислота (517)			9.375	38197.097	Аккредитованная лаборатория	0004
0032	ст.Турксиб пост ЭЦ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.13733333	479.719675	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0.13733333	479.719664	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0.00933333	32.6022964	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0.01466667	51.2321996	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.096	335.338026	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.00000017	0.00060547	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)			0.002	6.98620887	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0.048	167.669013	Аккредитованная лаборатория	0004
0033	ст.Турксиб дом связи	Серная кислота (517)			9.375	38197.097	Аккредитованная лаборатория	0004
0034	ст.Турксиб дом связи	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.06866667	171.328465	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0.06866666	171.328448	Аккредитованная лаборатория	0004

Приложения № 1
Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды



18021076



ЛИЦЕНЗИЯ

21.11.2018 года

02035P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Ecolux"

080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Тараз Г.А., г.Тараз,
улица Капал, дом № 263,
БИН: 180240004936

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

на занятие

Выдача лицензий на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

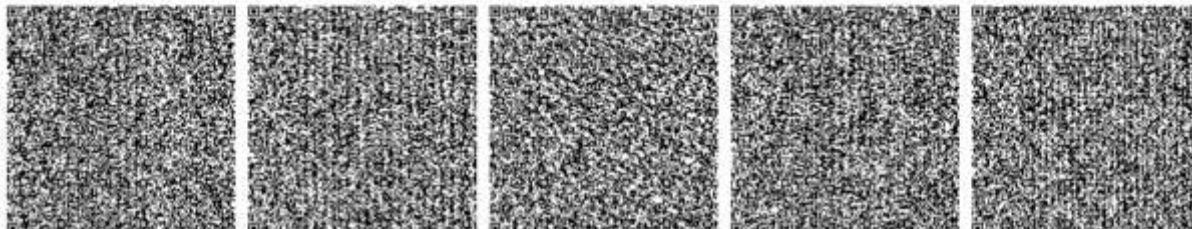
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02035P

Дата выдачи лицензии 21.11.2018 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

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

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Ecolux"

080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Тараз Г.А., г.Тараз, улица Капал, дом № 263., БИН: 180240004936

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

Производственная база

ТОО "Ecolux"

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

А.ЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

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

Номер приложения

001

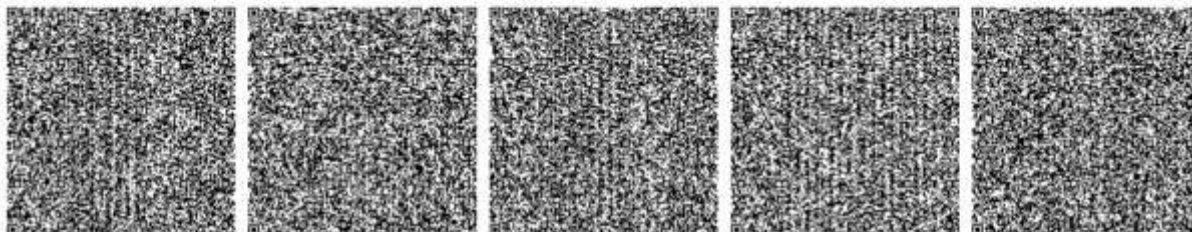
Срок действия

Дата выдачи приложения

21.11.2018

Место выдачи

г.Астана



Если экран «Электронный экран или электронная цифровая подпись (уровень)» Комитет Республики Казахстан 2005 и/или 7 картриджа Зима 7 бабылым 1 тармағына сайын қолға тасығынатын қарапайым мәлімет бердік. Демек документ осыған қайту 1 статьи 7 ЗПК от 7 января 2005 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Приложения № 2
Исходные данные для разработки проекта НДС

Приложения № 3
Разрешение на эмиссии в окружающую среду

Приложения № 4
