

**Товарищество с ограниченной ответственностью
«КазЭкоаналитика»**

**РАЗДЕЛ
«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
для ТОО «pladis Kazakhstan», расположенного по адресу:
Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен,
ул. Абылай хана, 3А**

**Генеральный директор
ТОО «pladis Kazakhstan»**



Ахмет Явуз Юртгюдер

**Генеральный директор
ТОО «КазЭкоаналитика»**



Абдраманов Ш. А.

Алматы 2026

АННОТАЦИЯ

Раздел «Охрана окружающей среды» содержит информацию о влиянии предприятия на атмосферный воздух и разработке мероприятий по уменьшению загрязнения окружающей среды. Заказчиком проекта является ТОО «pladis Kazakhstan». Объект расположен по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А.

Целью настоящей работы является определение количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу источниками объекта, оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха, оценка воздействий на состояние вод, оценка воздействий на недра, оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления, оценка физических воздействий на окружающую среду, оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы, оценка воздействия на растительность, оценка воздействий на животный мир, оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения, оценка воздействий на социально-экономическую среду, оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе, разработка нормативов ПДВ и мероприятий по их достижению и контролю, а также охраны поверхностного слоя почвы, поверхностных и подземных вод от загрязнения.

Разработка проекта осуществлена ТОО «КазЭкоаналитика». Гос.лицензия ГСЛ №01597Р от 13.09.2013 г. Фактический адрес ТОО «КазЭкоаналитика»: г.Алматы, Сейфуллина, д. 597 А, офисы №302, №305.

Настоящий проект состоит из следующих разделов:

- ВВЕДЕНИЕ;
- ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ;
- КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ;
- ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА;
- ВЛИЯНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ;
- ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ;
- ВЫВОДЫ;
- СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ НТД.

Составление сводных таблиц, содержащих информацию по инвентаризации выбросов, параметрам выбросов и расчетам рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, приводилось посредством программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 и действующего в РК № 1346/25 от 03/12/2007 и ТОО «Республиканский научно-исследовательский Центр охраны атмосферного воздуха» №38 от 18.04.2005 г.

СОДЕРЖАНИЕ

	Введение	7
I	Общие сведения	14
1.1.	Общие сведения о предприятии	14
1.2.	Краткая характеристика технологических решений	15
II	Оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха	18
2.1.	Характеристика климатических условий	18
2.2.	Характеристика современного состояния воздушной среды	19
2.3.	Источники и масштабы расчетного химического загрязнения	20
2.4.	Внедрение малоотходных и безотходных технологий	20
2.5.	Определение нормативов допустимых выбросов ЗВ	21
2.6.	Расчет количества выбросов ЗВ в атмосферу	21
2.7.	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	75
2.8.	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	77
2.9.	Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий	78
III	Оценка воздействий на состояние вод	81
3.1	Потребность в водных ресурсах	81
3.2	Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	81
3.3	Водный баланс объекта	83
3.4	Поверхностные воды	86
3.5	Подземные воды	87
3.6	Определение нормативов допустимых сбросов ЗВ	88
3.7	Расчеты количества сбросов ЗВ в ОС	88
IV	Оценка воздействий на недра	89
4.1	Наличие минеральных и сырьевых ресурсов	89
4.2	Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах	89
4.3	Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов	89
4.4	Обоснование природоохранных мероприятий	89
4.5	Проведение операций по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых	90
V	Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления	91
5.1	Виды и объемы образования отходов	91
5.2	Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления	93
5.3	Рекомендации по управлению отходами	93
5.4	Виды и количество отходов производства и потребления	94
VI	Оценка физических воздействий на окружающую среду	95

6.1	Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий	95
6.2	Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	96
VII	Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы	98
7.1	Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории	98
7.2	Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта	98
7.3	Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	99
7.4	Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы	100
7.5	Организация экологического мониторинга почв	100
VII	Оценка воздействия на растительность	101
8.1	Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	101
8.2	Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние	101
8.3	Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории	102
8.4	Обоснование объемов использования растительных ресурсов	102
8.5	Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	102
8.6	Ожидаемые изменения в растительном покрове	103
8.7	Рекомендации по сохранению растительных сообществ	103
8.8	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	103
IX	Оценка воздействий на животный мир	104
9.1	Исходное состояние водной и наземной фауны	104
9.2	Наличие редких, исчезающих и занесенных в красную книгу видов животных	104
9.3	Характеристика воздействия объекта на видовой состав	104
9.4	Возможные нарушения целостности естественных сообществ	104
9.5	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	105
X	Оценка воздействия на ландшафты и меры по предотвращению	106
XI	Оценка воздействия на социально-экономическую среду	107
11.1	Современные социально-экономические условия жизни местного населения	107
11.2	Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами	107

11.3	Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	107
11.4	Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта	107
11.5	санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений	108
11.6	Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	108
XII	Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе	109
12.1	Ценность природных комплексов	109
12.2	Комплексная оценка последствий воздействия на ОС	109
12.3	Вероятность аварийных ситуаций	109
12.4	Прогноз последствия аварийных ситуаций для ОС	111
12.5	Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий	112
	Список использованных источников	113
	Таблицы	114
	Бланк инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу	
	Источники выделения загрязняющих веществ	
	Характеристика источников загрязнения атмосферы	
	Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год	
	Таблица групп суммации на существующее положение	
	Определение необходимости расчётов приземных концентраций по веществам на существующее положение	
	Расчёт категории источников, подлежащих контролю на существующее положение	
	Определение категории опасности предприятия на существующее положение	
	Расчетная максимальная разовая концентрация в фиксированных точках.	
	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение	
	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ	
	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию	
	Расчёт рассеивания приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе в ПК «ЭРА-3,0»	183
	Приложения	204

- Приложение 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на разработку раздела «ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» для ТОО «pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А
- Приложение 2. Государственная лицензия ТОО «Казэкоаналитика» № 01597Р от 13.09.2013 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
- Приложение 3. Справка о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве ТОО «pladis Kazakhstan», БИН 960840002423
- Приложение 4. Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду
- Приложение 5. Заключение государственной экологической экспертизы № KZ51VDC00103719 от 17.05.2024 г.
- Приложение 6. Разрешение на специальное водопользование № KZ84VTE00242053 от 04.05.2024 г.
- Приложение 7. Санитарно-эпидемиологическое заключение №KZ16VBZ0005399 от 10.05.2024 г.
- Приложение 8. Санитарно-эпидемиологическое заключение №KZ54VBZ00077359 от 06.05.2026 г.
- Приложение 9. Акт на право частной собственности на земельный участок № 8881 от 22.12.2005 г. (кадастровый номер 03-056-011-035)
- Приложение 10. Акт на право частной собственности на земельный участок № 0305/256158 от 23.12.2025 г. (кадастровый номер 03-056-011-158)
- Приложение 11. Технический паспорт на регистрируемые объекты недвижимости
- Приложение 12. Дополнительное соглашение №1 от 03 мая 2024 г. к договору на электроснабжение №85739 от 12.02.2024 г. ТОО «АлматыЭнергоСбыт».
- Приложение 13. Дополнительное соглашение №ПГ 051-2024 от 01 февраля 2024 г. к договору поставки природного газа. АО «Алматыгазсервис-Холдинг»
- Приложение 14. Типовой договор №5129 от 01.01.2018 г. На предоставление услуг водоснабжения и водоотведения. ТОО «Ж Каскелен».
- Приложения 15, 16 Паспорта котлов
- Приложение 15 Паспорт порового котла OSBK
- Приложение 16. Паспортные данные дизель-генератора
- Приложение 17. Паспорт газовых вентилаторных горелок
- Приложение 18. Ситуационная карта
- Приложение 19. Объявления в СМИ

ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охраны окружающей среды» (ООС) для ТОО «pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А, проведена с целью определения нормативов предельно-допустимых выбросов и установления условий и нормативов природопользования в соответствии с Экологическим Кодексом и с применением нормативно-методических документов, а также исходных данных, выданных Заказчиком проекта.

Основной вид деятельности рассматриваемого объекта – производство кондитерских изделий.

Электроснабжение – централизованное, согласно договору №85739 от 12.02.2024 г.

Теплоснабжение – от собственных котельных на природном газе.

Водоснабжение - от собственной скважины № 8/271.

Водоотведение – централизованное, согласно договору №5129 от 01.01.2018 г.

Вывоз ТБО – Договор № 08/23 от 01.03.2023 г. ИП «Тазалык-2020».

Режим работы: 24 час/сутки, 312 дней/год, 7488 час/год.

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что предприятие имеет 32 источников выбросов загрязняющих веществ, из них: 30 стационарных организованных источников; 1 неорганизованный источник; 1 неорганизованный ненормируемый источник – парковочная площадка.

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

Всего в атмосферу по предприятию выделяются вредные вещества 20 наименований:

железо (II, III) оксиды (3), марганец и его соединения (2), азота (IV) диоксид (2), азот (II) оксид (3), углерод (3), сера диоксид (3), сероводород (2), углерод оксид (4), фтористые газообразные соединения (2), бенз/а/пирен (1), тетрафторэтан, этанол, ацетальдегид, формальдегид, (2), уксусная кислота, взвешенные частицы (3), пыль сахара, сахарной пудры, пыль мучная, пыль абразивная.

**В скобках обозначены класс опасности загрязняющих веществ.*

Группой суммации загрязняющих веществ обладают вещества:

- (30) сера диоксид + сероводород;
- (31) азота диоксид + сера диоксид;
- (35) сера диоксид + фтористые газообразные соединения;
- (39) сероводород + формальдигид;
- (пыли) взвешенные частицы + пыль абразивная + пыль сахара, сахарной пудры + пыль мучная.

Настоящим проектом предлагается установить норматив

Таблица 1

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
		4.7517205441
из них:		
твердые	0.2269524641	1.30226610145
жидкие и газообразные	4.52476808	57.9138898041

Из расчетов рассеивания видно, что максимальные приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, не превышают допустимые значения. Расчет выбросов загрязняющих веществ проводился с использованием расчетно – теоретического метода (путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками).

Таблица 2

**Сравнительная характеристика показателей предприятия по проекту
раздел «Охрана окружающей среды» 2024 г. и по настоящему разделу
«Охрана окружающей среды» 2026 г.**

<i>Наименование</i>	<i>Раздел «Охрана окружающей среды» ТОО «КазЭкоаналитика», 2024г.</i>	<i>Раздел «Охрана окружающей среды» ТОО «КазЭкоаналитика» 2026г.</i>
Состав		
Количество сотрудников:		
- всего, из них:	631	631
- ИТР	50	50
- рабочие	681	581
Площадь территории (га)	6,9588 га	6,9588 га
- под застройкой	1,781 га	1,781 га
- твердое покрытие	3,853 га	3,853 га
-площадь озеленения	1,3248 га	1,3248 га
Режим работы	24 ч/день, 312 дней в году	24 ч/сут, 312 дней в году
Источники выделения ЗВ		
Источник № 0001 Котельная № 1. Отопительный котел № 1 (резервный)	+	+
Источник № 0002 Котельная № 1. Отопительный котел № 2 (резервный)	+	+
Источник № 0005 Дизель-генератор	+	+
Источник № 0006 Емкость дизель-генератора	+	+
Источник № 0007 Участок подготовки муки	+	+
Источник № 0008 Участок подготовки сахара	+	+

Источник № 0010 Выпечка печенья	+	+
Источник № 0013 Участок упаковки готовой продукции № 1	+	+
Источник № 0015 Ремонтный цех	+	+
Источник № 0020 Выпечка вафель	+	+
Источник № 0023 Участок упаковки готовой продукции № 2	+	+
Источник № 0030 Линия по выпуску печенья. Печь № 1	+	+
Источник № 0031 Линия по выпуску печенья. Печь № 2	+	+
Источник № 0032 Линия по выпуску печенья. Печь № 3	+	+
Источник № 0033 Линия по выпуску печенья. Печь № 4	+	+
Источник № 0034 Линия по выпуску печенья «Соломка». Печь № 1	+	+
Источник № 0035 Линия по выпуску печенья «Соломка». Печь № 2	+	+
Источник № 0036 Линия по выпуску печенья «Соломка». Печь № 3	+	+
Источник № 0037 Линия по выпуску печенья «Соломка». Печь № 4	+	+
Источник № 0038 Линия по выпуску вафель	+	+
Источник № 0039 Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 1	+	+
Источник № 0040 Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2	+	+
Источник № 0041 Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3	+	+
Источник № 0042 Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4	+	+
Источник № 0043	+	+

Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5+		
Источник № 0044 Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6	+	+
Источник № 0045 Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 1	+	+
Источник № 0046 Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 2	+	+
Источник № 0047 Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 3	+	+
Источник № 0048 Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 4	+	+
Источник № 0049 Выпечка печенья Ulker Halley	+	+
Источник № 0050 Котельная № 2. Отопительный котел № 3	+	+
Источник № 0051 Участок подготовки муки	+	+
Источник № 0052 Участок упаковки готовой продукции № 1	+	+
Источник № 0053 Участок упаковки готовой продукции № 2	+	+
Источник № 0054 Линия по выпуску печенья печенья «Рек makine» в ассортименте. Печь № 1	+	+
Источник № 0055 Линия по выпуску печенья печенья «Рек makine» в ассортименте. Печь № 2	+	+
Источник № 0056 Линия по выпуску печенья печенья «Рек makine» в ассортименте. Печь № 3	+	+
Источник № 0057 Линия по выпуску печенья «Рек makine» в ассортименте. Печь № 4	+	+
Источник № 0058 Линия по выпуску печенья печенья «Рек makine» в ассортименте. Печь № 5	+	+
Источник № 0059	+	+

Линия по выпуску печенья печенья «Рек machine» в ассортименте. Печь № 6		
Источник № 0060 Выпечка печенья Ulker Biscrem	+	+
Источник № 6001 Парковочная площадка	+	+
Источник № 6014 Холодильные камеры	+	+
Сырьевая лаборатория № 0061	-	+
Характеристика выбросов ЗВ		
Количество источников выбросов ВВ, из них:		
- организованных	31	32
- неорганизованных	29	30
	2	2
Выбросы ЗВ от всех источников		
г/сек	4.7463575441	4.7517205441
т/год	59.16494591	59.2161559055

Таблица 3

Сравнительная характеристика показателей предприятия по проекту раздел «Охрана окружающей среды» 2024 г. и по настоящему разделу «Охрана окружающей среды» 2026 г.

Загрязняющие вещества	Код ЗВ	Раздел «Охрана окружающей среды» ТОО «КазЭкоаналитика», 2024г.		Раздел «Охрана окружающей среды» ТОО «КазЭкоаналитика» 2026г.	
		г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6
Железа оксид	0123	0.000942	0.000977	0.000942	0.000977
Марганец и его соединения	0143	0.0001668	0.000173	0.0001668	0.000173
Азота диоксид	0301	0.8690189	6.757216	0.8690189	6.757216
Азота оксид	0304	0.14122612	1.0978276	0.14122612	1.0978276
Углерод (Сажа)	0328	0.0129368	0.0071543	0.0129368	0.0071543
Сера диоксид	0330	0.1086667	0.0626	0.1086667	0.0626
Сероводород	0333	0.000028	0.000001204	0.000028	0.000001204
Углерод оксид	0337	2.2548782	22.5965804	2.2548782	22.5965804
Фтористые газообразные соединения	0342	0.00003856	0.00004	0.00003856	0.00004

/в пересчете на фтор/					
Бенз/а/пирен	0703	0.0000017641	0.00000080145	0.0000017641	0.00000080145
Тetraфторэтан	0344	0.0003	0.04	0.0003	0.04
Этанол	1061	0.938416	24.2424	0.938416	24.2424
Ацетальдегид		0.084565	2.184	0.084565	2.184
Формальдегид	1325	0.0031051	0.0017886	0.0031051	0.0017886
Углеводороды предел. C12-C19	2754	0.0850016	0.043386	0.0850016	0.043386
Взвешенные вещества	2902	0.04924	0.022026	0.04924	0.022026
Пыль абразивная	2930	0.0022	0.003295	0.0022	0.003295
Пыль сахара	2973	0.008	0.06264	0.008	0.06264
Пыль мучная	3721	0.1534	1.206	0.1534	1.206
Уксусная кислота	1555	0.034226	0.8786	0.034576	0.88805
ВСЕГО, из них:		4.7463575441	59.16494591	4.7517205441	59.2161559055
- <i>твердые;</i>		0.2268873641	1.260506101	0.2269524641	1.30226610145
- <i>газообразные, жидкие</i>		4.51947018	57.9044398041	4.52476808	57.9138898041

Основанием для проектирования являются:

- Техническое задание;
- Государственная лицензия ТОО «Казэкоаналитика» № 01597Р от 13.09.2013 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
- Справка о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве ТОО «pladis Kazakhstan», БИН 960840002423
- Санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ54VBZ00077359 от 06.05.2026 г.
- Заключение государственной экологической экспертизы № KZ51VDC00103719 от 17.05.2024 г.
- Разрешение на специальное водопользование № KZ84VTE00242053 от 04.05.2024 г.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение №KZ16VBZ0005399 от 10.05.2024 г.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение №KZ54VBZ00077359 от 06.05.2026 г.
- Акт на право частной собственности на земельный участок № 8881 от 22.12.2005 г. (кадастровый номер 03-056-011-035)
- Акт на право частной собственности на земельный участок № 0305/256158 от 23.12.2025 г. (кадастровый номер 03-056-011-158)
- Технический паспорт на регистрируемые объекты недвижимости
- Ситуационная схема предприятия

I ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАССМАТРИВАЕМОМ ОБЪЕКТЕ

ТОО «pladis Kazakhstan» по производству кондитерских изделий расположено по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А.

Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок № 8881 от 22.12.2025 г. часть территории находится на земельном участке, зарегистрированном под кадастровым номером 03-056-011-035. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания объекта – производственной базы. Площадь участка составляет 1.9 га.

Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок № 0305/256158 от 23.12.2025 г. участок площадью 5,0588 га, зарегистрирован под кадастровым номером 03-056-011-158. Целевое назначение земельного участка – для строительства и обслуживания объекта – производственной базы, склад готовой продукции.

Географические координаты предприятия: широта - 43.120667, долгота - 76.391954.

Основным видом деятельности ТОО «pladis Kazakhstan» является - производство кондитерских изделий.

Целевое назначение участка – для обслуживания объекта – производственной базы.

Размещение участка по отношению к окружающей территории:

с севера – ул. Абылай хана, далее частная жилая застройка на расстоянии более 150 м;

с северо-востока – жилая застройка на расстоянии 180 м;

с востока – жилая застройка на расстоянии более 215 м;

с юго-востока – жилая застройка на расстоянии более 200 м;

с юга – территория промышленного назначения;

с юго-запада – ул. Абылай хана, далее промышленный объект на расстоянии 135 м;

с запада – проезд, далее частная жилая застройка на расстоянии 103 м;

с северо-запада – жилая застройка на расстоянии 320 м.

Ближайшая жилая зона расположена с западной стороны на расстоянии 103 м от крайнего источника выбросов №0061 (сырьевая лаборатория, вытяжной шкаф).

Данный объект расположен вне водоохраных зон и полос водных объектов.

Численность сотрудников составляет 631 человек, из них: ИТР – 50 чел, рабочий персонал – 581 чел.

Электроснабжение – централизованное, согласно договору №85739 от 12.02.2024 г.

Теплоснабжение – от собственных котельных на природном газе.

Водоснабжение - от собственной скважины № 8/271.

Водоотведение – централизованное, согласно договору №5129 от 01.01.2018 г.

Вывоз ТБО – Договор № 08/23 от 01.03.2023 г. ИП «Тазалык-2020».

Режим работы: 24 час/сутки, 312 дней/год, 7488 час/год.

1.2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ

Основной деятельностью ТОО «pladis Kazakhstan» является производство кондитерских изделий.

Котельные. Для теплоснабжения, горячего водоснабжения предприятия в помещении котельной № 2 установлен котел производства Турция, модели «OZMAKSAN», OSBK-5000, мощностью 3800 кВт. Котельная работает на природном газе.

Для теплоснабжения, горячего водоснабжения предприятия в помещении котельной № 1 установлены два резервных котла марки «HDR 200-10» мощностью 1395 кВт. Котлы работают на природном газе 55 дн/год.

Административно-бытовой корпус представляет собой пятиэтажное здание, на первом этаже которого имеется столовая на 200 посадочных мест. В сутки готовится до 700 усл. блюд. Столовая оснащена всем необходимым оборудованием, работающим на электроэнергии. Для хранения быстро портящихся продуктов установлены холодильники и морозильные камеры. На всех остальных этажах организованы офисные помещения.

Склады готовой продукции и сырья представляет собой двухэтажное здание, в котором осуществляется хранение продукции и сырья.

Ремонтный цех. В ремонтном цеху установлены металлообрабатывающие станки: сверлильный, заточной в количестве 4 ед., токарный, отрезной, фрезерный станки и сварочный аппарат. Доставка готовой продукции на склад производится как конвейером, так и погрузчиками.

Новый корпус. В новом корпусе имеются следующие участки: участок подготовки муки, участок размола сахара, участки упаковки готовой продукции № 1 и № 2. А также на данном корпусе установлены технологические линии для выпечки печенья «Halley», «ULKER Biskrem», «Pek Makine». Для тепловой обработки продукции установлена печи работающие на природном газе.

Магазин. В магазине осуществляется оптовая и розничная реализация продукции потребителям.

Для аварийного электроснабжения в помещении трансформаторной подстанции установлен дизель-генератор производства Турция марки «ISBIR ELECTRIC SANAYI», мощностью 326 кВт.

Для парковки личного автотранспорта сотрудников на территории предприятия организована открытая парковочная площадка на 30 машиномест. На балансе предприятия имеется 23 ед. автотранспорта, 2 ед. погрузчика.

Для отопления и горячего водоснабжения корпусов предусмотрены: котельная № 1 с двумя котлами модели «HDR 200-10», мощностью 1395 кВт

(1978000 ккал/час); котельная № 2, где установлен котел марки «OZMAKSAN», OSBK-5000, мощностью 3800 кВт. В качестве топлива используется природный газ.

На случай отключения электроэнергии на предприятии в помещении трансформаторной подстанции установлен аварийный дизель-генератор производства Турции, марки «ISBIR ELECTRIC SANAYI» мощностью 326 кВт. Для хранения дизельного топлива имеется емкость объемом 1,5 м³. Топливо подается через горловину бака.

В производственном помещении нового корпуса имеется участок подготовки муки, где установлен бункер для просеивания муки. В этом же помещении установлена мельница для просеивания сахара и приготовления сахарной пудры.

Всего по предприятию 2 холодильных машин. Дозаправка будет осуществляться сторонними организациями согласно договору по мере необходимости.

В ремонтном цеху установлены металлообрабатывающие станки: сверлильный, заточной в количестве 4 ед., токарный, отрезной, фрезерный станки и сварочный аппарат.

Для упаковки готовых кондитерских изделий в корпусах организованы 2 участка на 1 и 2 этажах. Упаковка производится в пакеты из пищевых полипропиленовых и полиэтиленовых пленок. На упаковку готовой продукции расходуется – 200 т/год полипропиленовой и 50 т/год полиэтиленовой упаковки.

В производственном корпусе установлены 3 линии для выпечки печенья:

1. «Halley» – линия с шестью печами, работающих на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni», длина линии - 63 м. Количество горелок в каждой печи - 24 шт. Для производства в зимний период дополнительно установлены 12 шт. горелок.

2. ULKER Biskrem – линия с четырьмя печами, работающими на природном газе. Для производства данной продукции установлены пекарные оборудования производства Италия, модели «GEA Imaforni». Общее количество горелок - 106 шт. Длина линии - 47 м.

3. «Pek Makine» - линия по выпуску печенья с шестью печами. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Турция модели «Pek Makine» SERIAL №293A-620B-79BF. Количество горелок в печи 10 шт. Длина линии - 60 м.

В производственном корпусе также предусмотрено помещение лаборатории, предназначенное для проведения входного контроля сырья, полуфабрикатов и готовой продукции, а также контроля санитарно-гигиенических показателей производственного процесса. В лаборатории установлены лабораторные столы, шкафы для хранения реактивов и посуды, сушильный шкаф, весы лабораторные, рН-метр, термометры, посуда мерная и вспомогательное оборудование.

На территории предприятия для парковки личного автотранспорта сотрудников организована открытая парковочная площадка на 30 машиномест. На балансе предприятия имеется 23 ед. автотранспорта, 2 ед. погрузчика.

II ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

2.1 ХАРАКТЕРИСТИКА КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Территория предприятия расположена в Карасайском районе Алматинской области. Карасайский район расположен на востоке области.

В геоморфологическом отношении участок расположен в пределах пологонаклонной предгорной равнины Заилийского Алатау. Рельеф участка относительно ровный, спланированный с общим уклоном на север.

Рельеф участка спокойный с незначительным уклоном на север. Грунты - галечники с песчано-гравийным заполнителем с включением валунов. Грунтовые воды залегают на глубине более 20 м.

Климат резко континентальный с жарким летом и холодной зимой. Средняя годовая температура воздуха колеблется в пределах +6,7 -7,3°C. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля составляет 29,7°C, самого холодного месяца января -6,8°C.

Имеет место резкое нарастание температур в апреле и резкое падение в ноябре. Общая продолжительность периода с температурой выше +10°C – 175 дней. Глубина промерзания 1,3 м. Сейсмичность района - 9 баллов.

Для рассматриваемой территории характерны ветры южных направлений. Штилевая погода преобладает в зимние месяцы.

Максимальное количество осадков выпадает весной (40-43%), летом их вдвое меньше до 20%, осень-зима- 15-20%. Летние дожди носят преимущественно ливневой характер.

Высота снежного покрова достигает 80мм. Снежный покров с декабря ложится в зиму и сохраняется ~ 100 дней. В экстремальные годы продолжительность периода со снежным покровом может увеличиваться до 150 дней или сокращается до 30 дней. Наибольшая декадная высота снежного покрова составляет 58см.

Грозовой период наблюдается в среднем 20-45 дней, но может увеличиваться до 70 дней. Основной период грозовой деятельности - с апреля по сентябрь месяц. Средняя продолжительность грозы 0,7-0,8 часа.

Почвенно-климатические условия района способствуют слабому проявлению пыльных бурь. Небольшие скорости ветра, значительное количество выпадающих жидких осадков, защищенность почвы растительным покровом - способствует тому, что в районе г. Алматы возникает не более 7-10 пыльных бурь в год.

Одной из важных характеристик климата являются туманы, которые наблюдаются в основном в холодное время года.

Число дней с туманами составляет от 45 до 70 в год. Наиболее часто повторяются туманы продолжительностью 6 часов и менее. Средняя

продолжительность тумана составляет 4-5 часов в зимнее время, в теплое время 2-3 суток.

По климатическому районированию, принятому согласно СНиП -1.01-82, район относится к III В климатическому подрайону, характеризующемуся отрицательными температурами воздуха в зимний период и жарким летом.

ЭРА v3.0
ТОО "КазЭкоаналитика"

Таблица 3.4

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

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Наименование характеристик	Величина
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	29.5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-28.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	24.0
СВ	12.0
В	7.0
ЮВ	19.0
Ю	13.0
ЮЗ	11.0
З	7.0
СЗ	7.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.8
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	3.0

2.2 ХАРАКТЕРИСТИКА СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ

В связи с тем, что в Карасайском районе РГП «Казгидромет» не проводит регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, расчет рассеивания вредных веществ следует проводить по следующим ингредиентам: оксид углерода, диоксид серы, диоксид азота, взвешенные вещества (пыль) с учетом ниже приведенных фоновых концентраций.

В таблице приведена сравнительная информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ (в дальнейшем ЗВ) при штиле и их предельно-допустимых концентрациях (в дальнейшем ПДК).

Сравнительная характеристика фоновых концентраций ЗВ и их ПДК.

Загрязняющее вещество	Фоновые концентрации, мг/м ³	ПДК _{мр} , мг/м ³	Доли ПДК
Пыль	0,1	0,5	0,2
Диоксид серы	0,2	5,0	0,04
Оксид углерода	0,0034	0,5	0,0068
Диоксид азота	0,0029	0,085	0,034

Из таблицы видно, что в районе расположения рассматриваемого объекта фоновые концентрации ЗВ не превышают ПДК населенных мест.

2.3 ИСТОЧНИКИ И МАСШТАБЫ РАСЧЕТНОГО ХИМИЧЕСКОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ: ПРИ ПРЕДУСМОТРЕННОЙ ПРОЕКТОМ МАКСИМАЛЬНОЙ ЗАГРУЗКЕ ОБОРУДОВАНИЯ, А ТАКЖЕ ПРИ ВОЗМОЖНЫХ ЗАЛПОВЫХ И АВАРИЙНЫХ ВЫБРОСАХ

Учитывая основной деятельность рассматриваемого объекта химического загрязнения района расположения предприятия не ожидается. Источники предприятия не имеют в составе выбросов в атмосферу оксидов тяжелых металлов, следовательно, воздействия на окружающую среду тяжелыми металлами не происходит.

ТОО «pladis Kazakhstan» исключает возможность аварийных и залповых выбросов.

2.4 ВНЕДРЕНИЕ МАЛООТХОДНЫХ И БЕЗОТХОДНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, А ТАКЖЕ СПЕЦИАЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ (СОКРАЩЕНИЮ) ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ СОБЛЮДЕНИЕ В ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ КАЧЕСТВА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ИЛИ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЕГО КАЧЕСТВА, А ДО ИХ УТВЕРЖДЕНИЯ – ГИГИЕНИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух к реализации не предусматриваются.

2.5 ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I и II КАТЕГОРИЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИКОЙ ОПРЕДЕЛЕНИЯ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Раздел «Охраны окружающей среды» (ООС) для данного предприятия проведен с целью определения нормативов предельно-допустимых выбросов и установления условий и нормативов природопользования в соответствии с Экологическим Кодексом и с применением нормативно-методических документов, а также исходных данных, выданных Заказчиком проекта.

Настоящим проектом предлагается установить норматив согласно таблице 10.

Таблица 10

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
	4.7517205441	59.2161559055
из них:		
твердые	0.2269524641	1.30226610145
жидкие и газообразные	4.52476808	57.9138898041

2.6 РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ, ПРИНЯТЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ПДВ

Количественно-качественные характеристики выбросов ЗВ предприятия определялись расчетным путем в соответствии со «Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Астана, 2004 г. и т.д. см. список использованных источников НТД.

ИСТОЧНИК № 0001 **Котельная № 1** **Отопительный котел № 1 (резервный)**

Источник выброса – дымовая труба котельной № 1;
Источник выделения – котел № 1 модели «HDR 200»
Параметры источника выброса:

- высота источника – 10 м;
- диаметр – 0,6 м.

Температура – 120⁰С

Мощность котла – 1395 кВт. (1199700 ккал/час)

КПД=91 %.

Часовой расход природного газа:

Вчас = $1199700 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 * 0,91) = 164,79 \text{ м}^3/\text{час} (45,775 \text{ л/с}).$

Годовой расход газа составляет:

Вгод = $164,79 * 24 * 55 * (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) * 10^{-3} = 117,05 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$

21⁰С - оптимальная температура помещения;

-1,6 – средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

-21 – температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2017.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0001, Котельная № 1. Отопительный котел № 1 (резервный)

Источник выделения N 0001 01, Отопительный котел № 1 (резервный)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 117.05**

Расход топлива, л/с, **BG = 45.775**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 1395**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 1395**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0932**

Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0932 · (1395 / 1395)^{0.25} = 0.0932**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 117.05 · 33.5 · 0.0932 · (1-0) = 0.3655**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 45.775 \cdot 33.5 \cdot 0.0932 \cdot (1-0) = 0.143$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.3655 = 0.2924$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.143 = 0.1144$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.3655 = 0.0475$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.143 = 0.0186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 117.05 \cdot 8.38 \cdot (1-0 / 100) = 0.98$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 45.775 \cdot 8.38 \cdot (1-0 / 100) = 0.3836$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 1.4137 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000001979$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$B = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot V_t$, т/год

$B = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 1.4137 \cdot 117.05 = 0.00000002458$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144000	0.2924000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0186000	0.0475000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3836000	0.9800000
0703	Бензапирен	0.0000001979	0.00000002458

ИСТОЧНИК № 0002

Котельная № 1

Отопительный котел № 2 (резервный)

Источник выброса – дымовая труба котельной № 1;

Источник выделения – котел № 1 марки «HDR 200-10»

Параметры источника выброса:

- высота источника – 10 м;
- диаметр – 0,6 м.

Температура – 120⁰С

Мощность котла – 1395 кВт. (1199700 ккал/час)

КПД=91 %.

Часовой расход природного газа:

$V_{\text{час}} = 1199700 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 \cdot 0,91) = 164,79 \text{ м}^3/\text{час} (45,775 \text{ л/с}).$

Годовой расход газа составляет:

$V_{\text{год}} = 164,79 \cdot 24 \cdot 55 \cdot 10^{-3} = 217,5 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0002, Котельная № 1. Отопительный котел № 2 (резервный)

Источник выделения N 0002 01, Отопительный котел № 2 (резервный)

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 217.5**

Расход топлива, л/с, **BG = 45.775**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 1395**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 1395**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0932**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0932 · (1395 / 1395)^{0.25} = 0.0932**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 217.5 · 33.5 · 0.0932 · (1-0) = 0.679**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 45.775 · 33.5 · 0.0932 · (1-0) = 0.143**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.679 = 0.543$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.143 = 0.1144$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.679 = 0.0883$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.143 = 0.0186$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКСИДИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 217.5 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 1.823$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 45.775 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.3836$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 1.4137 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000001979$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot V_t$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 1.4137 \cdot 217.5 = 0.00000004567$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144000	0.5430000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0186000	0.0883000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3836000	1.8230000
0703	Бензапирен	0.0000001979	0.00000004567

ИСТОЧНИК № 0005

Дизель-генератор

Источник выброса – выхлопная труба;

Источник выделения – дизель-генератор «ISBIR ELECTRIC SANAYI»;

Параметры источника выброса:

- высота источника – 2,5 м.;
- диаметр – 0,1 м.
- объем воздуха – 1.0271088 м³/сек;

- скорость ГВС – 16 м/сек;
- температура ГВС – 400 К;

Режим работы – 200 час/год;

Мощность дизель-генератора – 326 кВт;

Максимальный часовой расход топлива – 81,4 л/час, 62,6 кг/час,

Максимальный годовой расход топлива – 12520 кг/год, 12,52 т/год.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

1. Приложение № 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө, Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок.

2. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г. ~~~~~
~

Исходные данные:

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): зарубежный
Значения выбросов по табл. 1, 2, 3, 4 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раза; NO₂, NO в 2.5 раза; СН, С, СН₂ о и ВП в 3.5 раза.

Расход топлива стационарной дизельной установки за год B_{200} , т, 12.52

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_3 , кВт, 326

Удельный расход топлива на экпл./номин. режиме работы двигателя b_3 , г/кВт*ч, 192

Температура отработавших газов T_{O_2} , К, 400

Используемая природоохранная технология: процент очистки указан самостоятельно

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов G_{O_2} , кг/с:

$$G_{O_2} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b_3 \cdot P_3 = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 192 \cdot 326 = 0.54580224 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов γ_{O_2} , кг/м³:

$$\gamma_{O_2} = 1.31 / (1 + T_{O_2} / 273) = 1.31 / (1 + 400 / 273) = 0.531396731 \quad (A.5)$$

где 1.31 – удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов Q_{O_2} , м³/с:

$$Q_{O_2} = G_{O_2} / \gamma_{O_2} = 0.54580224 / 0.531396731 = 1.027108765 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	3.1	3.84	0.82857	0.14286	1.2	0.03429	3.42E-6

Таблица значений выбросов $q_{эj}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
Б	13	16	3.42857	0.57143	5	0.14286	0.00002

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{Mi} * P_{э} / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{эj} * B_{эод} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

$$M_i = e_{Mi} * P_{э} / 3600 = 3.1 * 326 / 3600 = 0.280722222$$

$$W_i = q_{Mi} * B_{эод} = 13 * 12.52 / 1000 = 0.16276$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

$$M_i = (e_{Mi} * P_{э} / 3600) * 0.8 = (3.84 * 326 / 3600) * 0.8 = 0.278186667$$

$$W_i = (q_{Mi} * B_{эод} / 1000) * 0.8 = (16 * 12.52 / 1000) * 0.8 = 0.160256$$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M_i = e_{Mi} * P_{э} / 3600 = 0.82857 * 326 / 3600 = 0.075031617$$

$$W_i = q_{Mi} * B_{эод} / 1000 = 3.42857 * 12.52 / 1000 = 0.042925696$$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M_i = e_{Mi} * P_{э} / 3600 = 0.14286 * 326 / 3600 = 0.012936767$$

$$W_i = q_{Mi} * B_{эод} / 1000 = 0.57143 * 12.52 / 1000 = 0.007154304$$

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

$$M_i = e_{Mi} * P_{э} / 3600 = 1.2 * 326 / 3600 = 0.108666667$$

$$W_i = q_{Mi} * B_{эод} / 1000 = 5 * 12.52 / 1000 = 0.0626$$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M_i = e_{Mi} * P_{э} / 3600 = 0.03429 * 326 / 3600 = 0.00310515$$

$$W_i = q_{Mi} * B_{эод} = 0.14286 * 12.52 / 1000 = 0.001788607$$

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

$$M_i = e_{Mi} * P_{э} / 3600 = 0.00000342 * 326 / 3600 = 0.00000031$$

$$W_i = q_{Mi} * B_{эод} = 0.00002 * 12.52 / 1000 = 0.00000025$$

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

$$M_i = (e_{Mi} * P_3 / 3600) * 0.13 = (3.84 * 326 / 3600) * 0.13 = 0.045205333$$

$$W_i = (q_{Mi} * B_{200} / 1000) * 0.13 = (16 * 12.52 / 1000) * 0.13 = 0.0260416$$

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистки	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2781867	0.160256	0	0.2781867	0.160256
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0452053	0.0260416	0	0.0452053	0.0260416
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0129368	0.0071543	0	0.0129368	0.0071543
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1086667	0.0626	0	0.1086667	0.0626
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2807222	0.16276	0	0.2807222	0.16276
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.0000003	0	0.0000003	0.0000003
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0031051	0.0017886	0	0.0031051	0.0017886
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0750316	0.0429257	0	0.0750316	0.0429257

ИСТОЧНИК № 0006
Емкость дизель-генератора

На раме дизельгенератора установлен бак объёмом 1,5 м³. Топливо подаётся через горловину с помощью канистр.

Параметры источника выброса:

- высота источника – 1 м.;
- диаметр – 0,3*0,3 м.

Выброс ЗВ при приеме топлива в емкости происходит через горловину бака.

Расход топлива – 16280 л/год, 16,28 м³/год, 12,52 т/год.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0006, Емкость дизель-генератора
Источник выделения N 0006 01, Емкость дизель-генератора

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09–2004. Астана, 2005
Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Расчет выбросов от резервуаров

Конструкция резервуара: наземный

Климатическая зона: третья – южные области РК (прил. 17)

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 15), **C_{MAX} = 2.25**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **Q_{OZ} = 8.14**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **COZ = 1.19**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **Q_{VL} = 8.14**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **CVL = 1.6**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, **VSL = 16**

Максимальный из разовых выброс, г/с (9.2.1), **GR = (C_{MAX} · VSL) / 3600 = (2.25 · 16) / 3600 = 0.01**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (9.2.4), **MZAK = (COZ · Q_{OZ} + CVL · Q_{VL}) · 10⁻⁶ = (1.19 · 8.14 + 1.6 · 8.14) · 10⁻⁶ = 0.0000227**

Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (9.2.5), **MPRR = 0.5 · J · (Q_{OZ} + Q_{VL}) · 10⁻⁶ = 0.5 · 50 · (8.14 + 8.14) · 10⁻⁶ = 0.000407**

Валовый выброс, т/год (9.2.3), **MR = MZAK + MPRR = 0.0000227 + 0.000407 = 0.00043**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **M = CI · MR / 100 = 99.72 · 0.00043 / 100 = 0.000429**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **G = CI · GR / 100 = 99.72 · 0.01 / 100 = 0.00997**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.28**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $M = C \cdot T / 100 = 0.28 \cdot 0.00043 / 100 = 0.000001204$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $G = C \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.01 / 100 = 0.000028$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000280	0.000001204
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0099700	0.0004290

ИСТОЧНИК № 0008

Участок подготовки сахара

Источник выброса – вентиляционная труб;

Источник выделения – мельница для приготовления сахарной пудры

Параметры источника выброса:

- высота источника – 14 м;
- диаметр – 0,2*0,2 м.

Расчет эмиссии загрязняющих веществ произведен в соответствии с «Рекомендациями по расчету отходящих и установленных допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности», Алма-Ата 1985 г. Выбросы загрязняющих веществ рассчитываются по формулам:

$$M_{\text{год}} = \frac{C * T * 3600}{10^6} * (1 - \eta), \quad \text{т/год}$$

максимальные выбросы загрязняющего вещества:

$$M_{\text{сек}} = C * (1 - \eta), \quad \text{г/с}$$

где

C - удельное количество выбросов загрязняющего вещества, отходящего от стационарного источника, 1,0 г/сек;

T - фактическое время работы оборудования, 1450 час/год;

η - степень очистки — рукавный фильтр 98%.

Технологическая операция - приготовление сахарной пудры.

Пыль сахара (2973):

$$M_{\text{сек}} = 1,0 * 0,02 * 0,4 = 0,008 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,008 * 1450 * 3600 / 10^6 = 0,04176 \text{ т/год.}$$

Коэффициент 0,4 введен для учета гравитационного оседания пыли сахара в помещении.

2. В производственном помещении установлен просеиватель сахара. Расчет эмиссии загрязняющих веществ произведен в соответствии с «Рекомендациями по расчету отходящих и установленных допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности», Алма-Ата 1985 г. Выбросы загрязняющих веществ рассчитываются по формулам:

годовые выбросы:

$$M_{\text{год}} = \frac{C * T * 3600}{10^6} * (1 - \eta), \quad \text{т/год}$$

максимальные выбросы загрязняющего вещества:

$$M_{\text{сек}} = C * (1 - \eta), \quad \text{г/с}$$

где

C - удельное количество выбросов загрязняющего вещества, отходящего от стационарного источника, 0,01 г/сек;

T - фактическое время работы оборудования, 1000 час/год;

η - степень очистки

Технологическая операция - просеивание сахара.

Пыль сахара (2973):

$$M_{\text{сек}} = 0,01 * 0,4 = 0,004 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,004 * 1450 * 3600 / 10^6 = 0,02088 \text{ т/год.}$$

Коэффициент 0,4 введен для учета гравитационного оседания пыли сахара в помещении.

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
2973	Пыль сахара	0.008	0,02088

Примечание* Одновременно осуществляется два процесса. Таким образом, в расчет рассеивания и в расчет предельно допустимых выбросов (ПДВ) ЗВ приняты выбросы от двух технологической операции, вносящей наибольший вклад в загрязнение атмосферы (г/с). Валовый выброс (т/г) по источнику определен суммированием годовых выбросов по всем позициям.

ИСТОЧНИК № 0010

Выпечка печенья «Рек Makine» в ассортименте

Производственная программа предприятия предполагает выпуск 20 т/сутки, 6240 т/год печенья. При выпечке печенья выбрасываются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Расчет эмиссии загрязняющих веществ произведен в соответствии с Методическими указаниями расчета выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности (Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 5 августа 2011 года № 204-п).

Параметры источника выброса:

- высота источника – 14 м;
- диаметр – 0,2*0,2 м.

Этиловый спирт (1061):

$$M_{\text{сек}} = 20 * 1000 * 1,11 / 23 / 3600 = 0,268116 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,11 \text{ кг/т} * 6240 / 1000 = 6,9264 \text{ т/год.}$$

Уксусная кислота (1555):

$$M_{\text{сек}} = 20 * 1000 * 0,1 / 23 / 3600 = 0,024155 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,1 \text{ кг/т} * 6240 / 1000 = 0,624 \text{ т/год.}$$

Уксусный альдегид (1317):

$$M_{\text{сек}} = 20 * 1000 * 0,04 / 23 / 3600 = 0,009662 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,04 \text{ кг/т} * 6240 / 1000 = 0,2496 \text{ т/год.}$$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
1061	Этиловый спирт	0.268116	6.9264
1317	Уксусный альдегид	0.024155	0.624
1555	Уксусная кислота	0.009662	0.2496

ИСТОЧНИК № 0015

Ремонтный цех

В ремонтном цеху установлены металлообрабатывающие станки: сверлильный станок; заточной станок в количестве 4 ед.; токарный станок; отрезной станок; фрезерный станок; сварочный аппарат.

Параметры источника выброса:

- высота источника – 12 м;
- диаметр – 0,3 м.

1. Сверлильный станок

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0015, Ремонтный цех

Источник выделения N 0015 01, Сверлильный станок

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из феррадо: Сверлильные станки
Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, **$T = 104$**

Число станков данного типа, шт., **$KOLIV = 1$**

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., **$NS1 = 1$**

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), **$GV = 0.007$**

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), **$KN = 0.2$**

Валовый выброс, т/год (1), **$M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.007 \cdot 104 \cdot 1 / 10^6 = 0.000524$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), **$G = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.2 \cdot 0.007 \cdot 1 = 0.0014$**

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0014000	0.0005240

2. Заточной станок в количестве 4 ед.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0015, Ремонтный цех
Источник выделения N 0015 02, Заточной станок

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Заточные станки, с диаметром шлифовального круга - 250 мм

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, $T = 104$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 4$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NS1 = 1$

Примесь: 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.011$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.011 \cdot 104 \cdot 4 / 10^6 = 0.003295$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.2 \cdot 0.011 \cdot 1 = 0.0022$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.016$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.016 \cdot 104 \cdot 4 / 10^6 = 0.00479$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.2 \cdot 0.016 \cdot 1 = 0.0032$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0032000	0.0047900
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0022000	0.0032950

3. Токарный станок

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0015, Ремонтный цех

Источник выделения N 0015 03, Токарный станок

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Токарные станки и автоматы малых и средних размеров

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, $T = 104$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NS1 = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 4), $GV = 0.0063$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.0063 \cdot 104 \cdot 1 / 10^6 = 0.000472$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $G = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.2 \cdot 0.0063 \cdot 1 = 0.00126$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0012600	0.0004720

4 Отрезной станок

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0015, Ремонтный цех

Источник выделения N 0015 04, Отрезной станок

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из стали: Отрезные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, $T = 104$

Число станков данного типа, шт., $KOLIV = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NS1 = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 1), $GV = 0.203$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $M = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot T \cdot KOLIV / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.203 \cdot 104 \cdot 1 / 10^6 = 0.0152$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $_G_ = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.2 \cdot 0.203 \cdot 1 = 0.0406$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406000	0.0152000

5. Фрезерный станок РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0015, Ремонтный цех
Источник выделения N 0015 05, Фрезерный станок

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Фрезерные станки

Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год, $_T_ = 104$

Число станков данного типа, шт., $_KOLIV_ = 1$

Число станков данного типа, работающих одновременно, шт., $NS1 = 1$

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельный выброс, г/с (табл. 4), $GV = 0.0139$

Коэффициент гравитационного оседания (п. 5.3.2), $KN = 0.2$

Валовый выброс, т/год (1), $_M_ = 3600 \cdot KN \cdot GV \cdot _T_ \cdot _KOLIV_ / 10^6 = 3600 \cdot 0.2 \cdot 0.0139 \cdot 104 \cdot 1 / 10^6 = 0.00104$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2), $_G_ = KN \cdot GV \cdot NS1 = 0.2 \cdot 0.0139 \cdot 1 = 0.00278$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0027800	0.0010400

6. Сварочный аппарат

Сварочные работы производятся ручной электродуговой сваркой с использованием электродов марки МР-3. Расчёт произведён согласно «Методике расчёта выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах», Астана, 2004 г.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0015, Ремонтный цех

Источник выделения N 0015 06, Сварочный аппарат

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами
 Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год, **$B = 100$**

Фактический максимальный расход сварочных материалов,
 с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **$B_{MAX} = 0.347$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 11.5$**
 в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 9.77$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 9.77 \cdot 100 / 10^6 = 0.000977$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 9.77 \cdot 0.347 / 3600 = 0.000942$**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 1.73$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.73 \cdot 100 / 10^6 = 0.000173$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 1.73 \cdot 0.347 / 3600 = 0.0001668$**

 Газы:

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,
 г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **$GIS = 0.4$**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.4 \cdot 100 / 10^6 = 0.00004$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 0.4 \cdot 0.347 / 3600 = 0.00003856$**

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.0009420	0.0009770
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0001668	0.0001730
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00003856	0.0000400

ИСТОЧНИК № 0039

Линия по выпуску печеня Ulker Halley. Печь № 1

Источник выброса – Линия по выпуску печеня Ulker Halley. Печь № 1

Источник выделения – Печь № 1

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 1 - 24 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика).

Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 \cdot 24 = 5,16 \text{ м}^3/\text{час} (1,43 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 5,16 \text{ м}^3/\text{час} \cdot 7176 \cdot 10^{-3} = 37,028 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0039, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 1

Источник выделения N 0039 01, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 1

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 37.028**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.43**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 48**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 48**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.072**

Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.072 · (48 / 48)^{0.25} = 0.072**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 37.028 · 33.5 · 0.072 · (1-0) = 0.0893**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.43 · 33.5 · 0.072 · (1-0) = 0.00345**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0893 = 0.0714**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00345 = 0.00276**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0893 = 0.0116$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $\underline{G} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00345 = 0.0004485$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 37.028 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.31$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 1.43 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.01198$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot V_t$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 37.028 = 0.0000000022$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0027600	0.0714000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0119800	0.3100000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000022

ИСТОЧНИК № 0040

Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2

Источник выброса – Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2

Источник выделения – Печь № 2

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 2 - 24 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика).

Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$V_{час} = 0,215 \cdot 24 = 5,16$ м³/час (1,43 л/с)

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 5,16 \text{ м}^3/\text{час} * 7176 * 10^{-3} = 37,028 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0040, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2

Источник выделения N 0040 01, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 37.028**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.43**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 48**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 48**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.072**

Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF/QN)^{0.25} = 0.072 · (48/48)^{0.25} = 0.072**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 37.028 · 33.5 · 0.072 · (1-0) = 0.0893**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.43 · 33.5 · 0.072 · (1-0) = 0.00345**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0893 = 0.0714**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00345 = 0.00276**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0893 = 0.0116**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00345 = 0.0004485**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 37.028 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.31$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 1.43 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.01198$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot V_x$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 37.028 = 0.0000000022$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0027600	0.0714000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0119800	0.3100000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000022

ИСТОЧНИК № 0041

Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3

Источник выброса – Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3

Источник выделения – Печь № 3

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 3 - 24 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика).

Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$V_{час} = 0,215 \cdot 24 = 5,16$ м³/час (1,43 л/с)

Годовой расход газа составляет:

$V_{год} = 5,16 \text{ м}^3/\text{час} \cdot 7176 \cdot 10^{-3} = 37,028$ тыс.м³/год.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0041, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3

Источник выделения N 0041 01, Линия по выпуску печенья Ulker Halley.
Печь № 3

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 37.028**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.43**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 48**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 48**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.072**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF/QN)^{0.25} = 0.072 · (48/48)^{0.25} = 0.072**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 37.028 · 33.5 · 0.072 · (1-0) = 0.0893**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.43 · 33.5 · 0.072 · (1-0) = 0.00345**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0893 = 0.0714**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00345 = 0.00276**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0893 = 0.0116**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00345 = 0.0004485**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Козффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 33.5 = 8.38**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4/100) = 0.001 · 37.028 · 8.38 · (1-0/100) = 0.31**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4/100) = 0.001 · 1.43 · 8.38 · (1-0/100) = 0.01198**

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$$M = V_{д.т} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек где: } V_{д.т} - \text{объем дымовых газов, м}^3 / \text{сек};$$

C_м – концентрация бенз(а)пирена для газа – 0,14 мкг/м³

$$M = 0.388773 * 0.14 * 10^{-6} = 0.0000000544 \text{ г/сек}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C_m * V_{д.т} * B_t, \text{ т/год}$$

$$B = 1.1 * 10^{-9} * 0.14 * 0.388773 * 37.028 = 0.0000000022 \text{ т/год}$$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0027600	0.0714000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0119800	0.3100000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000022

ИСТОЧНИК № 0042

Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4

Источник выброса – Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4

Источник выделения – Печь № 4

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 4 - 24 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика).

Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 * 24 = 5,16 \text{ м}^3/\text{час} (1,43 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 5,16 \text{ м}^3/\text{час} * 7176 * 10^{-3} = 37,028 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0042, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4

Источник выделения N 0042 01, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 37.028**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.43**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 48**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 48**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.072**

Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF/QN)^{0.25} = 0.072 · (48 / 48)^{0.25} = 0.072**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 37.028 · 33.5 · 0.072 · (1-0) = 0.0893**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.43 · 33.5 · 0.072 · (1-0) = 0.00345**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0893 = 0.0714**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00345 = 0.00276**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0893 = 0.0116**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00345 = 0.0004485**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Кэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 33.5 = 8.38**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 37.028 · 8.38 · (1-0 / 100) = 0.31**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 1.43 · 8.38 · (1-0 / 100) = 0.01198**

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

M = V_{д.т} * C * 10⁻⁶, г/сек где: V_{д.т} - объем дымовых газов, м³ /сек;

См - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$$M = 0.388773 * 0.14 * 10^{-6} = 0.0000000544 \text{ г/сек}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C_m * V_{д.т} * B_x, \text{ т/год}$$

$$B = 1.1 * 10^{-9} * 0.14 * 0.388773 * 37.028 = 0.0000000022 \text{ т/год}$$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0027600	0.0714000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0119800	0.3100000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000022

ИСТОЧНИК № 0043

Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5

Источник выброса – Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5

Источник выделения – Печь № 5

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 5 - 24 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика).

Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$B_{\text{час}} = 0,215 * 24 = 5,16 \text{ м}^3/\text{час} (1,43 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$B_{\text{год}} = 5,16 \text{ м}^3/\text{час} * 7176 * 10^{-3} = 37,028 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0043, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5

Источник выделения N 0043 01, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 37.028**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.43**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 48$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 48$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.072$

Козэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.072 \cdot (48/48)^{0.25} = 0.072$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 37.028 \cdot 33.5 \cdot 0.072 \cdot (1-0) = 0.0893$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 1.43 \cdot 33.5 \cdot 0.072 \cdot (1-0) = 0.00345$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0893 = 0.0714$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00345 = 0.00276$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0893 = 0.0116$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00345 = 0.0004485$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Козэффицент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 37.028 \cdot 8.38 \cdot (1-0/100) = 0.31$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 1.43 \cdot 8.38 \cdot (1-0/100) = 0.01198$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$B = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot V_x$, т/год

$B = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 37.028 = 0.0000000022$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0027600	0.0714000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0119800	0.3100000

0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000022
------	--------------	--------------	--------------

ИСТОЧНИК № 0044

Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6

Источник выброса – Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6

Источник выделения – Печь № 6

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 6 - 24 шт. Для производства в зимний период дополнительно установлены 12 шт. горелок.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика).

Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 * (24+12) = 7,74 \text{ м}^3/\text{час} (2,15 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 7,74 \text{ м}^3/\text{час} * 7176 * 10^{-3} = 55,54 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0044, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6

Источник выделения N 0044 01, Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 55.54**

Расход топлива, л/с, **BG = 2.15**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 72**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 72**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0769**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0769 \cdot (72/72)^{0.25} = 0.0769$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 55.54 \cdot 33.5 \cdot 0.0769 \cdot (1-0) = 0.143$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 2.15 \cdot 33.5 \cdot 0.0769 \cdot (1-0) = 0.00554$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.143 = 0.1144$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.00554 = 0.00443$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.143 = 0.0186$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.00554 = 0.00072$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКСИДИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $_M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 55.54 \cdot 8.38 \cdot (1-0/100) = 0.465$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $_G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 2.15 \cdot 8.38 \cdot (1-0/100) = 0.018$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot B_x$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 55.54 = 0.00000000332$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0044300	0.1144000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0007200	0.0186000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0180000	0.4650000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.00000000332.

ИСТОЧНИК № 0045

Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 1

Источник выброса – Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 1

Источник выделения – Печь № 1

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 1 - 26 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика).

Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 \cdot 26 = 5,59 \text{ м}^3/\text{час} (1,55 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 5,59 \text{ м}^3/\text{час} \cdot 7176 \cdot 10^{-3} = 40,1 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0045, Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem.

Печь № 1

Источник выделения N 0045 01, Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem.

Печь № 1

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 40.1**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.55**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 52**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 52**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0733**

Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0733 · (52 / 52)^{0.25} = 0.0733**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 40.1 · 33.5 · 0.0733 · (1-0) = 0.0985**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.55 · 33.5 · 0.0733 · (1-0) = 0.003806**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0985 = 0.0788**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.003806 = 0.003045**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $\underline{M} = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0985 = 0.0128$
Выброс азота оксида (0304), г/с, $\underline{G} = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.003806 = 0.000495$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$
Тип топки: Камерная топка
Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$
Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $\underline{M} = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 40.1 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.336$
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $\underline{G} = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 1.55 \cdot 8.38 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.013$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot V_t$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 40.1 = 0.0000000024$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0030450	0.0788000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004950	0.0128000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0130000	0.3360000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000024

ИСТОЧНИК № 0046

Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 2

Источник выброса – Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 2

Источник выделения – Печь № 2

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 2 - 26 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$V_{час} = 0,215 \cdot 26 = 5,59$ м³/час (1,55 л/с)

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 5,59 \text{ м}^3/\text{час} * 7176 * 10^{-3} = 40,1 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0046, Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem.
Печь № 2

Источник выделения N 0046 01, Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem.
Печь № 2

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **KЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 40.1**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.55**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 52**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 52**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0733**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0733 · (52 / 52)^{0.25} = 0.0733**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 40.1 · 33.5 · 0.0733 · (1-0) = 0.0985**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.55 · 33.5 · 0.0733 · (1-0) = 0.003806**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0985 = 0.0788**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.003806 = 0.003045**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0985 = 0.0128**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.003806 = 0.000495**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR$
 $= 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) =$
 $0.001 \cdot 40.1 \cdot 8.38 \cdot (1-0 / 100) = 0.336$
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) =$
 $0.001 \cdot 1.55 \cdot 8.38 \cdot (1-0 / 100) = 0.013$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}, \text{ г/сек где: } V_{д.т} - \text{объем дымовых газов, м}^3 / \text{сек;}$$

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544 \text{ г/сек}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot B_x, \text{ т/год}$$

$$B = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 40.1 = 0.0000000024 \text{ т/год}$$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0030450	0.0788000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004950	0.0128000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0130000	0.3360000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000024

ИСТОЧНИК № 0047

Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 3

Источник выброса – Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 3

Источник выделения – Печь № 3

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 3 - 26 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 \cdot 26 = 5,59 \text{ м}^3/\text{час} (1,55 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 5,59 \text{ м}^3/\text{час} \cdot 7176 \cdot 10^{-3} = 40,1 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0047, Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem.
 Печь № 3

Источник выделения N 0047 01, Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem.
 Печь № 3

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 40.1**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.55**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 52**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 52**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0733**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF/QN)^{0.25} = 0.0733 · (52 / 52)^{0.25} = 0.0733**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 40.1 · 33.5 · 0.0733 · (1-0) = 0.0985**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.55 · 33.5 · 0.0733 · (1-0) = 0.003806**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0985 = 0.0788**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.003806 = 0.003045**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0985 = 0.0128**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.003806 = 0.000495**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Козэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 33.5 = 8.38**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 40.1 · 8.38 · (1-0 / 100) = 0.336**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 1.55 · 8.38 · (1-0 / 100) = 0.013**

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$$M = V_{д.т} * C * 10^{-6}, \text{ г/сек где: } V_{д.т} - \text{объем дымовых газов, м}^3 / \text{сек};$$

См - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$$M = 0.388773 * 0.14 * 10^{-6} = 0.0000000544 \text{ г/сек}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha * 10^{-9} * C_m * V_{д.т} * B_x, \text{ т/год}$$

$$B = 1.1 * 10^{-9} * 0.14 * 0.388773 * 40.1 = 0.0000000024 \text{ т/год}$$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0030450	0.0788000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004950	0.0128000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0130000	0.3360000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000024

ИСТОЧНИК № 0048

Линия по выпуску печеня Ulker Biscrem. Печь № 4

Источник выброса – Линия по выпуску печеня Ulker Biscrem. Печь № 4

Источник выделения – Печь № 4

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 4 - 28 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 * 28 = 6,02 \text{ м}^3/\text{час} (1,67 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 6,02 \text{ м}^3/\text{час} * 7176 * 10^{-3} = 43,2 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0048, Линия по выпуску печеня Ulker Biscrem.

Печь № 4

Источник выделения N 0048 01, Линия по выпуску печеня Ulker Biscrem.

Печь № 4

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 43.2**

Расход топлива, л/с, **BG = 1.67**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**
Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**
Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**
Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 56**
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 56**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0746**
Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**
Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF/QN)^{0.25} = 0.0746 · (56 / 56)^{0.25} = 0.0746**
Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 43.2 · 33.5 · 0.0746 · (1-0) = 0.108**
Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 1.67 · 33.5 · 0.0746 · (1-0) = 0.00417**
Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.108 = 0.0864**
Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.00417 = 0.003336**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.108 = 0.01404**
Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.00417 = 0.000542**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**
Тип топки: Камерная топка
Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**
Козфициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**
Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 33.5 = 8.38**
Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 43.2 · 8.38 · (1-0 / 100) = 0.362**
Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 1.67 · 8.38 · (1-0 / 100) = 0.014**

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot B_x$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 43.2 = 0.00000000258$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0033360	0.0864000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0005420	0.0140400
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0140000	0.3620000
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.00000000258

ИСТОЧНИК № 0049
Выпечка печенья Ulker Halley

Производственная программа предприятия предполагает выпуск 40 т/сутки, 12480 т/год печенья. При выпечке печенья выбрасываются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Расчет эмиссии загрязняющих веществ произведен в соответствии с Методическими указаниями расчета выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности (Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 5 августа 2011 года № 204-п).

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Этиловый спирт (1061):

$$M_{\text{сек}} = 40 * 1000 * 1,11 / 23 / 3600 = 0,5362 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,11 \text{ кг/т} * 12480 / 1000 = 13,8528 \text{ т/год}$$

Уксусная кислота (1555):

$$M_{\text{сек}} = 40 * 1000 * 0,1 / 23 / 3600 = 0,04831 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,1 \text{ кг/т} * 12480 / 1000 = 1,248 \text{ т/год}$$

Уксусный альдегид (1317):

$$M_{\text{сек}} = 40 * 1000 * 0,04 / 23 / 3600 = 0,01932 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,04 \text{ кг/т} * 12480 / 1000 = 0,4992 \text{ т/год}$$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
1061	Этиловый спирт	0.5362	13.8528
1317	Уксусный альдегид	0.04831	1.248
1555	Уксусная кислота	0.01932	0.4992

ИСТОЧНИК № 0050
Котельная № 2
Отопительный котел № 3

Источник выброса – дымовая труба котельной № 2;

Источник выделения – котел № 3 марки «OZMAKSAN», OSBK-5000

Параметры источника выброса:

- высота источника – 12 м;
- диаметр – 0,6 м.

Температура – 120⁰С

Мощность котла – 3800 кВт. (3268000 ккал/час)

КПД=91 %.

Мощность каждого котла для отопления составляет 70% долю от полной мощности котла, а для горячего водоснабжения составляет 30% долю от полной мощности котла.

Часовой расход природного газа:

$$V_{\text{час}} = 3268000 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 * 0,91) = 448,9 \text{ м}^3/\text{час} (124,69 \text{ л/с}).$$

Годовой расход природного газа на отопление составляет:

$$V_{\text{год}} = 448,9 * 24 * 164 * 0,7 * (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) * 10^{-3} = 665,52 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

Расход природного газа на горячее водоснабжение в зимний период составляет:

$$V_{\text{год}} = 448,9 * 24 * 164 * 0,3 * 10^{-3} = 530,06 \text{ тыс. м}^3/\text{год}.$$

Расход природного газа на горячее водоснабжение в летний период составляет:

$$V_{\text{год}} = 448,9 * 24 * 201 * 0,3 * 10^{-3} = 649,648 \text{ тыс. м}^3/\text{год}.$$

Общий расход природного газа

$$665,52 + 530,06 + 649,648 = 1845,228 \text{ тыс. м}^3/\text{год}.$$

- 21⁰С - оптимальная температура помещения;

-1,6 – средняя температура воздуха холодного периода со средней суточной температурой воздуха;

-21 – температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92.

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0050, Котельная № 2. Отопительный котел № 3

Источник выделения N 0050 01, Отопительный котел № 3

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 1845.228**

Расход топлива, л/с, **BG = 124.69**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 3800**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 3800**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0974**

Кoeff. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF/QN)^{0.25} = 0.0974 \cdot (3800/3800)^{0.25} = 0.0974$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 1845.228 \cdot 33.5 \cdot 0.0974 \cdot (1-0) = 6.02$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 124.69 \cdot 33.5 \cdot 0.0974 \cdot (1-0) = 0.407$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 6.02 = 4.82$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.407 = 0.3256$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 6.02 = 0.783$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.407 = 0.0529$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКСИДИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $_M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 1845.228 \cdot 8.38 \cdot (1-0/100) = 15.46$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $_G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4/100) = 0.001 \cdot 124.69 \cdot 8.38 \cdot (1-0/100) = 1.045$

Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 1.41372 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000001979$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot B_x$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 1.41372 \cdot 1845.228 = 0.0000004017$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3256000	4.8200000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0529000	0.7830000
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.0450000	15.4600000
0703	Бензапирен	0.0000001979	0.0000004017

ИСТОЧНИК № 0051
Участок подготовки муки

Источник выброса – вентиляционная труба;

Источник выделения – бункер для просеивания муки

Параметры источника выброса:

- высота источника – 12 м;
- диаметр – 0,2*0,2 м.
- температура уходящих газов – 25° С

Расход муки по данным заказчика составляет 6700 т/год.

Удельный выброс пыли мучной – 1,8 г/кг.

Время просеивания муки – 7 час/сут.

При просеивании муки в атмосферу выделяется пыль мучная.

$M_{\text{год}} = 1,8 * 6700000 * 10^{-6} = 12,06$ т/год;

$M_{\text{сек}} = 12,06/7/312/3600 * 10^6 = 1,534$ г/с.

В воздух поступает 10% - 0,1534 г/сек; 1,206 т/год;

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
3721	Пыль мучная	0,1534	1,206

ИСТОЧНИК № 0052

Участок упаковки готовой продукции № 1

Упаковка готовых продуктов производится в пакеты из пищевой полиэтиленовой пленки. На упаковку готовой продукции расходуется – 100 т/год полипропиленовых и 25 т/год полиэтиленовых упаковок, то есть 125 т/год, 40 кг/час (10 ч/день). При запайке нагреву подвергается не более 5 % от площади полиэтиленовой продукции. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами», Приложение № 7 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. № 100-п.с.3.

Параметры источника выброса:

- высота источника – 10 м;
- диаметр – 0,3 м.

Уксусная кислота: (1555)

$M_{\text{сек}} = 40 \text{ кг/час} * 0,4 \text{ г/кг} * 0,05 / 3600 = 0,000222$ г/сек;

$M_{\text{год}} = 125000 \text{ кг/год} * 0,4 \text{ г/кг} * 0,05 / 1000000 = 0,0025$ т/год

Оксид углерода: (0337)

$M_{\text{сек}} = 40 \text{ кг/час} * 0,8 \text{ г/кг} * 0,05 / 3600 = 0,000444$ г/сек;

$M_{\text{год}} = 125000 \text{ кг/год} * 0,8 \text{ г/кг} * 0,05 / 1000000 = 0,005$ т/год

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Оксид углерода	0,000444	0,005
1555	Уксусная кислота	0,000222	0,0025

ИСТОЧНИК № 0053

Участок упаковки готовой продукции № 2

Упаковка готовых продуктов производится в пакеты из пищевой полиэтиленовой пленки. На упаковку готовой продукции расходуется – 100 т/год полипропиленовых и 25 т/год полиэтиленовых упаковок, то есть 125 т/год, 40 кг/час (10 ч/день). При запайке нагреву

подвергается не более 5 % от площади полиэтиленовой продукции. Расчет ВВВ произведен по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами», Приложение № 7 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. № 100-п.с.3.

Параметры источника выброса:

- высота источника – 10 м;
- диаметр – 0,3 м.

Уксусная кислота: (1555)

$$M_{\text{сек}} = 40 \text{ кг/час} * 0,4 \text{ г/кг} * 0,05 / 3600 = 0,000222 \text{ г/сек};$$

$$M_{\text{год}} = 125000 \text{ кг/год} * 0,4 \text{ г/кг} * 0,05 / 1000000 = 0,0025 \text{ т/год}$$

Оксид углерода: (0337)

$$M_{\text{сек}} = 40 \text{ кг/час} * 0,8 \text{ г/кг} * 0,05 / 3600 = 0,000444 \text{ г/сек};$$

$$M_{\text{год}} = 125000 \text{ кг/год} * 0,8 \text{ г/кг} * 0,05 / 1000000 = 0,005 \text{ т/год}$$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Оксид углерода	0,000444	0,005
1555	Уксусная кислота	0,000222	0,0025

ИСТОЧНИК № 0054

Линия по выпуску печенья «Рек make» в ассортименте. Печь № 1

Источник выброса – Линия по выпуску печенья «Рек make» в ассортименте. Печь №1

Источник выделения – Печь № 1

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 1 - 10 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 * 10 = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} (0,6 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} * 7176 * 10^{-3} = 15,43 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **ВТ = 15.43**

Расход топлива, л/с, **ВГ = 0.6**

Месторождение, **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**
 Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**
 Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 20**
 Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 20**
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0594**
 Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594**
 Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 15.43 · 33.5 · 0.0594 · (1-0) = 0.0307**
 Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.6 · 33.5 · 0.0594 · (1-0) = 0.001194**
 Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0307 = 0.0245600**
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.001194 = 0.0009552**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0307 = 0.0039910**
 Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.001194 = 0.00015522**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**
 Тип топки: Камерная топка
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 33.5 = 8.38**
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 15.43 · 8.380000000000001 · (1-0 / 100) = 0.1293034**
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 0.6 · 8.380000000000001 · (1-0 / 100) = 0.0050280**

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}, \text{ г/сек где: } V_{д.т} - \text{объем дымовых газов, м}^3 / \text{сек};$$

Cм - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м3

$$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544 \text{ г/сек}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

$$B = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot B_x, \text{ т/год}$$

$$B = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 15,43 = 0.0000000009 \text{ т/год}$$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
-----	-----------------	------------	--------------

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000009

ИСТОЧНИК № 0055

Линия по выпуску печенья «Рек макіне» в ассортименте. Печь № 2

2 Источник выброса – Линия по выпуску печенья «Рек макіне» в ассортименте. Печь № 2

Источник выделения – Печь № 2

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 1 - 10 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³/час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 \cdot 10 = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} \text{ (0,6 л/с)}$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} \cdot 7176 \cdot 10^{-3} = 15,43 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 15.43**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.6**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Нижшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 20**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 20**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0594**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 \cdot (20 / 20)^{0.25} = 0.0594$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 15.43 \cdot 33.5 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.0307$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.6 \cdot 33.5 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.001194$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0307 = 0.0245600$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.001194 = 0.0009552$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0307 = 0.0039910$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.001194 = 0.00015522$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$
Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $_M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 15.43 \cdot 8.380000000000001 \cdot (1-0 / 100) = 0.1293034$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $_G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.6 \cdot 8.380000000000001 \cdot (1-0 / 100) = 0.0050280$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot B_t$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 15,43 = 0.0000000009$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000009

ИСТОЧНИК № 0056

Линия по выпуску печенья «Рек make» в ассортименте. Печь № 3

Источник выброса – Линия по выпуску печенья «Рек make» в ассортименте. Печь № 3

Источник выделения – Печь № 3

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 1 - 10 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 \cdot 10 = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} (0,6 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} \cdot 7176 \cdot 10^{-3} = 15,43 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **KЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 15.43**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.6**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 20**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 20**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0594**

Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 15.43 · 33.5 · 0.0594 · (1-0) = 0.0307**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.6 · 33.5 · 0.0594 · (1-0) = 0.001194**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0307 = 0.0245600**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.001194 = 0.0009552**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0307 = 0.0039910**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.001194 = 0.00015522**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q_3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 15.43 \cdot 8.380000000000001 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.1293034$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.6 \cdot 8.380000000000001 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0050280$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$B = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot V_x$, т/год

$B = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 15,43 = 0.000000009$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.000000009

ИСТОЧНИК № 0057

Линия по выпуску печенья «Рек machine» в ассортименте. Печь № 4

Источник выброса – Линия по выпуску печенья «Рек machine» в ассортименте. Печь №4

Источник выделения – Печь № 4

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 1 - 10 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$V_{час} = 0,215 \cdot 10 = 2,15$ м³/час (0,6 л/с)

Годовой расход газа составляет:

$V_{год} = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} \cdot 7176 \cdot 10^{-3} = 15,43$ тыс.м³/год.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 15.43**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.6**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 20**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 20**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0594**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 15.43 · 33.5 · 0.0594 · (1-0) = 0.0307**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.6 · 33.5 · 0.0594 · (1-0) = 0.001194**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0307 = 0.0245600**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.001194 = 0.0009552**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0307 = 0.0039910**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.001194 = 0.00015522**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**

Козффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 33.5 = 8.38**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **_M_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 15.43 · 8.380000000000001 · (1-0 / 100) = 0.1293034**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **_G_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 0.6 · 8.380000000000001 · (1-0 / 100) = 0.0050280**

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} * C * 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 * 0.14 * 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha * 10^{-9} * C_m * V_{д.т} * V_{т}$, т/год

$V = 1.1 * 10^{-9} * 0.14 * 0.388773 * 15,43 = 0.0000000009$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000009

ИСТОЧНИК № 0058

Линия по выпуску печенья «Рек макіне» в ассортименте. Печь № 5

Источник выброса – Линия по выпуску печенья «Рек макіне» в ассортименте. Печь №5

Источник выделения – Печь № 5

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 1 - 10 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$V_{час} = 0,215 * 10 = 2,15$ м³/час (0,6 л/с)

Годовой расход газа составляет:

$V_{год} = 2,15$ м³/час * 7176 * 10⁻³ = 15,43 тыс.м³/год.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 15.43**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.6**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, $QN = 20$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, $QF = 20$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), $KNO = 0.0594$

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, $B = 0$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 \cdot (20 / 20)^{0.25} = 0.0594$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 15.43 \cdot 33.5 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.0307$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.6 \cdot 33.5 \cdot 0.0594 \cdot (1-0) = 0.001194$

Выброс азота диоксида (0301), т/год, $_M_ = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.0307 = 0.0245600$

Выброс азота диоксида (0301), г/с, $_G_ = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.001194 = 0.0009552$

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, $_M_ = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.0307 = 0.0039910$

Выброс азота оксида (0304), г/с, $_G_ = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.001194 = 0.00015522$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Козффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $_M_ = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 15.43 \cdot 8.380000000000001 \cdot (1-0 / 100) = 0.1293034$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $_G_ = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.6 \cdot 8.380000000000001 \cdot (1-0 / 100) = 0.0050280$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м3

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot B_t$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 15,43 = 0.0000000009$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.0000000009

ИСТОЧНИК № 0059

Линия по выпуску печеня «Pek makine» в ассортименте. Печь № 6

Источник выброса – Линия по выпуску печенья «Рек make» в ассортименте. Печь №6

Источник выделения – Печь № 6

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Количество горелок в печи № 1 - 10 шт.

Время работы составляет – 7176 час/год, 23 час/день (по данным заказчика). Расход газа на одну горелку составляет – 0,215 м³час

Часовой расход газа составляет:

$$V_{\text{час}} = 0,215 \cdot 10 = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} (0,6 \text{ л/с})$$

Годовой расход газа составляет:

$$V_{\text{год}} = 2,15 \text{ м}^3/\text{час} \cdot 7176 \cdot 10^{-3} = 15,43 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час

Вид топлива, **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м³/год, **BT = 15.43**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.6**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м³ (прил. 2.1), **QR = 8000**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8000 · 0.004187 = 33.5**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 20**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 20**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0594**

Кэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)^{0.25} = 0.0594 · (20 / 20)^{0.25} = 0.0594**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 15.43 · 33.5 · 0.0594 · (1-0) = 0.0307**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.6 · 33.5 · 0.0594 · (1-0) = 0.001194**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **_M_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.0307 = 0.0245600**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **_G_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.001194 = 0.0009552**

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

Выброс азота оксида (0304), т/год, **_M_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.0307 = 0.0039910**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **_G_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.001194 = 0.00015522**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q4 = 0$

Тип топки: Камерная топка

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), $Q3 = 0.5$

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м³ (ф-ла 2.5), $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 33.5 = 8.38$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 15.43 \cdot 8.380000000000001 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.1293034$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1 - Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.6 \cdot 8.380000000000001 \cdot (1 - 0 / 100) = 0.0050280$

Примесь: 0703 Бенз(а)пирен.

Расчет содержания бенз(а)пирена в выбросе производился согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций».

Максимально-разовый выброс определялся по формуле:

$M = V_{д.т} \cdot C \cdot 10^{-6}$, г/сек где: $V_{д.т}$ - объем дымовых газов, м³ /сек;

C_m - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м³

$M = 0.388773 \cdot 0.14 \cdot 10^{-6} = 0.0000000544$ г/сек

Валовый выброс определялся по формуле:

$V = \alpha \cdot 10^{-9} \cdot C_m \cdot V_{д.т} \cdot V_x$, т/год

$V = 1.1 \cdot 10^{-9} \cdot 0.14 \cdot 0.388773 \cdot 15,43 = 0.000000009$ т/год

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
0703	Бенз(а)пирен	0.0000000544	0.000000009

ИСТОЧНИК № 0060

Выпечка печенья Ulker Biscrem

Производственная программа предприятия предполагает выпуск 10 т/сутки, 3120 т/год печенья. При выпечке печенья выбрасываются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Расчет эмиссии загрязняющих веществ произведен в соответствии с Методическими указаниями расчета выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности (Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 5 августа 2011 года № 204-п).

Параметры источника выброса:

- высота источника – 17 м;
- диаметр – 0,3 м.

Этиловый спирт (1061):

$M_{сек} = 10 \cdot 1000 \cdot 1,11 / 23 / 3600 = 0,1341$ г/сек.

$M_{год} = 1,11 \text{ кг/т} \cdot 3120 / 1000 = 3,4632$ т/год

Уксусная кислота (1555):

$M_{сек} = 10 \cdot 1000 \cdot 0,1 / 23 / 3600 = 0,0121$ г/сек.

$M_{год} = 0,1 \text{ кг/т} \cdot 3120 / 1000 = 0,312$ т/год

Уксусный альдегид (1317):

$$M_{\text{сек}} = 10 * 1000 * 0,04 / 23 / 3600 = 0,0048 \text{ г/сек.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,04 \text{ кг/т} * 3120 / 1000 = 0,1248 \text{ т/год}$$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
1061	Этиловый спирт	0,1341	3,4632
1317	Уксусный альдегид	0,0121	0,312
1555	Уксусная кислота	0,0048	0,1248

Источник загрязнения: 0061 **Сырьевая лаборатория**

Время работы оборудования: 7488 ч/год

Методика расчета

Выброс загрязняющих веществ определяется по расходу реактивов.

Расчет выполняется по формулам:

Максимально-разовый выброс:

$$M = V * 1000 / T * 3600$$

Валовый выброс:

$$G = V / 1000$$

где

V – расход реагента, кг/год

T – время работы оборудования, ч/год

Примесь: 1555 Уксусная кислота

$$V = 9.45 \text{ кг/год}$$

$$M = 9.45 / 1000 = 0.00945 \text{ т/год}$$

$$G = 9.45 * 1000 / (7488 * 3600) = 0.000350 \text{ г/с}$$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
1555	Уксусная кислота	0.000350	0.00945

НЕОРГАНИЗОВАННЫЙ НЕНОРМИРУЕМЫЙ ИСТОЧНИК № 6001 **Парковочная площадка**

Для парковки автотранспорта сотрудников и посетителей на территории организована открытая парковочная площадка на 30 машин.

На балансе предприятия имеется 23 ед. автотранспорта, 2 ед. погрузчика.

РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
ОТ СТОЯНОК АВТОМОБИЛЕЙ

Стоянка: Расчетная схема 1. Обособленная, имеющая непосредственный выезд на дорогу общего пользования

Условия хранения: Открытая или закрытая не отапливаемая стоянка без средств подогрева

Расчетный период: Переходный период ($t > -5$ и $t < 5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, **$T = 20$**

Тип машины: ***Грузовые с впрыском топлива автомобили***

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Количество рабочих дней в году, дн., **$DN = 365$**

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа, **$NK1 = 5$**

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., **$NK = 5$**

Коэффициент выпуска (выезда), **$A = 1$**

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл. 3.20), **$TPR = 4$**

Время работы двигателя на холостом ходу, мин, **$TX = 1$**

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, **$LB1 = 0.1$**

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, **$LD1 = 0.12$**

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км, **$LB2 = 0.01$**

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км, **$LD2 = 0.03$**

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), **$L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.1 + 0.12) / 2 = 0.11$**

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), **$L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.01 + 0.03) / 2 = 0.02$**

Тип машины: Легковые автомобили дизельные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л

Тип топлива: Неэтилированный бензин

Количество рабочих дней в году, дн., **$DN = 365$**

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа, **$NK1 = 5$**

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., **$NK = 30$**

Коэффициент выпуска (выезда), **$A = 1$**

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл. 3.20), **$TPR = 3$**

Время работы двигателя на холостом ходу, мин, **$TX = 1$**

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, **$LB1 = 0.1$**

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, **$LD1 = 0.12$**

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км, **LB2 = 0.01**

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км, **LD2 = 0.03**

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), **L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.1 + 0.12) / 2 = 0.11**

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), **L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.01 + 0.03) / 2 = 0.02**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.4), **MPR = 0.477**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), **ML = 1.98**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), **MXX = 0.2**

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, **M1 = MPR · TPR + ML · L1 + MXX · TX = 0.477 · 3 + 1.98 · 0.11 + 0.2 · 1 = 1.85**

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, **M2 = ML · L2 + MXX · TX = 1.98 · 0.02 + 0.2 · 1 = 0.2396**

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), **M = A · (M1 + M2) · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · (1.85 + 0.2396) · 30 · 365 · 10⁻⁶ = 0.0229**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), **G = MAX(M1, M2) · NK1 / 3600 = 1.85 · 5 / 3600 = 0.00257**

Примесь: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.4), **MPR = 0.153**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), **ML = 0.45**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), **MXX = 0.1**

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, **M1 = MPR · TPR + ML · L1 + MXX · TX = 0.153 · 3 + 0.45 · 0.11 + 0.1 · 1 = 0.608**

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, **M2 = ML · L2 + MXX · TX = 0.45 · 0.02 + 0.1 · 1 = 0.109**

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), **M = A · (M1 + M2) · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · (0.608 + 0.109) · 30 · 365 · 10⁻⁶ = 0.00785**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), **G = MAX(M1, M2) · NK1 / 3600 = 0.608 · 5 / 3600 = 0.000844**

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.4), **MPR = 0.2**

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), **ML = 1.9**

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), **MXX = 0.12**

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, **M1 = MPR · TPR + ML · L1 + MXX · TX = 0.2 · 3 + 1.9 · 0.11 + 0.12 · 1 = 0.929**

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, **M2 = ML · L2 + MXX · TX = 1.9 · 0.02 + 0.12 · 1 = 0.158**

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), **M = A · (M1 + M2) · NK · DN · 10⁻⁶ = 1 · (0.929 + 0.158) · 30 · 365 · 10⁻⁶ = 0.0119**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), **G = MAX(M1, M2) · NK1 / 3600 = 0.929 · 5 / 3600 = 0.00129**

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год, $M = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0.0119 = 0.00952$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.00129 = 0.001032$

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

Валовый выброс, т/год, $M = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0.0119 = 0.001547$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.00129 = 0.0001677$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.4), $MPR = 0.009$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), $ML = 0.135$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), $MXX = 0.005$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.009 \cdot 3 + 0.135 \cdot 0.11 + 0.005 \cdot 1 = 0.04685$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.135 \cdot 0.02 + 0.005 \cdot 1 = 0.0077$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.04685 + 0.0077) \cdot 30 \cdot 365 \cdot 10^{-6} = 0.000597$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.04685 \cdot 5 / 3600 = 0.0000651$

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

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.4), $MPR = 0.0522$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.5), $ML = 0.2817$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.6), $MXX = 0.048$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX = 0.0522 \cdot 3 + 0.2817 \cdot 0.11 + 0.048 \cdot 1 = 0.2356$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX = 0.2817 \cdot 0.02 + 0.048 \cdot 1 = 0.0536$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.2356 + 0.0536) \cdot 30 \cdot 365 \cdot 10^{-6} = 0.003167$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.2356 \cdot 5 / 3600 = 0.000327$

ИТОГО выбросы по периоду: Переходный период ($t > -5$ и $t < 5$)

Тип машины: Легковые автомобили дизельные рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л							
<i>Dn, см</i>	<i>Nk, шт</i>	<i>A</i>	<i>Nk1 шт.</i>	<i>L1, км</i>	<i>L2, км</i>		
365	30	1.00	5	0.11	0.02		
<i>ЗВ</i>	<i>Тпр, мин</i>	<i>Мпр, г/мин</i>	<i>Тх, мин</i>	<i>Мхх, г/мин</i>	<i>Мl, г/км</i>	<i>г/с</i>	<i>т/год</i>
0337	3	0.477	1	0.2	1.98	0.00257	
2704	3	0.153	1	0.1	0.45	0.000844	

0301	3	0.2	1	0.12	1.9	0.001032	
0304	3	0.2	1	0.12	1.9	0.0001677	
0328	3	0.009	1	0.005	0.135	0.0000651	
0330	3	0.052	1	0.048	0.282	0.000327	

Мформальдегид = 0.0025700/420 = 0,000006 г/с;

Макролеин = 0.0025700/2100 = 0,0000012 г/с;

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0010320	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001677	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0000651	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0003270	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0025700	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0008440	
1325	Формальдегид	0.000006	
1301	Акролейн	0.0000012	

Максимальные разовые выбросы достигнуты в переходный период

ИСТОЧНИК № 6014 **Холодильные камеры**

Всего по предприятию 2 холодильных машин. Дозаправка холодильных установок будет осуществляться смешанным хладагентом HFC-410a (R410A) по мере необходимости. Всего в системе охлаждения одного агрегата в среднем находится около 20 кг. фреона. Дозаправка будет осуществляться фреоном – HFC-410a (R410A). Расход фреона составляет – 40 кг/год. Дозаправка будет осуществляться сторонними организациями.

Согласно норм технологического проектирования предприятий ликероводочной промышленности ВНТП-35-93 таб.47 ориентировочные удельные величины выбросов загрязняющих веществ, отходящих от технологических процессов для холодильно-компрессорного оборудования составляет – 0,0003 г/с.

HFC-410a (R410A) (0938):

$M_{сек} = 0,0003$ г/сек;

$M_{год} = 40/1000 = 0,04$ т/год

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0938	Тэтрафторэтан (HFC-410a - R410A)	0,0003	0,04

2.7 ОЦЕНКА ПОСЛЕДСТВИЙ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ОТРИЦАТЕЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

Перед разработкой проекта РООС проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу, изучены материалы юридического обоснования открытия предприятия. В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов, определена загрязнение атмосферы. Для определения величины выбросов использовались методики, действующие в РК.

Все исходные данные на разработку раздела «Охраны окружающей среды» (ООС) загрязняющих веществ в атмосферу представлены руководством предприятия.

Мероприятия по охране окружающей среды

С учетом особенностей процесса мероприятия по охране окружающей среды предусматриваются по основному направлению:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана почв;
- охрана водных ресурсов.

Для стабилизации экологического состояния необходимо осуществить организационные природоохранные мероприятия, приведенные в таблице 12.

Таблица 12

Природоохранное мероприятие	Эффект от внедрения
Контроль за техническим состоянием оборудования	Соблюдение нормативов выбросов ЗВ в атмосферу
В случае разрушения твердого покрытия предусмотреть его своевременный ремонт	Охрана почвы и подземных вод от загрязнения
Полив твердого покрытия территории и зеленых насаждений должен осуществляться водой технического качества	Рациональное использование водных ресурсов
Исключить уборку территории без увлажнения	Уменьшение концентрации пыли в атмосферном воздухе
Содержать территорию участка в санитарно – чистом состоянии	Согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды

Определение целесообразности проведения расчетов приземных концентраций

В соответствии с РНД 211.01.01-97 для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций определялись сначала целесообразность расчетов. Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам представлено в таблице 3.8 проекта.

Расчет рассеивания проводился для всех загрязняющих веществ, имеющихся в выбросах.

Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы в зоне влияния предприятия

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполнен программным комплексом “ЭРА”, версия 3.0. Исходные данные и результаты расчетов в полном объеме представлены в таблицах.

Размер расчетного прямоугольника определен с учетом зоны влияния загрязнения со сторонами 950 x 550 (м). Шаг расчетной сетки прямоугольника в системе координат по осям X и Y принят 50 м.

Произведен расчет концентраций всех загрязняющих веществ и по группам суммации в атмосферном воздухе на расчетном прямоугольнике и в селитебной зоне.

Значение коэффициента «А», соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальная, принимается равным 200 для Казахстана (Приказ Министра охраны окружающей среды от 05.04.2007 г. №100-п).

При расчете загрязнения атмосферы для учета местных особенностей приняты параметры и поправочные коэффициенты, приведенные в таблице 2.3.1 «Климатические характеристики района» проекта.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации на жилой зоне, по всем загрязняющим веществам и групп суммации не превышают допустимые значения 1 ПДК и составляет менее 0,9 ПДК.

Результаты расчетов приземных концентраций представлены в таблице 3.8 проекта и на рисунках графического изображения изолиний рассеивания загрязняющих веществ.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ представлены в таблице 3.7 проекта.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлены в таблице 3.5 проекта.

< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ
0123	Железо (II, III) оксиды (в пе	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
0143	Марганец и его соединени	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	0.922474	0.922500	0.755437	0.457183
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид	0.074968	0.074969	0.061390	0.037152
0328	Углерод (Сажа, Углерод че	0.042807	0.035124	0.024622	0.008271
0330	Сера диоксид (Ангидрид се	0.036174	0.036234	0.036175	0.017600
0333	Сероводород (Дигидросуль	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
0337	Углерод оксид (Окись угле	0.104686	0.105020	0.084358	0.050727
0342	Фтористые газообразные	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир	0.084646	0.065148	0.056848	0.019341
0938	1,1,1,2-Тetraфторэтан (Фл	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
1061	Этанол (Этиловый спирт) (-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уг	1.063209	0.917290	0.990351	0.510908
1325	Формальдегид (Метаналь	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
1555	Уксусная кислота (Этанов	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
2704	Бензин (нефтяной, малос	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-
2754	Алканы C12-19 /в пересчет	0.118745	0.043198	0.021882	0.009016
2902	Взвешенные частицы (116	0.161248	0.090657	0.067212	0.011562
2930	Пыль абразивная (Корунд	0.090055	0.050631	0.037537	0.006457
2973	Пыль сахара, сахарной пуд	0.077226	0.049062	0.047535	0.007586
3721	Пыль мучная (491)	0.231254	0.128680	0.124045	0.018434
6007	0301 + 0330	0.954416	0.954347	0.782345	0.474558
6037	0333 + 1325	0.042865	0.020674	0.012812	0.006061
6041	0330 + 0342	0.036598	0.036518	0.036690	0.017803
6044	0330 + 0333	0.050231	0.045834	0.039289	0.018648
пл	2902 + 2930 + 2973 + 3721	0.475784	0.306083	0.293580	0.043640

Рисунок 1 – Анализ результатов расчета рассеивания

Учитывая, что установленный расчетами уровень загрязнения атмосферного воздуха, создаваемый выбросами рассматриваемого объекта, составляет менее 1 ПДК по всем загрязняющим веществам, рассматриваемый объект не оказывает существенного воздействия на среду обитания и здоровье человека.

2.8 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Контроль выбросов ЗВ на источниках выбросов предусматривается расчётным методом на основании выполненных расчетов с учетом фактических показателей работ.

Организация службы контроля за выбросами ЗВ на предприятии возлагается на руководителя предприятия.

Система контроля предусматривает определение количественных объемов выбросов ЗВ и их сопоставление с величинами ПДВ.

В соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78 контроль должен осуществляться прямыми инструментальными замерами или балансовым методом.

Для ТОО «pladis Kazakhstan» рекомендуется ведение производственного контроля над источниками загрязнения атмосферного воздуха, в состав которого должны входить:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу;
- отчетность о вредном воздействии на атмосферный воздух по формам и в соответствии с инструкциями;
- передача органом областного управления экологии и санитарно-эпидемиологическим службам экстренной информации о превышении установленных норм вредных воздействий на атмосферный воздух в результате аварийных ситуаций.

Производственный контроль за источниками загрязнения атмосферного воздуха осуществляется службой самого предприятия. Согласно ОНД-90 все источники выбросов ЗВ, делятся на две категории. Источники первой категории должны контролироваться не реже одного раза в квартал. Источники второй категории контролируются эпизодически (не реже одного раза в год).

При контроле за соблюдением нормативов ПДВ основными должны быть прямые методы, использующие измерения концентрации вредных веществ и объемов газовой смеси после газоочистных установок или в местах непосредственного выделения вредных веществ в атмосферу. Для повышения достоверности контроля за соблюдением нормативов ПДВ, а также при невозможности применения прямых методов, могут быть использованы балансовые, технологические или другие методы контроля.

От ТОО «pladis Kazakhstan» предлагаемые нормативы выбросов в атмосферу для загрязняющих веществ могут нормироваться как нормативно-допустимые выбросы (НДВ).

В соответствии с приложением 2, раздел 3 п.1 п.п. 58. «Экологического кодекса РК», от 02.01.2021 г., производство кондитерское с производительностью более 3 тонн в сутки относится – к объектам III категорий.

2.9 РАЗРАБОТКА МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД ОСОБО НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ СОБЛЮДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ КАЧЕСТВА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ИЛИ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЕГО КАЧЕСТВА, А ДО ИХ УТВЕРЖДЕНИЯ – ГИГИЕНИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

При неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ), то есть в периоды сильной инверсии температуры, штиля, тумана, предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по снижению выбросов в атмосферу. Мероприятия выполняются после получения предупреждения от

подразделений Казгидромета, в которых указываются: ожидаемая продолжительность НМУ, кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Ввиду незначительности величин выбросов на данном предприятии предложено выполнение (в случае необходимости) комплекса мероприятий по 1-му режиму.

Мероприятия по 1-му режиму носят организационно – технический и профилактический характер, их можно осуществлять без снижения объемов работ, и они не требуют специальных затрат.

Неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) приводят к резкому возрастанию концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы. Существует определенная связь между уровнями загрязнения атмосферного воздуха и климатическими факторами. На степень и интенсивность загрязнения воздушного бассейна влияют рельеф местности, направление и скорость ветра, влажность, количество, интенсивность и продолжительность осадков, циркуляция воздушных потоков, температурные инверсии и т.п. Неблагоприятные метеорологические условия – это инверсии, штиль или опасные направление и скорость ветра, приземные туманы и др.

Инверсия затрудняет вертикальный воздухообмен. Если слой инверсии располагается над источником выбросов, то он затрудняет подъем отходящих газов и способствует их накоплению в приземном слое. К основным причинам возникновения инверсий относятся охлаждение земной поверхности и адвекция теплого воздуха. При наличии инверсии уровень концентрации примесей в приземном слое будет на 10-60 % больше, чем при ее отсутствии.

Важное значение для рассеивания примесей имеет ветер. В случае низких и холодных выбросов при небольших скоростях, а в случае высоких при опасных скоростях ветра в приземном слое атмосферы могут наблюдаться повышенные концентрации примесей. Для низких источников при скоростях ветра 0-1 м/с концентрации примесей в приземном слое будут на 30-70% выше, чем при больших скоростях. При слабых ветрах и устойчивой атмосфере (застое) концентрации примесей в приземном слое воздуха могут резко возрастать. В случае приземных туманов концентрация примесей может возрасти на 80-90%. Концентрации примесей пропорциональны продолжительности и устойчивости тумана.

В соответствии с РНД 34.02.303-91, предприятия должны обеспечивать снижение выбросов в атмосферу на весь период особо неблагоприятных метеорологических условий при поступлении соответствующего предупреждения от органов Казгидромета, который определяет необходимую степень кратковременного уменьшения выбросов (режимы 1, 2, 3). Предусматривается план мероприятий по кратковременному снижению выбросов в каждом режиме, которое достигается применением эффективных способов ограничения выбросов при проведении работ, в том числе:

- усиление контроля за выбросами автотранспорта путём проверки состояния и работы двигателей;

- запрещение продувки и очистки оборудования, вентиляционных систем и емкостей;

- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительным выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

При первом режиме работы предприятия осуществляются в основном вышеперечисленные мероприятия организационно-технического порядка без снижения нагрузки станции. Эти мероприятия позволяют снизить выбросы на 5-10%.

Во втором и третьем режимах дополнительно к организационно-техническим мероприятиям производится снижение нагрузки станции: во втором режиме на 10-20%, в третьем - на 20- 25%.

Расчеты приземных концентраций при НМУ произвести невозможно, поэтому мероприятия на период НМУ разработаны на снижение количества выбросов.

На период НМУ частота контрольных замеров увеличивается – 1 раз в НМУ. Контроль за выбросами загрязняющих веществ в периоды НМУ осуществляется расчетным методом. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ выполняются один раз за период по формулам.

У предприятия имеется инструкция по действию персонала в особо неблагоприятных метеорологических условиях (Инструкция «Оперативные действия при неблагоприятных метеорологических условиях погоды (НМУ)), определена дисциплинарная ответственность эксплуатационного и диспетчерского персонала за эффективность действий по кратковременному снижению выбросов.

III ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

3.1 ПОТРЕБНОСТЬ В ВОДНЫХ РЕСУРСАХ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ, ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ

Воздействие объекта на водные ресурсы определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования сброса и очистки поверхностного стока.

Раздел разработан в соответствии с «Инструкцией по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утверждённой приказом МООС РК от 28.06.2007 года №204-п.

Данный объект расположен за пределами водоохраных зон и полос поверхностных водоемов. В радиусе 500 м поверхностные водоемы отсутствуют. Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют.

Водоснабжение – от собственной скважины № 8/271.

Водоотведение – централизованное, согласно договору №5129 от 01.01.2018 г.

Раздел «Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения» выполнен на основании:

- СП РК 4.01-101-2012* «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» (с изменениями от 25.12.2017 г.);

- СП 2.04-01-2017 «Строительная климатология» (с изменениями от 01.04.2019 г.);

- СНиП 4.01.02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» (с изменениями по состоянию на 13.06.2017 г.);

- «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

3.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКА ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ЕГО ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ, МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ВОДОЗАБОРА, ЕГО ХАРАКТЕРИСТИКА

Водоснабжение осуществляется на хозяйственно-бытовые и производственные нужды. В процессе деятельности образуются хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды. Водоснабжение и водоотведение – осуществляется согласно договору.

Хозяйственно-бытовые нужды

Питьевые нужды. Водопотребление определялось исходя из нормы расхода воды, численности работающих и времени потребления для обслуживающего персонала и служащих.

Норма расхода воды согласно таблице В 1 СП РК 4.01-101-2012 составляет: на питьевые нужды для ИТР - 12 л/сутки на 1 человека, 25 л/сутки - на 1 рабочего.

Численность рабочих составляет 694 человек, из них ИТР - 65, персонал – 629.

$$Q_{в.п} = Q_{в.о} = 12 * 65 + 25 * 629 = 16505 \text{ л} = 16,505 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$\text{Годовой расход: } 16,505 * 312 = 5149,56 \text{ м}^3/\text{период}$$

Объем сточных вод составит 16,505 куб. м/сутки, 5149,56 куб. м/период

Мытье полов. Для обеспечения санитарно-гигиенических условий в цеха производится ежедневное мытье полов. Площадь уборки – 17810 м².

Расход воды на мытье пола - 0,4 л/м² (СНиП 4.01.41 – 2012*)

$$Q_{в.п.} = 0,4 * 17810 = 7124 \text{ л} = 7,124 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$Q_{в.п.} = 7,124 * 312 = 2222,69 \text{ м}^3/\text{год}$$

Потери на испарение составляют 5%.

Безвозвратные потери:

$$Q_{пот.} = 7,124 * 0,05 = 0,356 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$Q_{пот} = 2222,69 * 0,05 = 111,13 \text{ м}^3/\text{год}$$

Водоотведение составляет:

$$Q_{в.о} = 7,124 - 0,356 = 6,768 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$Q_{в.о} = 2222,69 - 111,13 = 2111,56 \text{ м}^3/\text{год}$$

Вода технического качества

Полив твердого покрытия

Полив твердых покрытий осуществляется 180 раз в теплый период в жаркие дни при норме на один полив 0,5 л/м² согласно требованиям СП РК 4.01-101-2012.

По данным Заказчика общая площадь твердых покрытий составляет 38530 м².

$$Q_{в.п.с.} = 0,5 \times 38530 / 103 = 19,265 \text{ м}^3/\text{сут},$$

$$Q_{в.п.г.} = 19,265 \times 180 = 3467,7 \text{ м}^3/\text{год}.$$

3.3 ВОДНЫЙ БАЛАНС ОБЪЕКТА, С ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ УКАЗАНИЕМ ДИНАМИКИ ЕЖЕГОДНОГО ОБЪЕМА ЗАБИРАЕМОЙ СВЕЖЕЙ ВОДЫ, КАК ОСНОВНОГО ПОКАЗАТЕЛЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ СИСТЕМЫ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

Баланс водопотребления и водоотведения

Баланс суточного и годового водопотребления и водоотведения предприятия приведены в таблицах 13, 14.

Баланс водопотребления и водоотведения (суточный)

Таблица 13

Производство	Водопотребление, куб.м/сутки							Водоотведение, куб.м/сутки				
	Всего	На производственные нужды				Техниче- с-кая вода	Хоз- питьевая вода	Всего	Объем повторно используе- мой сточной воды	Производс- т- венные сточные воды	Хоз- питьевые сточные воды	Безвозврат-ное потребление
		Свежая вода		Оборот- ная вода	Повторн о исполь- зуемая вода							
	Всего	В т.ч. питьевог о качества										
1.Хоз-бытовые нужды:	16,505	-	-	-	-	-	16,505	16,505	-	-	16,505	-
1.1 Питьевые нужды												
1.2 Мытье полов	7,124		-	-	-	7,124	-		-	-	6,768	0,356
2. Техническая вода	19,265	-	-	-	-	19,265	-	19,265	-	-	-	19,265
2.1 Полив территории												
Всего:	42,894		-	-	-	26,8461	16,505	35,77	-	-	23,273	19,621

Баланс водопотребления и водоотведения (годовой)

Таблица 14

Производство	Водопотребление, куб.м/период						Водоотведение, куб.м/период					
	Всего	На производственные нужды				Техничес-кая вода	Хоз-питьевая вода	Всего	Объем повторно используемой сточной воды	Производственные сточные воды	Хоз-питьевые сточные воды	Безвозвратное потребление
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода							
	Всего	В т.ч. питьевого качества										
1.Хоз-бытовые нужды:	5149,56	-	-	-	-	-	5149,56	5149,56	-	-	5149,56	-
1.1 Питьевые нужды												
1.2 Мытье полов	2222,69	-	-	-	-	2222,69		2111,56	-	-	2111,56	113,13
2. Техническая вода	3467,7	-	-	-	-	3467,7	-	3467,7	-	-	-	3467,7
2.1 Полив территории												
Всего:	10839,95	-	-	-	-	5690,39	5149,56	10728,82	-	-	7261,12	3580,83

3.4 ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДЫ

Раздел “Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения” выполнен на основании:

- СП РК 4.01-101-2012* «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»;
- СП 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;
- СНиП 4.01.02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- “Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации”, утверждена приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года №204-п.

Оценка возможности изъятия нормативно-обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока

Забор воды из поверхностного источника в естественном режиме не осуществляется, так как вода на производственные и хозяйственно-бытовые нужды берется от собственной скважины № 8/271.

Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

Источник водоснабжения предприятия для питьевых нужд – от собственной скважины № 8/271.

Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод (с указанием места сброса, конструктивных особенностей выпуска, перечня загрязняющих веществ и их концентраций)

Сбросов сточных вод в поверхностные водные источники не предусматривается.

Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений

Внедрение оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений не требуется.

Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов, в состав которых должны входить

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не производится. В этой связи нормативы предельно допустимых сбросов отсутствуют.

Оценка воздействия намечаемого объекта на водную среду в процессе его строительства и эксплуатации, включая возможное тепловое загрязнение водоема и последствия воздействия отбора воды на экосистему

Сбросы сточных вод в поверхностные водные источники отсутствуют. Непосредственное воздействие на водный бассейн исключается. Таким образом, общее воздействие на поверхностную водную среду района не оказывает.

Оценка изменений русловых процессов, связанных с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов и выявление негативных последствий

Данным объектом не предусматриваются работы, связанные с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов через русло рек, в этой связи изменений русловых процессов и негативных процессов не ожидается.

Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации

Данный объект расположен за пределами водоохраных зон и полос поверхностных водоемов. Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют, в связи с этим водоохраные мероприятия не осуществляются.

Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты

ТОО «pladis Kazakhstan» - не оказывает значительного воздействия на качество поверхностных вод и вероятность их загрязнения. Организация экологического мониторинга подземных вод не требуется.

3.5 ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод

Охрана подземных вод включает:

- строгое соблюдение законодательных актов, правил и норм об охране природы и вод (поверхностных и подземных);
- осуществление технических и технологических мер, направленных на уменьшение промышленных отходов, многократное использование воды в технологическом цикле. Утилизацию отходов, разработку эффективных методов очистки и обезвреживания отходов, предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли в подземные воды, уменьшение промышленных выбросов в атмосферу и поверхностные воды, рекультивацию загрязненных почв;
- осуществление водоохраных мероприятий.

Подземные грунтовые воды не вскрыты.

Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения

Данный объект в период эксплуатации на качество и количество подземных вод не оказывает и вероятности их загрязнения нет.

Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод

На существующем объекте при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, не предвидится сильного воздействия на подземные воды. Водопотребление осуществляется от городских сетей, забор подземных вод отсутствует и возможность загрязнения и истощения подземных вод не ожидаются.

Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения

Проектом предусмотрен ряд мер по защите подземных вод от загрязнения и истощения:

- для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре;
- установка всего оборудования на бетонированных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- защитная гидроизоляция септика. Потребление подземных вод осуществляться не будет. В связи с чем, истощения подземных вод не ожидается.

Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

Водоснабжение – от собственной скважины № 8/271.

3.6 ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I И II КАТЕГОРИЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИКОЙ

ТОО «pladis Kazakhstan» сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривает, воздействие исключается.

3.7 РАСЧЕТЫ КОЛИЧЕСТВА СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОС, ПРОИЗВЕДЕННЫЕ С СОБЛЮДЕНИЕМ ПУНКТА 4 СТАТЬИ 216 КОДЕКСА, В ЦЕЛЯХ ЗАПОЛНЕНИЯ ДЕКЛАРАЦИИ О ВОЗДЕЙСТВИИ НА ОС ДЛЯ ОБЪЕКТОВ III КАТЕГОРИИ

При деятельности предприятия сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается, воздействие исключается.

IV ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА

Загрязнение недр и их нерациональное использование отрицательно отражается на состоянии и качестве поверхностных и подземных вод, атмосферы, почвы, растительности и так далее.

Вскрытие подземных вод может привести к загрязнению подземных вод выбросами и поступлением в подземные воды нефтепродуктов. При работе влияние на недра в нарушении воздействия на рельеф отсутствует. Устойчивость геологической среды к различным видам воздействия на нее в процессе проведения работ не одинакова и зависит как от специфики работ, так и от длительности воздействия. Неизбежное разрушение земной поверхности при различном строительстве, множестве грунтовых дорог становится причиной развития промоин, оврагов, разрушения защитного почвенно-растительного слоя.

Негативного влияния предприятия на недра отсутствует.

4.1 НАЛИЧИЕ МИНЕРАЛЬНЫХ И СЫРЬЕВЫХ РЕСУРСОВ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОГО ОБЪЕКТА (ЗАПАСЫ И КАЧЕСТВО)

Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия рассматриваемого объекта отсутствует.

4.2 ПОТРЕБНОСТЬ ОБЪЕКТА В МИНЕРАЛЬНЫХ И СЫРЬЕВЫХ РЕСУРСАХ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ (ВИДЫ, ОБЪЕМЫ, ИСТОЧНИКИ ПОЛУЧЕНИЯ)

Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах не предусматривается.

4.3 ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ДОБЫЧИ МИНЕРАЛЬНЫХ И СЫРЬЕВЫХ РЕСУРСОВ НА РАЗЛИЧНЫЕ КОМПОНЕНТЫ ОС И ПРИРОДНЫЕ РЕСУРСЫ

Настоящим проектом добыча минеральных и сырьевых ресурсов не предусматривается, в связи с чем, прогнозирование воздействия объекта на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы не приводится.

4.4 ОБОСНОВАНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВОДНОГО РЕЖИМА И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ НАРУШЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ

Данный объект не использует недра в ходе своей производственной деятельности. Воздействие на недра в районе расположения предприятие не

оказывает. Объект расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов.

4.5 ПРОВЕДЕНИЕ ОПЕРАЦИЙ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ, ДОБЫЧЕ И ПЕРЕРАБОТКЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

По данному объекту операции по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых не проводились.

V ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

5.1 ВИДЫ И ОБЪЕМЫ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ

В результате производственной деятельности рассматриваемого объекта могут образовываться следующие виды отходов: твердые бытовые отходы; производственные отходы.

Твердые бытовые отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

Все образующиеся виды отходов собираются в контейнеры и вывозятся на дальнейшую переработку или захоронение согласно заключенным договорам.

Классификация отходов производства и потребления.

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 по степени воздействия на человека и окружающую среду (по степени токсичности) отходы распределяются на пять классов опасности:

- 1 класс - чрезвычайно опасные,
- 2 класс - высоко опасные,
- 3 класс - умеренно опасные,
- 4 класс - мало опасные,
- 5 класс - неопасные.

Код и уровень опасности отходов устанавливаются в соответствии с классификатором отходов №23903 согласованным приказом Министра ЭГПР РК от 09.08.2021г.

Собственного полигона для складирования отходов предприятие не имеет.

Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку согласно заключенным договорам. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации. В случае нарушения условий и сроков временного хранения отходов производства и потребления (но не более шести месяцев), такие отходы признаются размещенными с момента их образования.

Расчёт объёмов образования отходов производства и потребления

ТВЕРДЫЕ БЫТОВЫЕ ОТХОДЫ

ТБО от деятельности рассматриваемого объекта. ТБО посчитаны в соответствии к решению XXXI-й сессии маслихата города Алматы V-го созыва от 10 сентября 2014 года № 262 «Об утверждении норм образования и

накопления коммунальных отходов и тарифов на сбор, вывоз, переработку и захоронение твердых бытовых отходов по городу Алматы норма образования отходов приняты – на 1 сотрудника – 1,55 м³ для организации на год.

Количество образования ТБО рассчитывалось, исходя из штатного количества сотрудников – 694 чел.

Образующиеся отходы составляют:

$$G_{\text{ТБО}} = 1,55 * 694 * 0,2 = \mathbf{215,14 \text{ т/год}} - \text{на полигон ТБО}$$

Все образованные отходы методом отдельного сбора будут накапливаться в металлических контейнерах, которые установлены на специально отведенной площадке, и вывозиться по мере накопления на городской полигон для захоронения или передаваться на переработку потребителям вторичного сырья.

Смет с территории. Нормы объемов накопления ТБО при уборке территории (смете) составляют 1,8 м³/год на 100 м² площади.

При площадке уборки – 89,5 м², отходы составят:

$$V_{\text{ТБО}} = 1,8 * 89,5 / 100 * 0,2 = \mathbf{0,3222 \text{ т/год}} - \text{на городской полигон.}$$

ТБО от деятельности рассматриваемого объекта вывозится с территории согласно договору №08/23 от 01.03.2023 г.

Промасленная ветошь. Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин.

Количество ветоши, поступающее на предприятие за год (обтирочного материала) – 200 кг/год.

Расчет норматива образования промасленной ветоши производится согласно п.2.32 «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100-п.

Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши (Мо, т/год), норматива содержания в ветоши масел (М) и влаги (W).

Норма образования промасленной ветоши рассчитывается по формуле:

$$N = Mo + M + W, \text{ т/год}$$

где $M = 0,12 * Mo$; $W = 0,15 * Mo$;

Mo – количество ветоши, поступающее на предприятие за год, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла – 0,12 Mo;

W – норматив содержания в ветоши влаги – 0,15 Mo.

$$N = 0,20 + 0,12 * 0,20 + 0,15 * 0,20 = 0,0224 \text{ т/год}$$

№ пп	Наименование отхода	Код идентификации отхода	Количество отходов, т/год	Утилизация
1	ТБО	20 03 01	215,14	Сдается по договору
2	Смет с территории	20 03 03	0,3222	Сдается по договору
3	Промасленная ветошь	15 02 02*	0,0224	Сдается по договору

5.2 ОСОБЕННОСТИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ (ОПАСНЫЕ СВОЙСТВА И ФИЗИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ОТХОДОВ)

В результате деятельности рассматриваемого объекта образуются твердые бытовые отходы. Собственного полигона для складирования отходов предприятие не имеет.

Код и уровень опасности отходов устанавливаются в соответствии с классификатором отходов №23903 согласованным приказом Министра ЭГПР РК от 09.08.2021г.

Твердо-бытовые отходы – (20 03 01 – твердые, неопасные) упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения ТБО в контейнерах при температуре 0 °С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Смет с территории (20 03 03 – твердые, неопасные) – образуются при уборке территории (смете).

5.3 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ: НАКОПЛЕНИЮ, СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВКЕ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ (ПОДГОТОВКЕ ОТХОДОВ К ПОВТОРНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ, ПЕРЕРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ) ИЛИ УДАЛЕНИЮ (ЗАХОРОНЕНИЮ, УНИЧТОЖЕНИЮ), А ТАКЖЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫМ ОПЕРАЦИЯМ: СОРТИРОВКЕ, ОБРАБОТКЕ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ); ТЕХНОЛОГИИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ УКАЗАННЫХ ОПЕРАЦИЙ

Согласно требованиям Экологического Кодекса РК необходимо вести постоянный контроль за образующимися бытовыми и производственными отходами на территории предприятия. Накопление на территории производства

необходимо производить в установленных местах, не допускать переполнение емкостей хранения, утечки, просыпание, раздувание ветром и т.д.

На действующем предприятии необходимо предусмотреть отдельное накопление бытовых и производственных отходов, с дальнейшей отправкой в установленные места.

5.4 ВИДЫ И КОЛИЧЕСТВО ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ (ОБРАЗОВЫВАЕМЫХ, НАКАПЛИВАЕМЫХ И ПЕРЕДАВАЕМЫХ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ), ПОДЛЕЖАЩИХ ВКЛЮЧЕНИЮ В ДЕКЛАРАЦИЮ О ВОЗДЕЙСТВИИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

На период реконструкции образуются следующие виды отходов:

- твердые бытовые отходы;

ТБО образующиеся при работе персонала складироваться в металлические контейнеры и вывозятся на городской полигон согласно договору.

Объемы образования отходов определены с учетом рекомендаций приложения 11 к СНиП 2.07.01-89 и РД 03.3.0.4.01 – 96.

По мере накопления отходы вывозятся в места утилизации, захоронения или складирования в соответствии договора специализированными предприятиями.

Декларируемое количество неопасных отходов

Таблица 16

№ пп	Наименование отхода	Код идентификации отхода	Количество отходов, т/год	Утилизация
1	ТБО	20 03 01	47,325	На городской полигон ТБО
2	Смет с территории	20 03 03	192,65	На городской полигон ТБО
Всего:			239,975	

VI ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

6.1 ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ТЕПЛОВОГО, ЭЛЕКТРОМАГНИТНОГО, ШУМОВОГО, ВОЗДЕЙСТВИЯ И ДРУГИХ ТИПОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ, А ТАКЖЕ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

В процессе эксплуатации объекта неизбежно происходит воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Это, прежде всего:

- электрическое поле;
- магнитное поле;
- акустический шум.

Электрическое поле. Основными источниками электрических полей на предприятии являются воздушные линии электропередач (ВЛ) и подстанция (ПС).

Для защиты населения от вредного воздействия электрического поля ВЛ, вдоль них устанавливаются санитарные разрывы, размер санитарного разрыва принимается согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных приказом И.о. Министра здравоохранения № 795 от 06.10.2010г.

Для ВЛ предприятия устанавливается санитарный разрыв, размер которого принят равным 20 м.

Воздействие электрического поля ПС ограничивается ограждаемой территорией.

Магнитное поле. Воздушные линии электропередач и подстанция по уровню напряженности создаваемого магнитного поля не могут являться источником вредного воздействия на человека и окружающую среду.

Акустический шум. Основным и единственным источником, негативно влияющим на окружающую среду, является шум от работающего оборудования предприятия. Действие высоких уровней шума приводит к развитию утомления, снижению работоспособности, повышению заболеваемости. При длительном и интенсивном воздействии шума и вибрации могут возникнуть профессиональные заболевания у рабочих: неврит слухового нерва, в качестве рекомендаций по защите от шумового воздействия можно предложить проведение следующих мероприятий:

- применение средств индивидуальной защиты слуха работающим персоналом при выполнении работ по эксплуатации технологического оборудования.

Основными источниками шумового воздействия являются автотранспортные средства. По характеру шум широкополосный с непрерывным спектром шириной не более одной октавы. По временным характеристикам – не постоянный, в течение рабочей смены. Уровень шума в

границах СЗЗ соответствует требованиям экологических и санитарно-гигиенических норм, действующих на территории Республики Казахстан. Дополнительных мероприятий по защите от шумового воздействия не требуется.

Деятельность предприятия не включает в себя такие источники физического воздействия, как радиационное излучение, способное оказать негативное воздействие на прилегающие территории и население ближайшей селитебной зоны.

6.2 ХАРАКТЕРИСТИКА РАДИАЦИОННОЙ ОБСТАНОВКИ В РАЙОНЕ РАБОТ, ВЫЯВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ И ТЕХНОГЕННЫХ ИСТОЧНИКОВ РАДИАЦИОННОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ

Природных и техногенных источников радиационного загрязнения окружающей среды в границах объекта нет. Производственный процесс не предусматривает использование в своей технологии источников радиоактивного излучения.

Радиационная обстановка. Радиационная обстановка в каждой географической точке складывается под влиянием естественного радиационного фона и излучения от техногенных объектов. Природный радиационный фон определяется суммой следующих факторов: космического излучения, излучения космогенных радионуклидов, образующихся в атмосфере земли под воздействием высокоэнергетического космического излучения и излучения природных радионуклидов, содержащихся в биосфере земли.

Первоочередной задачей радиоэкологических исследований, согласно постановлениям КМ РК №1103 от 31.12.1992 г. и №363 от 30.03.1995 г., является улучшение радиационной обстановки в Республике Казахстан путем обнаружения радиоактивного загрязнения прошлых лет и взятия под контроль деятельности, которая может привести к радиоактивному загрязнению.

Критерии оценки радиационной ситуации.

Согласно закону РК от 23.04.1998 г. №219-1 «О радиационной безопасности населения» основными принципами обеспечения радиационной безопасности являются:

принцип нормирования – не превышение допустимых пределов индивидуальных доз облучения граждан от всех источников ионизирующего излучения;

принцип обоснования - запрещение всех видов деятельности по использованию источников ионизирующего излучения, при которых полученная для человека и общества польза не превышает риск возможного вреда, причиненного дополнительным к естественному фону облучением;

принцип оптимизации - поддержание на возможно низком и достижимом уровне с учетом экономических и социальных факторов индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц при использовании любого источника ионизирующего излучения;

принцип аварийной оптимизации - форма, масштаб и длительность принятия мер в чрезвычайных (аварийных) ситуациях должны быть оптимизированы так, чтобы реальная польза уменьшения вреда здоровью человека была максимально больше ущерба, связанного с ущербом от осуществления вмешательства.

VII ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

7.1 СОСТОЯНИЕ И УСЛОВИЯ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ, ЗЕМЕЛЬНЫЙ БАЛАНС ТЕРРИТОРИИ, НАМЕЧАЕМОЙ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ПРИЛЕГАЮЩИХ ХОЗЯЙСТВ В СООТВЕТСТВИИ С ВИДОМ СОБСТВЕННОСТИ, ПРЕДЛАГАЕМЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ В ЗЕМЛЕУСТРОЙСТВЕ, РАСЧЕТ ПОТЕРЬ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА И УБЫТКОВ СОБСТВЕННИКОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ВОЗМЕЩЕНИЮ ПРИ СОЗДАНИИ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является установка и техника, которые в ходе проведения работ не воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

ТОО «pladis Kazakhstan» имеет помещение общей площадью 6,9588 га согласно 2-м АКТам на право частной собственности на земельные участки:

Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок № 8881 от 22.12.2025 г. часть территории находится на земельном участке, зарегистрированном под кадастровым номером 03-056-011-035. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания объекта – производственной базы. Площадь участка составляет 1.9 га.

Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок № 0305/256158 от 23.12.2025 г. участок площадью 5,0588 га, зарегистрирован под кадастровым номером 03-056-011-158. Целевое назначение земельного участка – для строительства и обслуживания объекта – производственной базы, склад готовой продукции.

Изменения в землеустройстве, расчет потерь сельскохозяйственного производства и убытков собственников земельных участков и землепользователей, подлежащих возмещению при эксплуатации объекта исключено.

7.2 ХАРАКТЕРИСТИКА СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОГО ОБЪЕКТА (ПОЧВЕННАЯ КАРТА С БАЛЛАМИ БОНИТЕТА, ВОДНО-ФИЗИЧЕСКИЕ, ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА, ЗАГРЯЗНЕНИЕ, НАРУШЕНИЕ, ЭРОЗИЯ, ДЕФЛЯЦИЯ, ПЛОДОРОДИЕ И МЕХАНИЧЕСКИЙ СОСТАВ ПОЧВ)

Источники предприятия не имеют в составе выбросов в атмосферу оксидов тяжелых металлов, следовательно, воздействия на почвенный покров тяжелыми металлами не происходит.

Для снижения негативного влияния на почву нефтепродуктами, выполняются следующие мероприятия:

- техническое обслуживание автотранспорта предприятия, включающее контрольно-диагностические работы с целью предупреждения проливов нефтепродуктов;
- поддержание в чистоте территории промплощадки и прилегающих площадей;
- исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети.

Принимая во внимание вышеизложенное, можно сделать вывод, что производственная деятельность предприятия существенного влияния на почвенный покров не оказывает.

7.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ОЖИДАЕМОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ (МЕХАНИЧЕСКИЕ НАРУШЕНИЯ, ХИМИЧЕСКОЕ ЗАГРЯЗНЕНИЕ), ИЗМЕНЕНИЕ СВОЙСТВ ПОЧВ И ГРУНТОВ В ЗОНЕ ВЛИЯНИЯ ОБЪЕКТА В РЕЗУЛЬТАТЕ ИЗМЕНЕНИЯ ГЕОХИМИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ, СОЗДАНИЕМ НОВЫХ ФОРМ РЕЛЬЕФА, ОБУСЛОВЛЕННОЕ ПЕРЕПЛАНИРОВКОЙ ПОВЕРХНОСТИ ТЕРРИТОРИИ, АКТИВИЗАЦИЕЙ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ, ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Почвы являются достаточно консервативной средой, собирающей в себя многочисленные загрязнители и теряющей от этого свои свойства. По сравнению с атмосферой или поверхностными водами почва – самая малоподвижная среда, миграция загрязняющих веществ в которой происходит относительно медленно. Загрязнение почвенного покрова происходит в основном за счет выбросов в атмосферу загрязняющих веществ и последующего их осаждения под влиянием силы тяжести, влажности или атмосферных осадков. При реализации намечаемой деятельности предусматриваются выбросы газообразных составляющих выхлопных газов техники и оборудования (в практическом отображении малозначительно влияют на уровень загрязнения почв) а также – пыли, которая для почв не является загрязняющим веществом и, соответственно, её содержание и накопление в почвах не нормируется. При оценке ожидаемого воздействия на почвенный покров в части химического загрязнения прогнозируется, что при реализации проектных решений загрязнение почв загрязняющими веществами не вызовет существенных изменений физико-химических свойств почв и направленности почвообразовательных процессов; почва сохраняет свои основные природные свойства. При реализации намечаемой деятельности не прогнозируется сколько-либо значительное изменение существующего уровня загрязнения почвенного покрова района. Общее воздействие

намечаемой деятельности на почвенный покров и земельные ресурсы оценивается как допустимое.

7.4 ПЛАНИРУЕМЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ И ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПО СНЯТИЮ, ТРАНСПОРТИРОВКЕ И ХРАНЕНИЮ ПЛОДОРОДНОГО СЛОЯ ПОЧВЫ И ВСКРЫШНЫХ ПОРОД, ПО СОХРАНЕНИЮ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА НА УЧАСТКАХ, НЕ ЗАТРАГИВАЕМЫХ НЕПОСРЕДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ НАРУШЕННОГО ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА И ПРИВЕДЕНИЮ ТЕРРИТОРИИ В СОСТОЯНИЕ, ПРИГОДНОЕ ДЛЯ ПЕРВОНАЧАЛЬНОГО ИЛИ ИНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ (ТЕХНИЧЕСКАЯ И БИОЛОГИЧЕСКАЯ РЕКУЛЬТИВАЦИЯ)

Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации деятельности объекта включают работы:

- реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключающих возможность засорения земель;
- проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород;
- сохранение почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью;
- восстановление нарушенного почвенного покрова;
- приведение территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация).

В период эксплуатации контролируется режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами на почвенный горизонт в процессе деятельности объекта не происходит.

На основании вышеизложенного можно сделать следующий вывод, что при строгом соблюдении проектных решений в период эксплуатации объекта воздействие на земельные ресурсы будет незначительно.

7.5 ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ПОЧВ

Рассматриваемый объект расположен Алматинской области, Карасайского района, вся территория имеет твердое покрытие.

Производственный мониторинг должен обеспечить соблюдение экологических требований при складировании и размещении отходов производства и потребления.

Организация мониторинга почв при реализации проектных решений не предусматривается.

VIII ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

8.1 СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ РАСТИТЕЛЬНОГО ПОКРОВА В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА (ГЕОБОТАНИЧЕСКАЯ КАРТА, ФЛОРИСТИЧЕСКИЙ СОСТАВ, ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗНАЧЕНИЕ, ПРОДУКТИВНОСТЬ РАСТИТЕЛЬНЫХ СООБЩЕСТВ, ИХ ЕСТЕСТВЕННАЯ ДИНАМИКА, ПОЖАРООПАСНОСТЬ, НАЛИЧИЕ ЛЕКАРСТВЕННЫХ, РЕДКИХ, ЭНДЕМИЧНЫХ И ЗАНЕСЕННЫХ В КРАСНУЮ КНИГУ ВИДОВ РАСТЕНИЙ, СОСТОЯНИЕ ЗЕЛЕНых НАСАЖДЕНИЙ, ЗАГРЯЗНЕННОСТЬ И ПОРАЖЕННОСТЬ РАСТЕНИЙ; СУКЦЕССИИ, ПРОИСХОДЯЩИЕ ПОД ВОЗДЕЙСТВИЕМ СОВРЕМЕННОГО АНТРОПОГЕННОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ)

Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Территория расположения объекта характеризуется типичным для этого района растительным покровом, редких и исчезающих видов растений в зоне действия объекта не обнаружено. Вокруг и на территории предприятия в результате техногенного воздействия, естественный растительный покров заменен сорно-рудеральным типом растительности. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей. Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные. Захламление стройплощадки и прилегающей территории исключено, т.к. на объекте организованы специально оборудованные места (установлены контейнеры, площадки) для сбора мусора и отходов. Вывоз отходов производится регулярно сторонними организациями. На прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. Таким образом, засорение территории не может оказывать негативное воздействие на растительность в зоне действия объекта. На прилегающей территории видов растений, занесенные в Красную книгу, не зарегистрированы.

8.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ФАКТОРОВ СРЕДЫ ОБИТАНИЯ РАСТЕНИЙ, ВЛИЯЮЩИХ НА ИХ СОСТОЯНИЕ

Растительный покров является одним из важнейших компонентов ландшафтов. Нарушение естественного растительного покрова сопровождается формированием антропогенных модификаций природных территориальных комплексов, что активно проявляется в районе производственных объектов и застройки. Наибольшие негативные последствия для растительности имеют, как правило, физические воздействия, проявляющиеся в виде механических нарушений почвенно-растительного покрова, сопровождаемые снижением почвенных характеристик нарушаемых земель. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей. Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах

земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные.

На территории ТОО «pladis Kazakhstan» редких животных и растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено. На территории ТОО «pladis Kazakhstan» редких животных и растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено. Имеются деревья вязь в количестве 6 штук и тополь 1 штук, которых вырубка, вынужденный снос и пересадка не планируется. Деятельность объекта будет вестись без сноса и повреждении зеленых насаждений.

На прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка.

Таким образом, засорение территории не может оказывать негативное воздействие на растительность в зоне действия предприятия.

8.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА И СОПУТСТВУЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВ НА РАСТИТЕЛЬНЫЕ СООБЩЕСТВА ТЕРРИТОРИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЧЕРЕЗ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА СРЕДУ ОБИТАНИЯ РАСТЕНИЙ; УГРОЗА РЕДКИМ, ЭНДЕМИЧНЫМ ВИДАМ РАСТЕНИЙ В ЗОНЕ ВЛИЯНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

На территории ТОО «pladis Kazakhstan» имеются деревья вязь и тополь, которых вырубка, вынужденный снос и пересадка не планируется. Угроза редким, эндемичным видам растений в зоне влияния деятельности не прогнозируется, ввиду их отсутствия и растения, занесенные в Красную книгу РК не установлены.

Деятельность объекта будет вестись без сноса и повреждении зеленых насаждений.

8.4 ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РАСТИТЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

8.5 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЗОНЫ ВЛИЯНИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

На территории ТОО «pladis Kazakhstan» имеются деревья вязь и тополь, которых вырубка, вынужденный снос и пересадка не планируется. Угроза редким, эндемичным видам растений в зоне влияния деятельности не прогнозируется, ввиду их отсутствия и растения, занесенные в Красную книгу РК не установлены.

Деятельность объекта будет вестись без сноса и повреждении зеленых насаждений. Зона влияния деятельности на растительность в качественной оценке предполагается локальной и не выходящей за границы объекта. Влияние на растительность отсутствует.

8.6 ОЖИДАЕМЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ В РАСТИТЕЛЬНОМ ПОКРОВЕ (ВИДОВОЙ СОСТАВ, СОСТОЯНИЕ, ПРОДУКТИВНОСТЬ СООБЩЕСТВ, ОЦЕНКА АДАПТИВНОСТИ ГЕНОТИПОВ, ХОЗЯЙСТВЕННОЕ И ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗНАЧЕНИЕ, ЗАГРЯЗНЕННОСТЬ, ПОРАЖЕННОСТЬ ВРЕДИТЕЛЯМИ), В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА И ПОСЛЕДСТВИЯ ЭТИХ ИЗМЕНЕНИЙ ДЛЯ ЖИЗНИ И ЗДОРОВЬЯ НАСЕЛЕНИЯ

Ожидаемых изменений в растительном покрове в зоне действия объекта не предвидится. Появление последствий этих изменений для жизни и здоровья населения не произойдет.

Редких и исчезающих видов растений и деревьев в районе рассматриваемой площадки нет, естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют; угрозы от деятельности от намечаемой деятельности не предвидится.

Деятельность объекта не приведёт к уменьшению биологического разнообразия, снижению биологической продуктивности и массы территорий и акваторий, а также ухудшению жизненно важных свойств, природных компонентов биосферы в зоне влияния деятельности.

Таким образом, деятельность рассматриваемого объекта на растительность существенного влияния не оказывает.

8.7 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО СОХРАНЕНИЮ РАСТИТЕЛЬНЫХ СООБЩЕСТВ, УЛУЧШЕНИЮ ИХ СОСТОЯНИЯ, СОХРАНЕНИЮ И ВОСПРОИЗВОДСТВУ ФЛОРЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО СОХРАНЕНИЮ И УЛУЧШЕНИЮ СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ

Для поддержания экологического баланса в зоне действия объекта, а также функционирования объекта необходимо осуществлять уход за существующим зелеными насаждениями, производить полив в летний период времени года зеленых насаждений. Участок повреждения или снос зеленых насаждений не предусмотрен.

8.8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА БИОРАЗНООБРАЗИЕ, ЕГО МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ, ОЦЕНКА ПОТЕРЬ БИОРАЗНООБРАЗИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИХ КОМПЕНСАЦИИ, А ТАКЖЕ ПО МОНИТОРИНГУ ПРОВЕДЕНИЯ ЭТИХ МЕРОПРИЯТИЙ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В связи с незначительностью воздействия объекта, мониторинг растительного покрова в районе расположения данного объекта, не предусматривается.

IX ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

9.1 ИСХОДНОЕ СОСТОЯНИЕ ВОДНОЙ И НАЗЕМНОЙ ФАУНЫ

На территории предприятия ТОО «pladis Kazakhstan» редких животных, занесенных в Красную книгу РК, не установлено. На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц.

9.2 НАЛИЧИЕ РЕДКИХ, ИСЧЕЗАЮЩИХ И ЗАНЕСЕННЫХ В КРАСНУЮ КНИГУ ВИДОВ ЖИВОТНЫХ

Редких, исчезающих и занесенных в красную книгу видов животных в районе расположения предприятия ТОО «pladis Kazakhstan» не встречаются, ареалы их обитания отсутствуют. На рассматриваемой территории не зафиксировано наличие возможных путей миграции миграционных видов животных.

9.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ВИДОВОЙ СОСТАВ, ЧИСЛЕННОСТЬ ФАУНЫ, ЕЕ ГЕНОФОНД, СРЕДУ ОБИТАНИЯ, УСЛОВИЯ РАЗМНОЖЕНИЯ, ПУТИ МИГРАЦИИ И МЕСТА КОНЦЕНТРАЦИИ ЖИВОТНЫХ В ПРОЦЕССЕ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА, ОЦЕНКА АДАПТИВНОСТИ ВИДОВ

На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц на участке не зарегистрировано.

9.4 ВОЗМОЖНЫЕ НАРУШЕНИЯ ЦЕЛОСТНОСТИ ЕСТЕСТВЕННЫХ СООБЩЕСТВ, СРЕДЫ ОБИТАНИЯ, УСЛОВИЙ РАЗМНОЖЕНИЯ, ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПУТИ МИГРАЦИИ И МЕСТА КОНЦЕНТРАЦИИ ЖИВОТНЫХ, СОКРАЩЕНИЕ ИХ ВИДОВОГО МНОГООБРАЗИЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА, ОЦЕНКА ПОСЛЕДСТВИЙ ЭТИХ ИЗМЕНЕНИЙ И НАНЕСЕННОГО УЩЕРБА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

Возможные нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействия на пути миграции и места концентрации животных, сокращение их видового многообразия в зоне воздействия объекта нет.

9.5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА БИОРАЗНООБРАЗИЕ

Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ и видового многообразия водной и наземной фауны в рамках настоящего проекта не разрабатываются.

Негативные воздействия на биоразнообразии рассматриваемом объектом не предусматриваются.

Х ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ.

Естественный ландшафт представляет собой природно-территориальный комплекс, качественно отличающийся от соседствующих с ним. Поэтому каждый ландшафт имеет свой индивидуальный облик и внутреннюю структуру: форму, состав, распределение почвенного покрова и вод, характер распределения и виды растительности, структуру и связи в экологических системах.

Урбанизация природы — превращение естественных ландшафтов в искусственные под влиянием городской застройки. Процесс урбанизации неизбежно сопровождается почти полным изъятием данной территории из той, что ранее была занята естественными экосистемами. Идут интенсивно процессы преобразования почти всех компонентов географических ландшафтов (атмосферы, почв, рельефа, вод, растительности и др.). В крупных городах особенно возросло загрязнение воздушного бассейна различными антропогенными токсикантами.

Рассматриваемая экосистема расположена в средней зоне и представлена городским ландшафтом, вследствие чего значительных преобразований и влияния на состояние экологической системы не ожидается. Данный объект воздействие на ландшафт города не повлияет. Проведение соответствующих работ на объекте не требует отчуждения дополнительных территорий, поскольку весь объем работ выполняется в пределах границ существующего земельного отвода. Все процессы работ проводятся внутри цеха, осуществление серьезных строительных или планировочных работ, которые могли бы оказать негативное воздействие на ландшафты, не планируется. В связи с этим меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в данном случае не требуется.

XI ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

11.1 СОВРЕМЕННЫЕ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ЖИЗНИ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ

Обязательным при разработке РООС является рассмотрение социально-демографических показателей, санитарно-гигиенических условий проживания населения в регионе проведения работ.

При эксплуатации рассматриваемого объекта имеется положительное влияние на социально-экономическую среду района, такие как появление рабочих мест, появление мест для комфортного отдыха и культурного времяпровождения жителей и гостей.

11.2 ОБЕСПЕЧЕННОСТЬ ОБЪЕКТА В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА, ЭКСПЛУАТАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ТРУДОВЫМИ РЕСУРСАМИ, УЧАСТИЕ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ

Прогноз социально-экономических последствий от деятельности объекта – благоприятен. Проведение работ с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую сферу.

11.3 ВЛИЯНИЕ НАМЕЧАЕМОГО ОБЪЕКТА НА РЕГИОНАЛЬНО-ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Негативное влияние рассматриваемого объекта на регионально-территориальное природопользование оказываться не будет.

11.4 ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЙ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ЖИЗНИ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТА (ПРИ НОРМАЛЬНЫХ УСЛОВИЯХ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА И ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ)

Прогноз социально-экономических последствий, связанных с современной и будущей деятельностью предприятия - благоприятен.

Проведение работ с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую инфраструктуру.

Производственная деятельность объекта не представляет угрозы не только для здоровья персонала, но и для местного населения и условий их

жизнедеятельности при прямом, косвенном, кумулятивном и других видах воздействия на окружающую среду.

11.5 САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ТЕРРИТОРИИ И ПРОГНОЗ ЕГО ИЗМЕНЕНИЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

При деятельности объекта, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не будут воздействовать на здоровье населения. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории не изменится. В целом, проведенная оценка воздействия данного объекта на социально-экономическую среду позволяет сделать вывод, что данный объект не окажет негативного воздействия на социально-экономическую сферу и воздействие объекта в целом будет положительное.

С учетом санитарно-эпидемиологической ситуации в районе предусмотрены необходимые меры для обеспечения санитарно-гигиенических условий работы и отдыха персонала, его медицинского обслуживания. Привлечение местных трудовых ресурсов снижает вероятность заболеваний среди рабочих, адаптированных к местным климатическим условиям, а также уменьшает риск привнесения инфекционных заболеваний из других регионов. Учитывая все вышесказанное, в процессе проектируемых работ вероятность ухудшения санитарно-эпидемиологической ситуации в проектируемом районе очень низкая. На объекте имеется аптечки для оказания первой медицинской помощи. Медицинское обслуживание персонала предусматривается в ближайших медицинских учреждениях города.

11.6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ СОЦИАЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ В ПРОЦЕССЕ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности не разрабатываются в связи с отсутствием неблагоприятных социальных прогнозов.

ХII ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

12.1 ЦЕННОСТЬ ПРИРОДНЫХ КОМПЛЕКСОВ (ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗНАЧЕНИЕ, ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ОБЪЕКТЫ), УСТОЙЧИВОСТЬ ВЫДЕЛЕННЫХ КОМПЛЕКСОВ (ЛАНДШАФТОВ) К ВОЗДЕЙСТВИЮ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Рассматриваемая территория объекта находится вне зон с особым природоохранным статусом, на ней отсутствуют зарегистрированные исторические памятники или объекты, нуждающиеся в специальной охране. Учитывая значительную отдаленность рассматриваемой территории от особо охраняемых природных территорий (заповедники, заказники, памятники природы), планируемая деятельность не окажет никакого влияния на зоны и территории с особым природоохранным статусом.

12.2 КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ПОСЛЕДСТВИЙ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ НОРМАЛЬНОМ (БЕЗ АВАРИЙ) РЕЖИМЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА

Воздействие данного объекта на здоровье человека, растительный и животный мир оценивается как незначительное (не превышающее санитарных норм и не вызывающее необратимых последствий). Исходя из анализа принятых технических решений и сложившейся природно-экологической ситуации, уровень интегрального воздействия на все компоненты природной среды оценивается как низкий. Ожидаются незначительные по своему уровню положительные интегральные воздействия на компоненты социально-экономической среды.

12.3 ВЕРОЯТНОСТЬ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ (С УЧЕТОМ ТЕХНИЧЕСКОГО УРОВНЯ ОБЪЕКТА И НАЛИЧИЯ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ), ПРИ ЭТОМ ОПРЕДЕЛЯЮТСЯ ИСТОЧНИКИ, ВИДЫ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ИХ ПОВТОРЯЕМОСТЬ, ЗОНА ВОЗДЕЙСТВИЯ

Экологическая безопасность хозяйственной деятельности предприятия определяется как совокупность уровней природоохранной обеспеченности технологических процессов при нормальном режиме эксплуатации и при возникновении аварийных ситуаций. Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в предупреждении возникновения рисков с проявлением критических ошибок и снижения вероятности ошибок при ведении работ намечаемой деятельности.

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения работ, могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком.

При чрезвычайной ситуации природного характера возникает опасность для жизнедеятельности человека и оборудования.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

В результате чрезвычайной ситуации природного характера могут произойти частичные повреждения работающей техники и оборудования.

Согласно географическому расположению объекта ликвидации, климатическим условиям региона и геологической характеристике района участка вероятность возникновения чрезвычайной ситуации природного характера незначительна, при наступлении таковой характер воздействия незначительный.

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций при нормальном режиме работы исключается. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации. Возможные техногенные аварии при проведении работ – это аварийные ситуации с автотранспортной техникой.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций (пожара) техническим персоналом должен осуществляться постоянный контроль режима эксплуатации применяемого оборудования.

Организация должна реагировать на реально возникшие чрезвычайные ситуации и аварии и предотвращать или смягчать связанные с ними неблагоприятные воздействия на окружающую среду. Предприятие должно периодически анализировать и, при необходимости, пересматривать свои процедуры по подготовленности к чрезвычайным ситуациям и реагированию на них, особенно после имевших место (случившихся) аварий или чрезвычайных ситуаций. Организация также должна, где это возможно, периодически проводить тестирование (испытание) таких процедур.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования (спецтехники).

Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

12.4 ПРОГНОЗ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ВКЛЮЧАЯ НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И ОБЪЕКТЫ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ) И НАСЕЛЕНИЕ

Основные причины возникновения аварийных ситуаций можно классифицировать по следующим категориям:

- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами, в тч, на соседних объектах;
- стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями – землетрясения, грозы, пыльные бури и т.д.

Оценка риска аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта, однако частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок.

Последствия природных и антропогенных опасностей при осуществлении производственной деятельности:

1. Неблагоприятные метеоусловия – возможность повреждения помещений и оборудования – вероятность низкая, т.к. на предприятии налажена система технического регламента оборудования и предупреждающих действий в случае отказа техники.

2. Воздействие электрического тока – поражение током, несчастные случаи вероятность низкая-обеспечено обучение персонала правилам техники безопасности и действиям в чрезвычайных обстоятельствах.

3. Воздействие машин и технологического оборудования – получение травм в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования вероятность низкая – организовано строгое соблюдение правил техники безопасности, своевременное устранение технических неполадок.

4. Возникновение пожароопасной ситуации – возникновение пожара – вероятность низкая – налажена система контроля, управления и эксплуатации оборудования, налажена система обучения и инструктажа обслуживающего персонала.

5. Аварийные сбросы - сверхнормативный сброс производственных стоков на рельеф местности, разлив хоз-бытовых сточных вод на рельеф - вероятность низкая на предприятии нет системы водоотведения в поверхностные водоемы и на рельеф местности.

6. Загрязнение ОС отходами производства и бытовыми отходами – вероятность низка – для временного хранения отходов предусмотрены специальные контейнера, установленные в местах накопления отходов, организован регулярный вывоз отходов на полигон ТБО.

Предприятия не окажет негативного воздействия на атмосферный воздух, водные ресурсы, геолого-геоморфологические и почвенные ресурсы района. Деятельность предприятия не принесут качественного изменения флоре и фауне в районе размещения объекта.

12.5 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ И ЛИКВИДАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования. Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия:

- обучение персонала безопасным приемам труда;
- периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;
- работа объекта в строгом соответствии с техническими решениями.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ НТД

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI с изменениями и дополнениями.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 "Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки". Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2021 года № 23809.
3. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
4. Водный кодекс Республики Казахстан (с изменениями и дополнениями по состоянию на 30.06.2021г.)
5. Приказ И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319 «Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения» от 9 августа 2021 года № 319.
6. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
7. Приказ Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 года №100-п.
8. Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 8 апреля 2009 года № 68-п. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 8 мая 2009 года № 5672.
9. Методические указания по применению Правил охраны поверхностных вод РК. РНД 211.2.03.02-97. Приказ министерства экологии и биоресурсов РК от
10. СНиП РК 4.01.41 – 2006* «Внутренний водопровод и канализация зданий».
11. СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение Наружные сети и сооружения.
12. Строительная климатология СП РК 2.04-01-2017.

ТАБЛИЦЫ

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель оператора
 (фамилия, имя, отчество
 (при его наличии)
 _____)
 " __ " _____ 2026 г.
 М. П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
 ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкоаналитика"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
 на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Основное производство	0001	0001 01	Отопительный котел № 1 (резервный)				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.2924
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0475
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.98
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	2.458e-8
	0002	0002 01	Отопительный котел № 2 (резервный)				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.543
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0883
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	1.823

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0005	0005 01	Дизель-генератор				углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0703(54) 0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584)	4.567e-8 0.160256 0.0260416 0.0071543 0.0626 0.16276
	0006	0006 01	Емкость дизель-генератора				Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.000001204 0.000429
	0008	0008 01	Участок размол сахара				Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	2973(1075*)	0.06264
	0010	0010 01	Выпечка печенья				Этанол (Этиловый спирт) (1061(667)	6.9264

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			("Рек Makine" в ассортименте)				667) Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Взвешенные частицы (116)	1317(44) 1555(586) 2902(116)	0.624 0.2496 0.000524
	0015	0015 01	Ремонтный цех. Сверлильный станок				Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.00479
	0015	0015 02	Ремонтный цех . Заточной станок				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) Взвешенные частицы (116)	2930(1027*) 2902(116)	0.003295 0.000472
	0015	0015 03	Ремонтный цех . Токарный станок				Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0152
	0015	0015 04	Ремонтный цех . Отрезной станок				Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.00104
	0015	0015 05	Ремонтный цех . Фрезерный станок				Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.000977
	0015	0015 06	Ремонтный цех . Сварочный аппарат				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0123(274) 0143(327) 0342(617)	0.000173 0.00004
	0039	0039 01	Линия по выпуску печени Ulker Halley. Печь № 1				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0714 0.0116 0.31 2.2e-9

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0040	0040 01	Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0714 0.0116 0.31 2.2e-9
	0041	0041 01	Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0714 0.0116 0.31 2.2e-9
	0042	0042 01	Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0714 0.0116 0.31 2.2e-9
	0043	0043 01	Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0714 0.0116 0.31 2.2e-9
	0044	0044 01	Линия по				Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.1144

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6				диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0186 0.465 3.32e-9
	0045	0045 01	Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 1				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0788 0.0128 0.336 2.4e-9
	0046	0046 01	Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 2				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0788 0.0128 0.336 2.4e-9
	0047	0047 01	Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 3				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0788 0.0128 0.336 2.4e-9
	0048	0048 01	Линия по выпуску печенья				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0864

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Ulker Biscrem. Печь № 4				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.01404
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.362
	0049	0049 01	Выпечка печенья Ulker Halley				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	2.58e-9
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061(667)	13.8528
							Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	1317(44)	1.248
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.4992
	0050	0050 01	Котельная № 2. Отопительный котел № 3				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	4.82
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.783
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	15.46
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.0000004017
	0051	0051 01	Участок подготовки муки				Пыль мучная (491)	3721(491)	1.206
	0052	0052 01	Участок упаковки готовой продукции № 1				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.005
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.0025
	0053	0053 01	Участок упаковки готовой продукции № 2				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.005
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.0025
	0054	0054 01	Линия по выпуску печенья "Pek makine" в				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.02456
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.003991

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			ассортименте. Печь №1				оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.1293034
	0055	0055 01	Линия по выпуску печенья "Рек макине" в ассортименте. Печь №2				Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0703(54) 0301(4) 0304(6) 0337(584)	9e-10 0.02456 0.003991 0.1293034
	0056	0056 01	Линия по выпуску печенья "Рек макине" в ассортименте. Печь №3				Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0703(54) 0301(4) 0304(6) 0337(584)	9e-10 0.02456 0.003991 0.1293034
	0057	0057 01	Линия по выпуску печенья "Рек макине" в ассортименте. Печь №4				Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0703(54) 0301(4) 0304(6) 0337(584)	9e-10 0.02456 0.003991 0.1293034
	0058	0058 01	Линия по выпуску печенья "Рек макине" в ассортименте.				Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0703(54) 0301(4) 0304(6)	9e-10 0.02456 0.003991

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Печь №5				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.1293034
	0059	0059 01	Линия по выпуску печенья "Рек макине" в ассортименте. Печь №6				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	9e-10
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.02456
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.003991
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.1293034
	0060	0060 01	Выпечка печенья Ulker Biscrem				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	9e-10
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061(667)	3.4632
							Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	1317(44)	0.312
	0061	0061 01	Сырьевая лаборатория. Вытяжной шкаф				Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.1248
	6001	6001 01	Парковочная площадка			8784	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.00945
							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)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6014	6014 01	Холодильные камеры				Формальдегид (Метаналь) (609) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) 1,1,1,2-Тetraфторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)	1325 (609) 2704 (60) 0938 (1203*)	0.04
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).									

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Основное производство			
0001	17	0.6	8	2.2619467		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144	0.2924
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0186	0.0475
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3836	0.98
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001979	2.458e-8
0002	10	0.6	8	2.2619467		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144	0.543
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0186	0.0883
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3836	1.823
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000001979	4.567e-8
0005	20	0.1	16	0.1256637		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2781867	0.160256
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0452053	0.0260416
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0129368	0.0071543

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1086667	0.0626
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2807222	0.16276
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000003	0.0000003
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0031051	0.0017886
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0750316	0.042957
0006	3	0.3	1.98	0.139958		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000028	0.00001204
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00997	0.000429
0008	15	0.4	3	0.3769911		2973 (1075*)	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	0.008	0.06264
0010	17	0.2	5	0.1570796		1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.268116	6.9264
						1317 (44)	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.024155	0.624
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.009662	0.2496
0015	12	0.3	5.5	0.3887721		0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000942	0.000977
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001668	0.000173

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0039	17	0.3	5.5	0.3887721		0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00003856	0.00004
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.04924	0.022026
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0022	0.003295
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	0.0714
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	0.31
0040	17	0.3	5.5	0.3887721		0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	2.2e-9
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	0.0714
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	0.31
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	2.2e-9
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	0.0714
0041	17	0.3	5.5	0.3887721		0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	0.31
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	2.2e-9
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	0.0714
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	0.31
0042	17	0.3	5.5	0.3887721		0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	2.2e-9
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	0.0714
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0043	17	0.3	5.5	0.3887721		0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	0.31
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	2.2e-9
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	0.0714
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	0.0116
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	0.31
0044	17	0.3	5.5	0.3887721		0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	2.2e-9
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00443	0.1144
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00072	0.0186
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.018	0.465
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	3.32e-9
0045	17	0.3	5.5	0.3887721		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003045	0.0788
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000495	0.0128
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.013	0.336
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	2.4e-9
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003045	0.0788
0046	17	0.3	5.5	0.3887721		0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000495	0.0128
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.013	0.336

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0047	17	0.3	5.5	0.3887721			углерода, Угарный газ) (584)	5.44e-8	2.4e-9
							0703 (54) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		
							0301 (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
							0304 (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
0048	17	0.3	5.5	0.3887721			0337 (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.013	0.336
							0703 (54) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		
							0301 (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
							0304 (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
0049	27	0.3	3	0.2120575			0337 (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.014	0.362
							0703 (54) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		
							1061 (667) Этанол (Этиловый спирт) (667)		
							1317 (44) Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)		
0050	20	0.6	5	1.4137167			1555 (586) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.01932	0.4992
							0301 (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
							0304 (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
							0337 (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
							0703 (54) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.3256	4.82
								0.0529	0.783
								1.045	15.46
								0.0000001979	0.0000004017

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0051	12	0.2	3	0.0942478		3721 (491)	Пыль мучная (491)	0.1534	1.206
0052	10	0.3	3	0.2120575		0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000444	0.005
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000222	0.0025
0053	10	0.3	5.5	0.3887721		0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000444	0.005
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000222	0.0025
0054	17	0.3	5.5	0.3887721		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	9e-10
0055	17	0.3	5.5	0.3887721		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	9e-10
0056	17	0.3	5.5	0.3887721		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-	5.44e-8	9e-10

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0057	17	0.3	5.5	0.3887721		0301 (4)	Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	9e-10
0058	17	0.3	5.5	0.3887721		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	9e-10
0059	17	0.3	5.5	0.3887721		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	0.02456
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.003991
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	0.1293034
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	9e-10
0060	24	0.3	5.5	0.3887721		1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.1341	3.4632
						1317 (44)	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.0121	0.312
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0048	0.1248
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.00035	0.00945
0061	12	0.1	5.5	0.0431969		1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.00035	0.00945
6001	2					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.001032	

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001677	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0000651	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000327	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00257	
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0000012	
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000006	
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000844	
6014	3					0938 (1203*)	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134а) (1203*)	0.0003	0.04

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).

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкоаналитика"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Код заг- ряз- няющ веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утили- зировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		59.2161559054	59.2161559054	0	0	0	0	59.2161559054
в том числе:								
Т в е р д ы е:		1.30226610145	1.30226610145	0	0	0	0	1.30226610145
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000977	0.000977	0	0	0	0	0.000977
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000173	0.000173	0	0	0	0	0.000173
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0071543	0.0071543	0	0	0	0	0.0071543
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000080145	0.00000080145	0	0	0	0	0.00000080145
2902	Взвешенные частицы (116)	0.022026	0.022026	0	0	0	0	0.022026
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.003295	0.003295	0	0	0	0	0.003295
2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	0.06264	0.06264	0	0	0	0	0.06264
3721	Пыль мучная (491)	1.206	1.206	0	0	0	0	1.206
Газообразные, жидкие:		57.913889804	57.913889804	0	0	0	0	57.913889804
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	6.757216	6.757216	0	0	0	0	6.757216

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.0978276	1.0978276	0	0	0	0	1.0978276
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0626	0.0626	0	0	0	0	0.0626
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001204	0.000001204	0	0	0	0	0.000001204
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	22.5965804	22.5965804	0	0	0	0	22.5965804
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00004	0.00004	0	0	0	0	0.00004
0938	1,1,1,2-Тetraфторэтан (Фреон- 134А, HFC-134a) (1203*)	0.04	0.04	0	0	0	0	0.04
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	24.2424	24.2424	0	0	0	0	24.2424
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)			0	0	0	0	
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	2.184	2.184	0	0	0	0	2.184
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0017886	0.0017886	0	0	0	0	0.0017886
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.88805	0.88805	0	0	0	0	0.88805
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.043386	0.043386	0	0	0	0	0.043386

Определение категории опасности предприятия
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Код	Наименование	ПДК	ПДК	ОБУВ	Класс	Выброс	Выброс	Значение	Выброс
загр.	вещества	максим.	средне-	ориентир.	опас-	вещества	вещества,	КОВ	вещества,
ства		разовая,	суточная,	безопасн.	ности	г/с	т/год	(М/ПДК)**а	усл.т/год
		мг/м3	мг/м3	УВ, мг/м3					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.000942	0.000977	0	0.024425
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.0001668	0.000173	0	0.173
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.8700509	6.757216	787.0823	168.9304
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.14139382	1.0978276	18.2971	18.2971267
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.0130019	0.0071543	0	0.143086
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.1089937	0.0626	1.252	1.252
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000028	0.000001204	0	0.0001505
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	2.2574482	22.5965804	6.155	7.53219347
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.00003856	0.00004	0	0.008
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.0000017641	0.0000008015	0	0.80145
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)			2.5		0.0003	0.04	0	0.016
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.938416	24.2424	4.1404	4.84848
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		2	0.0000012		0	
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.01			3	0.084565	2.184	218.4	218.4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.0031111	0.0017886	0	0.17886
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		3	0.034576	0.88805	14.8008	14.8008333
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	5	1.5		4	0.000844		0	

Определение категории опасности предприятия
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2754	пересчете на углерод/ (60) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.0850016	0.043386	0	0.043386
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.04924	0.022026	0	0.14684
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.0022	0.003295	0	0.082375
2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)			0.1		0.008	0.06264	0	0.6264
3721	Пыль мучная (491)	1	0.4		4	0.1534	1.206	2.7	3.015
	В С Е Г О:					4.7517205441	59.216155905	1052.8	439.320006
Суммарный коэффициент опасности: 1052.8									
Категория опасности: 3									
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.000942	0.000977	0.024425
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0001668	0.000173	0.173
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.8700509	6.757216	168.9304
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.14139382	1.0978276	18.2971267
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.0130019	0.0071543	0.143086
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.1089937	0.0626	1.252
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.000028	0.000001204	0.0001505
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	2.2574482	22.5965804	7.53219347
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.00003856	0.00004	0.008
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000017641	0.00000080145	0.80145
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)				2.5		0.0003	0.04	0.016
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.938416	24.2424	4.84848
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.0000012		
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)		0.01			3	0.084565	2.184	218.4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0031111	0.0017886	0.17886
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.034576	0.88805	14.8008333

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.000844		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.0850016	0.043386	0.043386
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.04924	0.022026	0.14684
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0022	0.003295	0.082375
2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)				0.1		0.008	0.06264	0.6264
3721	Пыль мучная (491)		1	0.4		4	0.1534	1.206	3.015
	В С Е Г О :						4.7517205441	59.2161559055	439.320006

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)

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца		2-го конц ного исто /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел № 1 (резервный)	1		Отопительный котел № 1 (резервный)	0001	17	0.6	8	2.2619467		-201	254	Площадка
001		Отопительный котел № 2 (резервный)	1		Отопительный котел № 2 (резервный)	0002	10	0.6	8	2.2619467		-208	254	
001		Дизель-генератор	1		Дизель-генератор	0005	20	0.1	16	0.1256637		-266	261	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

а линей чка рина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144	50.576	0.2924	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0186	8.223	0.0475	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3836	169.588	0.98	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000197	0.00009	2.458e-8	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1144	50.576	0.543	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0186	8.223	0.0883	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.3836	169.588	1.823	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000197	0.00009	4.567e-8	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2781867	2213.740	0.160256	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0452053	359.732	0.0260416	2026
					0328	Углерод (Сажа,	0.0129368	102.948	0.0071543	2026

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Емкость дизель- генератора	1		Емкость дизель- генератора	0006	3	0.3	1.98	0.139958		-270	263	
001		Участок размола сахара	1		Участок размола сахара	0008	15	0.4	30.	3769911		-305	326	
001		Выпечка печенья ("Рек Макине" в ассортименте)	1		Выпечка печенья ("Рек Макине" в ассортименте)	0010	17	0.2	50.	1570796		-314	330	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1086667	864.742	0.0626	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2807222	2233.916	0.16276	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000003	0.002	0.0000003	2026
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0031051	24.710	0.0017886	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0750316	597.083	0.042957	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000028	0.200	0.000001204	2026
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.00997	71.236	0.000429	2026
					2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	0.008	21.221	0.06264	2026
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.268116	1706.880	6.9264	2026
					1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.024155	153.776	0.624	2026
					1555	Уксусная кислота (0.009662	61.510	0.2496	2026

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Ремонтный цех. Сверлильный станок	1		Ремонтный цех. Сверлильный станок	0015	12	0.3	5.5	0. 3887721		-329	260	
		Ремонтный цех . Заточной станок	1											
		Ремонтный цех . Токарный станок	1											
		Ремонтный цех . Отрезной станок	1											
		Ремонтный цех . Фрезерный станок	1											
		Ремонтный цех . Сварочный аппарат	1											
001		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 1	1		Ремонтный цех . Заточной станок	0039	17	0.3	5.5	0. 3887721		-274	334	
001		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2	1		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2	0040	17	0.3	5.5	0. 3887721		-272	339	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Этановая кислота) (586)				
					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000942	2.423	0.000977	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001668	0.429	0.000173	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00003856	0.099	0.00004	2026
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.04924	126.655	0.022026	2026
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0022	5.659	0.003295	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	7.099	0.0714	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	1.154	0.0116	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	30.815	0.31	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.2e-9	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	7.099	0.0714	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	1.154	0.0116	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	30.815	0.31	2026

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3	1		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3	0041	17	0.3	5.5	0. 3887721		-267	332	
001		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4	1		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4	0042	17	0.3	5.5	0. 3887721		-248	333	
001		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5	1		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5	0043	17	0.3	5.5	0. 3887721		-238	334	
001		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6	1		Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6	0044	17	0.3	5.5	0. 3887721		-226	336	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.2e-9	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	7.099	0.0714	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	1.154	0.0116	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	30.815	0.31	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.2e-9	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	7.099	0.0714	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	1.154	0.0116	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	30.815	0.31	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.2e-9	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00276	7.099	0.0714	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0004485	1.154	0.0116	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01198	30.815	0.31	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.2e-9	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00443	11.395	0.1144	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00072	1.852	0.0186	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.018	46.300	0.465	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	5.44e-8	0.0001	3.32e-9	2026

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 1	1		Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 1	0045	17	0.3	5.5	0. 3887721		-290	336	
001		Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 2	1		Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 2	0046	17	0.3	5.5	0. 3887721		-283	337	
001		Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 3	1		Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 3	0047	17	0.3	5.5	0. 3887721		-265	341	
001		Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 4	1		Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 4	0048	17	0.3	5.5	0. 3887721		-257	341	

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Бензпирен) (54)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003045	7.832	0.0788	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000495	1.273	0.0128	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.013	33.439	0.336	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.4e-9	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003045	7.832	0.0788	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000495	1.273	0.0128	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.013	33.439	0.336	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.4e-9	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003045	7.832	0.0788	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000495	1.273	0.0128	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.013	33.439	0.336	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.4e-9	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003336	8.581	0.0864	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000542	1.394	0.01404	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.014	36.011	0.362	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	2.58e-9	2026

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Выпечка печенья Ulker Halley	1		Выпечка печенья Ulker Halley	0049	27	0.3	3	0.2120575		-223	342	
001		Котельная № 2. Отопительный котел № 3	1		Котельная № 2. Отопительный котел № 3	0050	20	0.6	5	1.4137167		-209	264	
001		Участок подготовки муки	1		Участок подготовки муки	0051	12	0.2	3	0.0942478		-297	326	
001		Участок упаковки готовой продукции № 1	1		Участок упаковки готовой продукции № 1	0052	10	0.3	3	0.2120575		-320	326	
001		Участок упаковки готовой продукции № 2	1		Участок упаковки готовой продукции № 2	0053	10	0.3	5.5	0.3887721		-320	333	
001		Линия по выпуску печенья "Рекмакine" в ассортименте.	1		Линия по выпуску печенья "Рекмакine" в ассортименте. Печь №1	0054	17	0.3	5.5	0.3887721		-308	335	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.5362	2528.559	13.8528	2026
					1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.04831	227.816	1.248	2026
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.01932	91.107	0.4992	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3256	230.315	4.82	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0529	37.419	0.783	2026
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1.045	739.186	15.46	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000197	0.0001	0.0000004017	2026
					3721	Пыль мучная (491)	0.1534	1627.624	1.206	2026
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.000444	2.094	0.005	2026
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000222	1.047	0.0025	2026
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.000444	1.142	0.005	2026
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000222	0.571	0.0025	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	2.457	0.02456	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.399	0.003991	2026
					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	12.933	0.1293034	2026

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Печь №1												
001		Линия по выпуску печенья "Рекмакине" в ассортименте. Печь №2	1		Линия по выпуску печенья "Рекмакине" в ассортименте. Печь №2	0055	17	0.3	5.5	0.3887721		-304	335	
001		Линия по выпуску печенья "Рекмакине" в ассортименте. Печь №3	1		Линия по выпуску печенья "Рекмакине" в ассортименте. Печь №3	0056	17	0.3	5.5	0.3887721		-301	335	
001		Линия по выпуску печенья "Рекмакине" в ассортименте. Печь №4	1		Линия по выпуску печенья "Рекмакине" в ассортименте. Печь №4	0057	17	0.3	5.5	0.3887721		-297	336	
001		Линия по выпуску печенья "Рекмакине" в ассортименте. Печь №5	1		Линия по выпуску печенья "Рекмакине" в ассортименте. Печь №5	0058	17	0.3	5.5	0.3887721		-289	329	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						углерода, Угарный газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	9e-10	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	2.457	0.02456	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.399	0.003991	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	12.933	0.1293034	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	9e-10	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	2.457	0.02456	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.399	0.003991	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	12.933	0.1293034	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	9e-10	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	2.457	0.02456	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.399	0.003991	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	12.933	0.1293034	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	9e-10	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	2.457	0.02456	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.399	0.003991	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	12.933	0.1293034	2026

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Линия по выпуску печенья "Рек макіне" в ассортименте. Печь №6	1		Линия по выпуску печенья "Рек макіне" в ассортименте. Печь №6	0059	17	0.3	5.5	0.3887721		-283	329	
001		Выпечка печенья Ulker Biscrem	1		Выпечка печенья Ulker Biscrem	0060	24	0.3	5.5	0.3887721		-242	345	
001		Сырьевая лаборатория. Вытяжной шкаф	1	8784	Сырьевая лаборатория. Вытяжной шкаф	0061	12	0.1	5.5	0.0431969		-363	291	
001		Парковочная площадка	1		Парковочная площадка	6001	2					-402	349	15

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
15						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	9e-10	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0009552	2.457	0.02456	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00015522	0.399	0.003991	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.005028	12.933	0.1293034	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	5.44e-8	0.0001	9e-10	2026
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.1341	344.932	3.4632	2026
					1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.0121	31.124	0.312	2026
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0048	12.347	0.1248	2026
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.00035	8.102	0.00945	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001032			2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001677			2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0000651			2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000327			2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00257			2026
					1301	Проп-2-ен-1-аль (0.0000012			2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Холодильные камеры	1		Холодильные камеры	6014	3					-230	318	5

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
5						Акролеин, Акрилальдегид) (474)				
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000006			2026
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.000844			2026
					0938	1,1,1,2-Тetraфторэтан (Фреон-134А, HFC- 134a) (1203*)	0.0003		0.04	2026

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2024 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.7554373/0.1510875	0.9225/0.1845	-44/309	-104/229	0002	29.4	32.9	Основное производство
						0050	31.4	28.2	Основное производство
						0005	22.7	21.9	Основное производство
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0613903/0.0245561	0.0749685/0.0299874	-44/309	-104/229	0002	29.4	32.9	Основное производство
						0050	31.4	28.2	Основное производство
						0005	22.7	21.9	Основное производство
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0843583/0.4217916	0.1050196/0.525098	-44/309	-119/196	0002	35.3	38.9	Основное производство
						0050	36.1	32.1	Основное производство
						0001	17.9	17.5	Основное производство
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.056848/6.0000E-7	0.065148/7.0000E-7	-306/439	-135/179	0002	11.2	30.7	Основное производство
						0001	7	16	Основное производство
						0050		11.2	Основное производство
						0005	12.6		Основное производство

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.9903514/0.0099035	0.91729/0.0091729	-451/315	-455/253	0010	53.1	52.4	Основное производство
						0049	35.5	35.8	Основное производство
						0060	11.4	11.8	Основное производство
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0672116/0.0336058	0.0906569/0.0453284	-460/259	-411/203	0015	100	100	Основное производство
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.0506309/0.0020252		-411/203	0015		100	Основное производство
3721	Пыль мучная (491)	0.1240448/0.1240448	0.1286799/0.1286799	-306/439	-309/435	0051	100	100	Основное производство
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.7823451	0.9543469	-44/309	-102/240	0002	28.4	31.7	Основное производство
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0050	30.4	27.3	Основное производство
						0005	25.3	24.9	Основное производство
									Основное производство
									Основное производство
2902	Взвешенные частицы (116)	0.2935796	Пыли : 0.3060831	-306/439	-295/436	0051	84.1	83.8	Основное производство
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)					0015	12.7	13.1	Основное производство
2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)								
3721	Пыль мучная (491)								

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.1144	50.5759044	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0186	8.22300543	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.3836	169.588435	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0002	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.0000001979	0.00008749		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.1144	50.5759044	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0186	8.22300543	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.3836	169.588435	Сторонняя организация	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
0005	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.0000001979 0.2781867	0.00008749 2213.73953	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0452053	359.732365	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год	0.0129368	102.947788	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год	0.1086667	864.742165	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.2807222	2233.9164	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/год	0.0000003 0.0031051	0.00238732 24.7096019	Сторонняя организация на договорной основе	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
0006	Основное производство	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/год	0.0750316	597.082531	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0008	Основное производство	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0.000028	0.20006002		
0010	Основное производство	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)		0.00997	71.2356564		
0015	Основное производство	Этанол (Этиловый спирт) (667)		0.008	21.2206601		
		Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)		0.268116	1706.87982		
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.024155	153.775538		
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.009662	61.5102152		
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.000942	2.42301338		
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.0001668	0.42904313		
		Взвешенные частицы (116)		0.00003856	0.09918407		
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0.04924	126.655179		
0039	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.0022	5.65884229	Сторонняя организация на договорной основе	0002
				0.00276	7.09927487		

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
0040	Основное производство	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0004485	1.15363217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.01198	30.8149685	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.00276	0.00013993 7.09927487	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0041	Основное производство	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0004485	1.15363217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.01198	30.8149685	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.00276	0.00013993 7.09927487	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0004485	1.15363217	Сторонняя организация на	0002

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.01198	30.8149685	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
0042	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.00276	0.00013993 7.09927487	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0004485	1.15363217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.01198	30.8149685	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0043	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.00276	0.00013993 7.09927487	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0004485	1.15363217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/год	0.01198	30.8149685	Сторонняя	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
0044	Основное производство	Угарный газ) (584)				организация на договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5.44e-8	0.00013993		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.00443	11.3948506	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.00072	1.85198475	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0045	Основное производство	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.018	46.2996187	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		5.44e-8	0.00013993		
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.003045	7.83235217	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.000495	1.27323951	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.013	33.4386135	Сторонняя организация на договорной основе	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
0046	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.003045	0.00013993 7.83235217	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.000495	1.27323951	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.013	33.4386135	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0047	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.003045	0.00013993 7.83235217	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.000495	1.27323951	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.013	33.4386135	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0048	Основное	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.003336	0.00013993 8.58086267	основе Сторонняя	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
	производство	4)				организация на договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.000542	1.39413296	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.014	36.0108146	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0049	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Этанол (Этиловый спирт) (667)		5.44e-8 0.5362	0.00013993 2528.55947		
		Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)		0.04831	227.815569		
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.01932	91.1073647		
0050	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.3256	230.314886	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.0529	37.4190954	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	1.045	739.186288	Сторонняя организация на договорной	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
						основе	
0051	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Пыль мучная (491)		0.0000001979 0.1534	0.00013999 1627.6242		
0052	Основное производство	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.000444	2.09377174		
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.000222	1.04688587		
0053	Основное производство	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.000444	1.14205726		
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.000222	0.57102863		
0054	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	0.0009552	2.45696643	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.00015522	0.39925705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.005028	12.9330268	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0055	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.0009552	0.00013993 2.45696643	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.00015522	0.39925705	Сторонняя организация	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
0056	Основное производство	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.005028	12.9330268	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.0009552	0.00013993 2.45696643	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.00015522	0.39925705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0057	Основное производство	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.005028	12.9330268	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	5.44e-8 0.0009552	0.00013993 2.45696643	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.00015522	0.39925705	Сторонняя организация на договорной основе	0002

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
0058	Основное производство	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.005028	12.9330268	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/год	5.44e-8	0.00013993	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0009552	2.45696643		
0059	Основное производство	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.00015522	0.39925705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.005028	12.9330268	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/год	5.44e-8	0.00013993	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0009552	2.45696643		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0.00015522	0.39925705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0.005028	12.9330268	Сторонняя организация на	0002		

П л а н - г р а ф и к
 контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
 на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	5	6	7	8	9
0060	Основное производство	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Этанол (Этиловый спирт) (667)		5.44e-8 0.1341	0.00013993 344.932159	договорной основе	
		Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)		0.0121	31.1236326		
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.0048	12.346565		
0061	Основное производство	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.00035	8.10243328		
6001	Основное производство	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.001032			
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0001677			
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0000651			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.000327			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.00257			
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.0000012			
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.000006			
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.000844			
6014	Основное производство	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)		0.0003			

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan" без авто

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						ГОД дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		с 2026 года		Н Д В		
		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
***0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0015	0.000942	0.000977	0.000942	0.000977	0.000942	0.000977	2026
Итого:		0.000942	0.000977	0.000942	0.000977	0.000942	0.000977	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000942	0.000977	0.000942	0.000977	0.000942	0.000977	2026
***0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0015	0.0001668	0.000173	0.0001668	0.000173	0.0001668	0.000173	2026
Итого:		0.0001668	0.000173	0.0001668	0.000173	0.0001668	0.000173	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0001668	0.000173	0.0001668	0.000173	0.0001668	0.000173	2026
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0001	0.1144	0.2924	0.1144	0.2924	0.1144	0.2924	2026
Основное производство	0002	0.1144	0.543	0.1144	0.543	0.1144	0.543	
Основное производство	0005	0.2781867	0.160256	0.2781867	0.160256	0.2781867	0.160256	
Основное производство	0039	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	
Основное производство	0040	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	
Основное производство	0041	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	
Основное производство	0042	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	
Основное производство	0043	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	0.00276	0.0714	
Основное производство	0044	0.00443	0.1144	0.00443	0.1144	0.00443	0.1144	
Основное производство	0045	0.003045	0.0788	0.003045	0.0788	0.003045	0.0788	
Основное производство	0046	0.003045	0.0788	0.003045	0.0788	0.003045	0.0788	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan" без авто

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основное производство	0047	0.003045	0.0788	0.003045	0.0788	0.003045	0.0788	2026
Основное производство	0048	0.003336	0.0864	0.003336	0.0864	0.003336	0.0864	
Основное производство	0050	0.3256	4.82	0.3256	4.82	0.3256	4.82	
Основное производство	0054	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	
Основное производство	0055	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	
Основное производство	0056	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	
Основное производство	0057	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	
Основное производство	0058	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	
Основное производство	0059	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	0.0009552	0.02456	
Итого:		0.8690189	6.757216	0.8690189	6.757216	0.8690189	6.757216	
Всего по загрязняющему веществу:		0.8690189	6.757216	0.8690189	6.757216	0.8690189	6.757216	2026
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0001	0.0186	0.0475	0.0186	0.0475	0.0186	0.0475	2026
Основное производство	0002	0.0186	0.0883	0.0186	0.0883	0.0186	0.0883	
Основное производство	0005	0.0452053	0.0260416	0.0452053	0.0260416	0.0452053	0.0260416	
Основное производство	0039	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	
Основное производство	0040	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	
Основное производство	0041	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	
Основное производство	0042	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	
Основное производство	0043	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	0.0004485	0.0116	
Основное производство	0044	0.00072	0.0186	0.00072	0.0186	0.00072	0.0186	
Основное производство	0045	0.000495	0.0128	0.000495	0.0128	0.000495	0.0128	
Основное производство	0046	0.000495	0.0128	0.000495	0.0128	0.000495	0.0128	
Основное производство	0047	0.000495	0.0128	0.000495	0.0128	0.000495	0.0128	
Основное производство	0048	0.000542	0.01404	0.000542	0.01404	0.000542	0.01404	
Основное производство	0050	0.0529	0.783	0.0529	0.783	0.0529	0.783	
Основное производство	0054	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	
Основное производство	0055	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	
Основное производство	0056	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	
Основное производство	0057	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	
Основное производство	0058	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	
Основное производство	0059	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	0.00015522	0.003991	
Итого:		0.14122612	1.0978276	0.14122612	1.0978276	0.14122612	1.0978276	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan" без авто

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.14122612	1.0978276	0.14122612	1.0978276	0.14122612	1.0978276	2026
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0005	0.0129368	0.0071543	0.0129368	0.0071543	0.0129368	0.0071543	2026
Итого:		0.0129368	0.0071543	0.0129368	0.0071543	0.0129368	0.0071543	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0129368	0.0071543	0.0129368	0.0071543	0.0129368	0.0071543	2026
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0005	0.1086667	0.0626	0.1086667	0.0626	0.1086667	0.0626	2026
Итого:		0.1086667	0.0626	0.1086667	0.0626	0.1086667	0.0626	
Всего по загрязняющему веществу:		0.1086667	0.0626	0.1086667	0.0626	0.1086667	0.0626	2026
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0006	0.000028	0.000001204	0.000028	0.000001204	0.000028	0.000001204	2026
Итого:		0.000028	0.000001204	0.000028	0.000001204	0.000028	0.000001204	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000028	0.000001204	0.000028	0.000001204	0.000028	0.000001204	2026
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0001	0.3836	0.98	0.3836	0.98	0.3836	0.98	2026
Основное производство	0002	0.3836	1.823	0.3836	1.823	0.3836	1.823	
Основное производство	0005	0.2807222	0.16276	0.2807222	0.16276	0.2807222	0.16276	
Основное производство	0039	0.01198	0.31	0.01198	0.31	0.01198	0.31	
Основное производство	0040	0.01198	0.31	0.01198	0.31	0.01198	0.31	
Основное производство	0041	0.01198	0.31	0.01198	0.31	0.01198	0.31	
Основное производство	0042	0.01198	0.31	0.01198	0.31	0.01198	0.31	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan" без авто

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основное производство	0043	0.01198	0.31	0.01198	0.31	0.01198	0.31	2026
Основное производство	0044	0.018	0.465	0.018	0.465	0.018	0.465	
Основное производство	0045	0.013	0.336	0.013	0.336	0.013	0.336	
Основное производство	0046	0.013	0.336	0.013	0.336	0.013	0.336	
Основное производство	0047	0.013	0.336	0.013	0.336	0.013	0.336	
Основное производство	0048	0.014	0.362	0.014	0.362	0.014	0.362	
Основное производство	0050	1.045	15.46	1.045	15.46	1.045	15.46	
Основное производство	0052	0.000444	0.005	0.000444	0.005	0.000444	0.005	
Основное производство	0053	0.000444	0.005	0.000444	0.005	0.000444	0.005	
Основное производство	0054	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	
Основное производство	0055	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	
Основное производство	0056	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	
Основное производство	0057	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	
Основное производство	0058	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	
Основное производство	0059	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	0.005028	0.1293034	
Итого:		2.2548782	22.5965804	2.2548782	22.5965804	2.2548782	22.5965804	
Всего по загрязняющему веществу:		2.2548782	22.5965804	2.2548782	22.5965804	2.2548782	22.5965804	
***0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0015	0.00003856	0.00004	0.00003856	0.00004	0.00003856	0.00004	2026
Итого:		0.00003856	0.00004	0.00003856	0.00004	0.00003856	0.00004	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00003856	0.00004	0.00003856	0.00004	0.00003856	0.00004	
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0001	0.0000001979	2.458e-8	0.0000001979	2.458e-8	0.0000001979	2.458e-8	2026
Основное производство	0002	0.0000001979	4.567e-8	0.0000001979	4.567e-8	0.0000001979	4.567e-8	
Основное производство	0005	0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	0.0000003	
Основное производство	0039	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	
Основное производство	0040	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	
Основное производство	0041	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	
Основное производство	0042	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan" без авто

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основное производство	0043	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	5.44e-8	2.2e-9	2026
Основное производство	0044	5.44e-8	3.32e-9	5.44e-8	3.32e-9	5.44e-8	3.32e-9	2026
Основное производство	0045	5.44e-8	2.4e-9	5.44e-8	2.4e-9	5.44e-8	2.4e-9	2026
Основное производство	0046	5.44e-8	2.4e-9	5.44e-8	2.4e-9	5.44e-8	2.4e-9	2026
Основное производство	0047	5.44e-8	2.4e-9	5.44e-8	2.4e-9	5.44e-8	2.4e-9	2026
Основное производство	0048	5.44e-8	2.58e-9	5.44e-8	2.58e-9	5.44e-8	2.58e-9	2026
Основное производство	0050	0.0000001979	0.0000004017	0.0000001979	0.0000004017	0.0000001979	0.0000004017	2026
Основное производство	0054	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	2026
Основное производство	0055	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	2026
Основное производство	0056	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	2026
Основное производство	0057	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	2026
Основное производство	0058	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	2026
Основное производство	0059	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	5.44e-8	9e-10	2026
Итого:		0.0000017641	0.00000080145	0.0000017641	0.00000080145	0.0000017641	0.00000080145	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000017641	0.00000080145	0.0000017641	0.00000080145	0.0000017641	0.00000080145	2026
***0938, 1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)								
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								
Основное производство	6014	0.0003	0.04	0.0003	0.04	0.0003	0.04	2026
Итого:		0.0003	0.04	0.0003	0.04	0.0003	0.04	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003	0.04	0.0003	0.04	0.0003	0.04	2026
***1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0010	0.268116	6.9264	0.268116	6.9264	0.268116	6.9264	2026
Основное производство	0049	0.5362	13.8528	0.5362	13.8528	0.5362	13.8528	2026
Основное производство	0060	0.1341	3.4632	0.1341	3.4632	0.1341	3.4632	2026
Итого:		0.938416	24.2424	0.938416	24.2424	0.938416	24.2424	
Всего по загрязняющему веществу:		0.938416	24.2424	0.938416	24.2424	0.938416	24.2424	2026
***1317, Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)								

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan" без авто

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								
Основное производство	0010	0.024155	0.624	0.024155	0.624	0.024155	0.624	2026
Основное производство	0049	0.04831	1.248	0.04831	1.248	0.04831	1.248	2026
Основное производство	0060	0.0121	0.312	0.0121	0.312	0.0121	0.312	2026
Итого:		0.084565	2.184	0.084565	2.184	0.084565	2.184	
Всего по загрязняющему веществу:		0.084565	2.184	0.084565	2.184	0.084565	2.184	2026
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0005	0.0031051	0.0017886	0.0031051	0.0017886	0.0031051	0.0017886	2026
Итого:		0.0031051	0.0017886	0.0031051	0.0017886	0.0031051	0.0017886	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0031051	0.0017886	0.0031051	0.0017886	0.0031051	0.0017886	2026
***1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0010	0.009662	0.2496	0.009662	0.2496	0.009662	0.2496	2026
Основное производство	0049	0.01932	0.4992	0.01932	0.4992	0.01932	0.4992	2026
Основное производство	0052	0.000222	0.0025	0.000222	0.0025	0.000222	0.0025	2026
Основное производство	0053	0.000222	0.0025	0.000222	0.0025	0.000222	0.0025	2026
Основное производство	0060	0.0048	0.1248	0.0048	0.1248	0.0048	0.1248	2026
Основное производство	0061	0.00035	0.00945	0.00035	0.00945	0.00035	0.00945	2026
Итого:		0.034576	0.88805	0.034576	0.88805	0.034576	0.88805	
Всего по загрязняющему веществу:		0.034576	0.88805	0.034576	0.88805	0.034576	0.88805	2026
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0005	0.0750316	0.042957	0.0750316	0.042957	0.0750316	0.042957	2026
Основное производство	0006	0.00997	0.000429	0.00997	0.000429	0.00997	0.000429	2026
Итого:		0.0850016	0.043386	0.0850016	0.043386	0.0850016	0.043386	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0850016	0.043386	0.0850016	0.043386	0.0850016	0.043386	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan" без авто

1	2	3	4	5	6	7	8	9
веществу:								
***2902, Взвешенные частицы (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0015	0.04924	0.022026	0.04924	0.022026	0.04924	0.022026	2026
Итого:		0.04924	0.022026	0.04924	0.022026	0.04924	0.022026	
Всего по загрязняющему веществу:		0.04924	0.022026	0.04924	0.022026	0.04924	0.022026	2026
***2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0015	0.0022	0.003295	0.0022	0.003295	0.0022	0.003295	2026
Итого:		0.0022	0.003295	0.0022	0.003295	0.0022	0.003295	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0022	0.003295	0.0022	0.003295	0.0022	0.003295	2026
***2973, Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0008	0.008	0.06264	0.008	0.06264	0.008	0.06264	2026
Итого:		0.008	0.06264	0.008	0.06264	0.008	0.06264	
Всего по загрязняющему веществу:		0.008	0.06264	0.008	0.06264	0.008	0.06264	2026
***3721, Пыль мучная (491)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное производство	0051	0.1534	1.206	0.1534	1.206	0.1534	1.206	2026
Итого:		0.1534	1.206	0.1534	1.206	0.1534	1.206	
Всего по загрязняющему веществу:		0.1534	1.206	0.1534	1.206	0.1534	1.206	2026
Всего по объекту:		4.7517205441	59.2161559055	4.7517205441	59.2161559055	4.7517205441	59.2161559055	
Т в е р д ы е:		0.2269524641	1.30226610145	0.2269524641	1.30226610145	0.2269524641	1.30226610145	
Газообразные, ж и д к и е:		4.52476808	57.9138898041	4.52476808	57.9138898041	4.52476808	57.9138898041	

Таблица групп суммаций на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
07(31)	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
37(39)	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
41(35)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
44(30)	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
Пыли	2902	Взвешенные частицы (116)
	2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)
	2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)
	3721	Пыль мучная (491)
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168. После него в круглых скобках указывается служебный		

код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкоаналитика"
 Максимальная разовая концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках (на
 границах СЗЗ, в жилой застройке)

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Наименование вещества	Расчетная точка			Расчетная максимальная разовая концентрация, доли ПДК
	но- мер	координаты, м.		
		X	Y	
1	2	3	4	5
Группа 01 - Школа Существующее положение Загрязняющие вещества:				
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1	104	151	0.003857
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1	104	151	0.027321
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1	104	151	0.4571826
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1	104	151	0.0371518
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1	104	151	0.0082711
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1	104	151	0.0176001
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1	104	151	0.048535
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1	104	151	0.0507267
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1	104	151	0.001053
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	104	151	0.0193405

(0938) 1,1,1,2-Тетрафторэтан (1	104	151	0.001664
--------------------------------	---	-----	-----	----------

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкоаналитика"

Максимальная разовая концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках (на границах СЗЗ, в жилой застройке)

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5
Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)				
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)	1	104	151	0.024721
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1	104	151	0.001429
(1317) Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	1	104	151	0.5109081
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	1	104	151	0.014581
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1	104	151	0.025063
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1	104	151	0.006029
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1	104	151	0.0090159
(2902) Взвешенные частицы (116)	1	104	151	0.0115616
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1	104	151	0.006457
(2973) Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	1	104	151	0.0075859
(3721) Пыль мучная (491)	1	104	151	0.018434
Г р у п п ы с у м м а ц и и :				
07(31) (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1	104	151	0.4745584
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
37(39) (0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1	104	151	0.006061
(1325) Формальдегид (Метаналь) (

609)

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкоаналитика"

Максимальная разовая концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках (на

границах СЗЗ, в жилой застройке)

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5
41(35) (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1	104	151	0.0178035
44(30) (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1	104	151	0.0186478

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Среднезвешенная 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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.000942	12	0.0002	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0001668	12	0.0014	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.14139382	18.1	0.0195	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0130019	19.9	0.0044	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		2.2574482	17.6	0.0257	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000017641	17.1	0.0103	Да
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)			2.5	0.0003	3	0.0001	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.938416	23.7	0.0079	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.0000012	2	0.00004	Нет
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.01			0.084565	23.7	0.3566	Да
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		0.034576	23.4	0.0074	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.000844	2	0.0002	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.0850016	18	0.0047	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.04924	12	0.0082	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0022	12	0.0046	Нет
2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)			0.1	0.008	15	0.0053	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Алматинская область, ТОО "pladis Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3721	Пыль мучная (491)	1	0.4		0.1534	12	0.0128	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.8700509	18.1	0.2398	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.1089937	19.9	0.0109	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000028	3	0.0035	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.00003856	12	0.0002	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0031111	20	0.0031	Нет

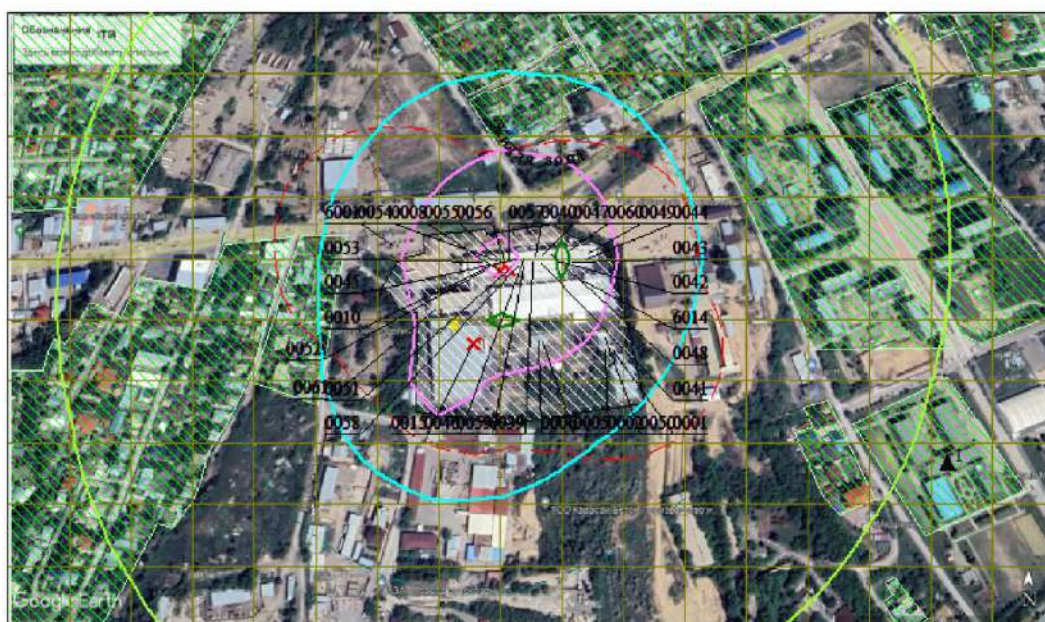
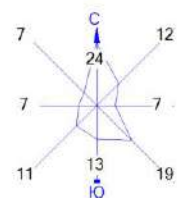
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

$\text{Сумма}(Н_i \cdot M_i) / \text{Сумма}(M_i)$, где N_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

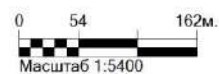
**Расчет рассеивания приземных концентраций вредных
веществ в атмосферном воздухе в ПК «ЭРА-3,0**

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 __ПЛ 2902+2930+2973+3721



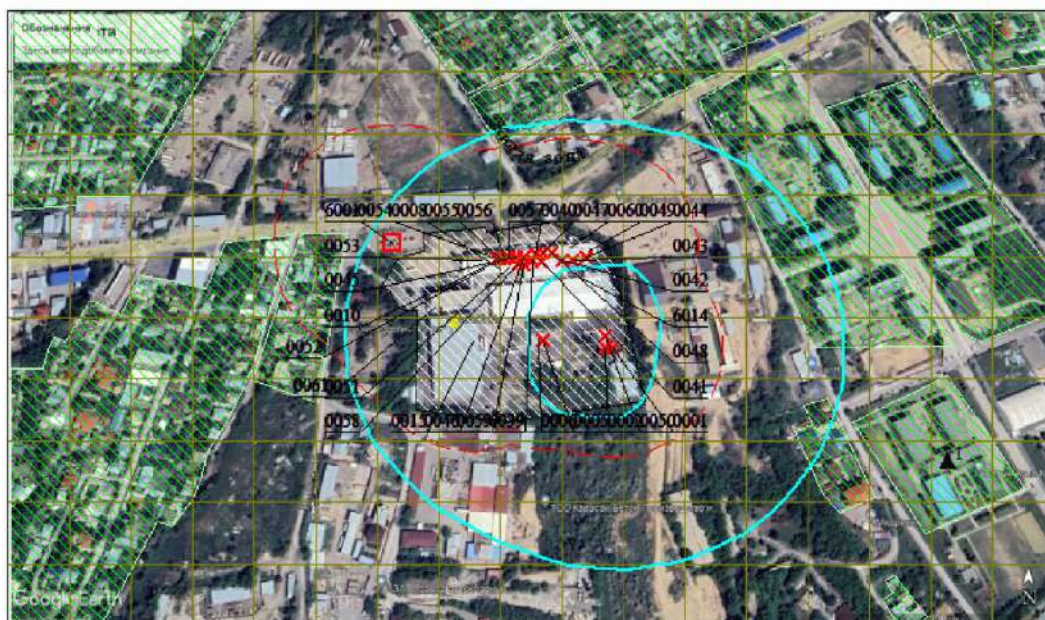
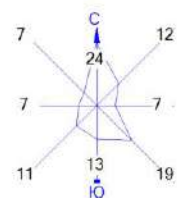
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
 - 0.100 ПДК
 - 0.171 ПДК
 - 0.311 ПДК
 - 0.452 ПДК



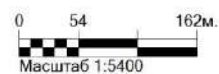
Макс концентрация 0.4757842 ПДК достигается в точке $x = -304$ $y = 281$
 При опасном направлении 9° и опасной скорости ветра 0.55 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



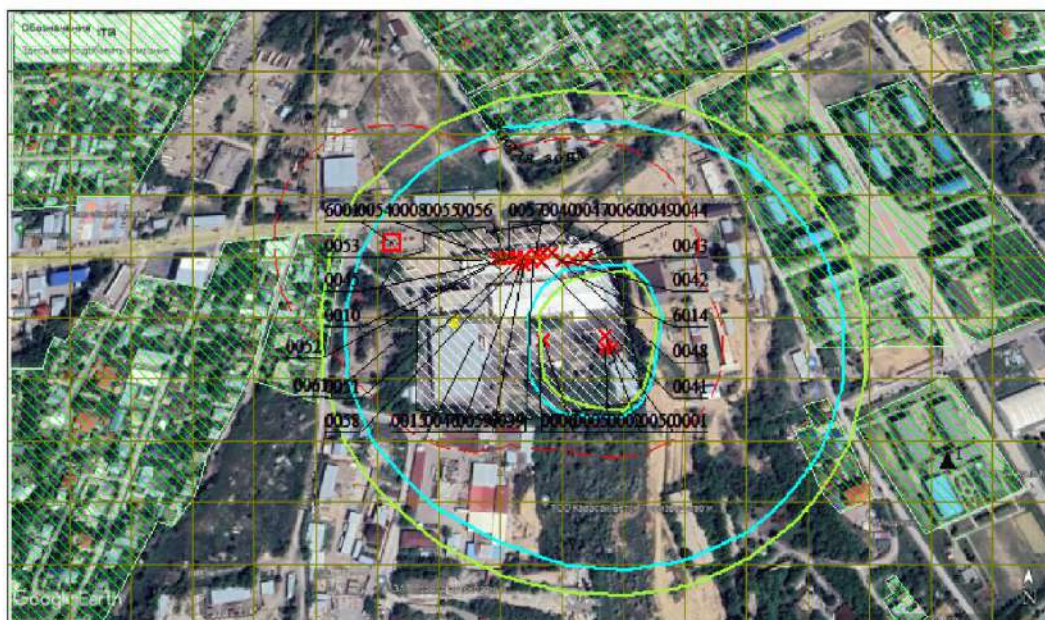
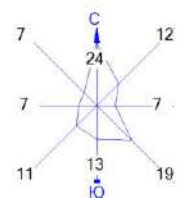
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК
— 0.658 ПДК



Макс концентрация 0.9224741 ПДК достигается в точке $x = -136$ $y = 225$
 При опасном направлении 293° и опасной скорости ветра 0.55 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

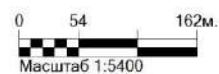
Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

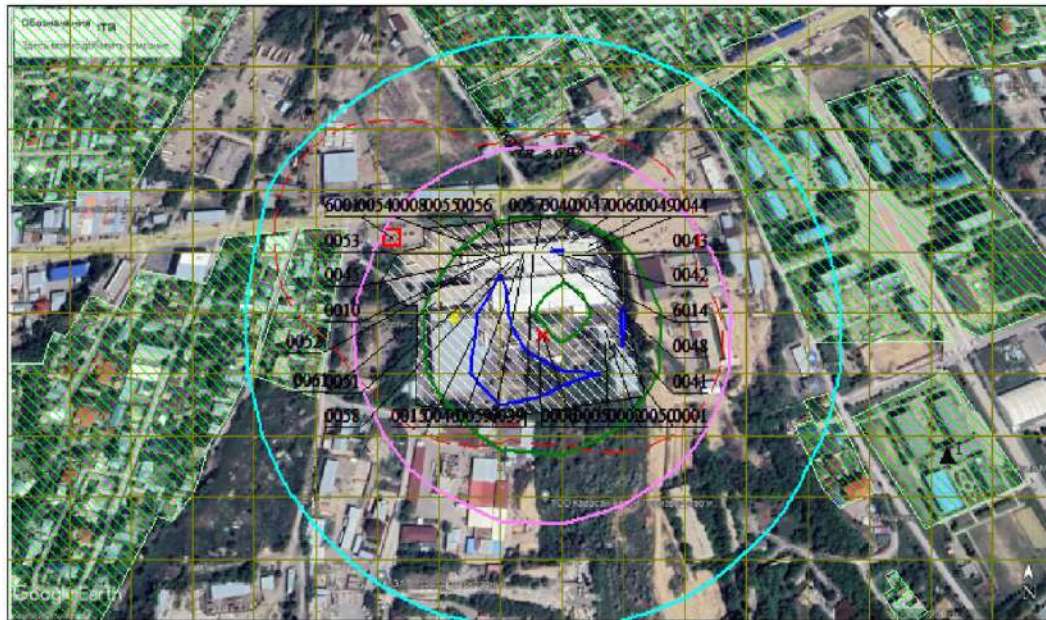
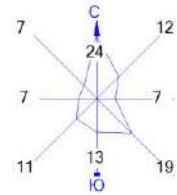
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.053 ПДК



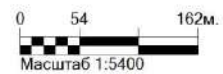
Макс концентрация 0.0749678 ПДК достигается в точке $x = -136$ $y = 225$
 При опасном направлении 293° и опасной скорости ветра 0.55 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



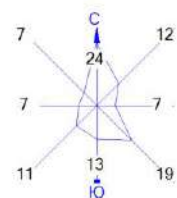
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.014 ПДК
 - 0.024 ПДК
 - 0.033 ПДК
 - 0.039 ПДК



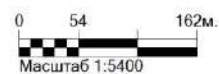
Макс концентрация 0.0428075 ПДК достигается в точке $x = -304$ $y = 225$
 При опасном направлении 47° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



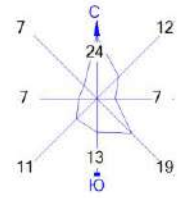
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изопроцентные в долях ПДК
- 0.012 ПДК
 - 0.021 ПДК
 - 0.031 ПДК



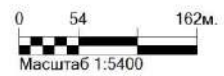
Макс концентрация 0.0361742 ПДК достигается в точке $x = -192$ $y = 169$
 При опасном направлении 321° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

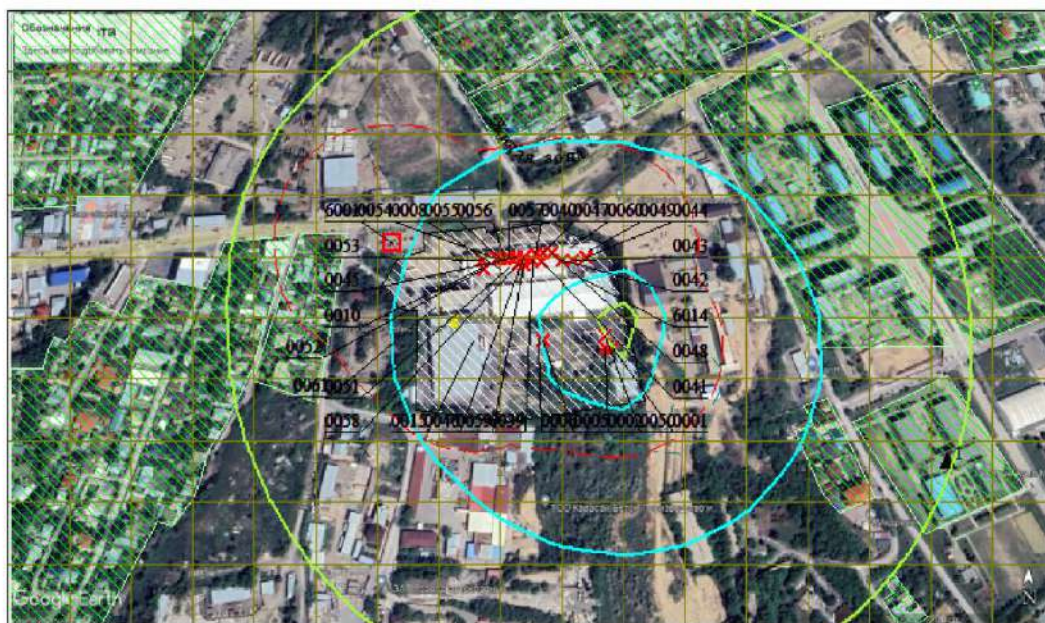
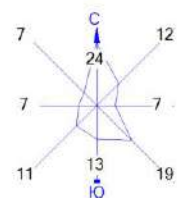


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК



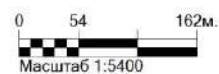
Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)



- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

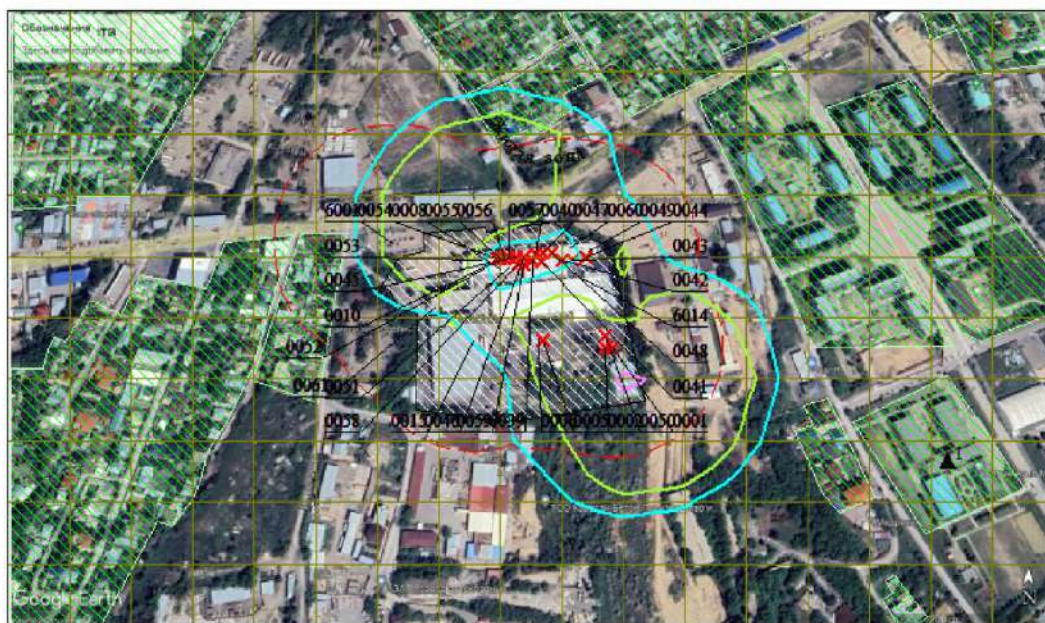
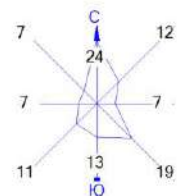
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.079 ПДК
- 0.100 ПДК



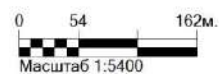
Макс концентрация 0.1046863 ПДК достигается в точке $x = -136$ $y = 225$
 При опасном направлении 295° и опасной скорости ветра 0.55 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)



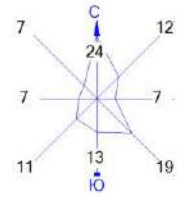
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.045 ПДК
 - 0.050 ПДК
 - 0.081 ПДК



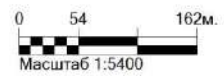
Макс концентрация 0.0846457 ПДК достигается в точке $x = -192$ $y = 225$
 При опасном направлении 330° и опасной скорости ветра 0.57 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667)

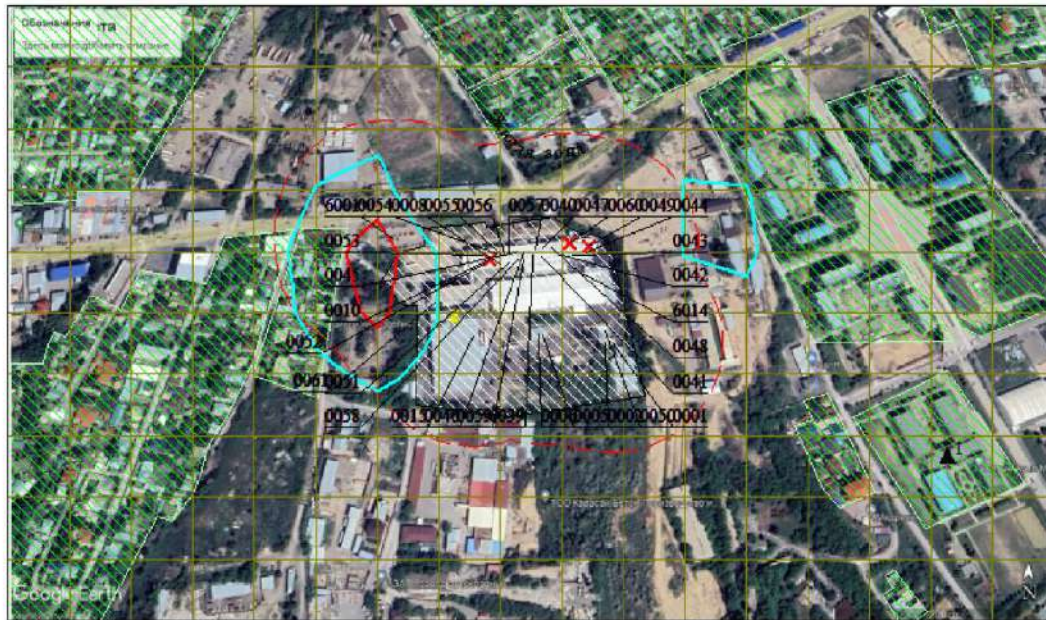
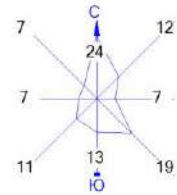


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

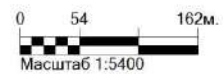


Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1317 Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)



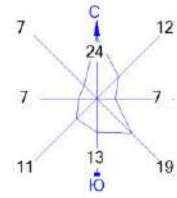
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК
— 0.881 ПДК
— 1.0 ПДК



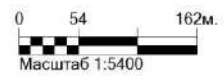
Макс концентрация 1.0632094 ПДК достигается в точке $x = -416$ $y = 337$
 При опасном направлении 91° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

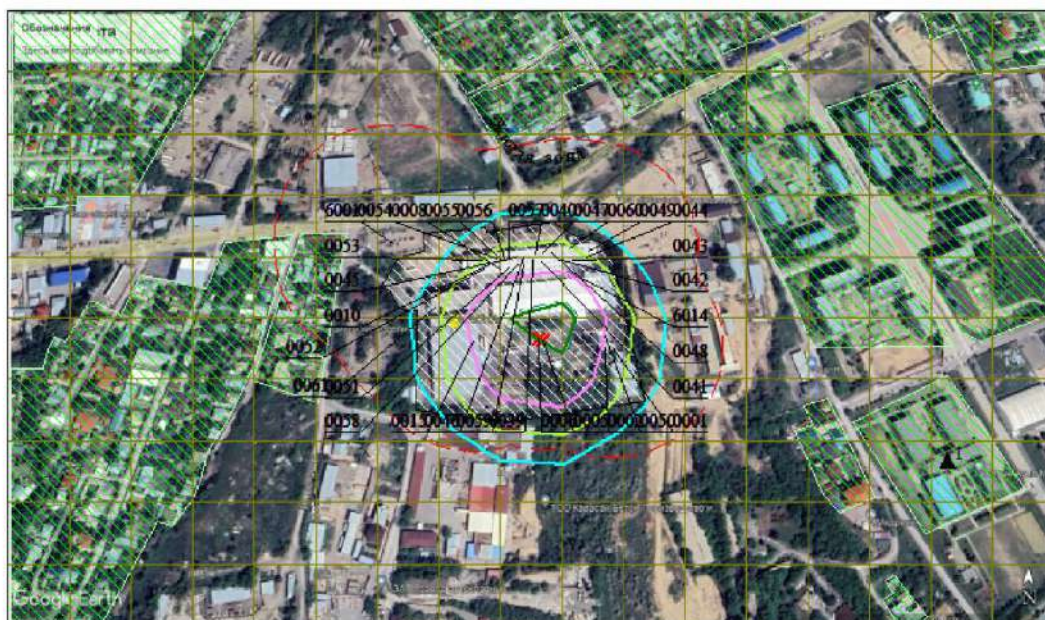
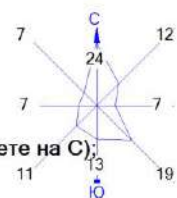


- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - ★ Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК



Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);
 Растворитель РПК-265П) (10)

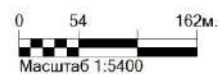


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Жилые зоны, группа N 02
- Жилые зоны, группа N 03
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Школа
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

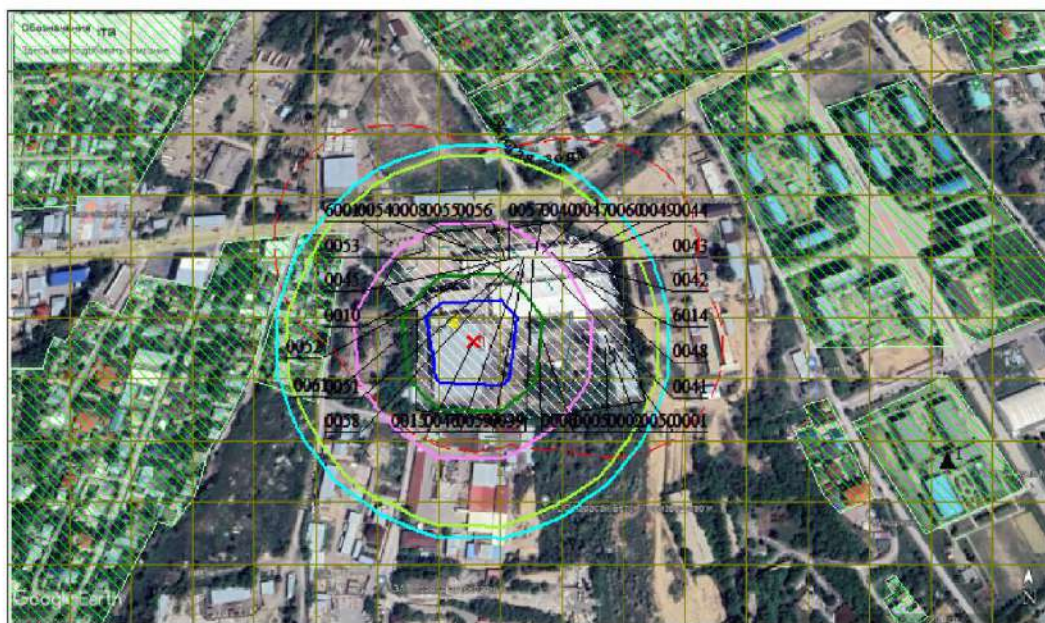
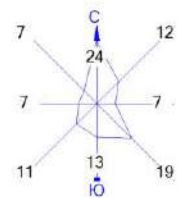
Изолинии в долях ПДК

- 0.038 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.071 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.104 ПДК



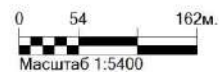
Макс концентрация 0.1187448 ПДК достигается в точке $x = -248$ $y = 281$
 При опасном направлении 229° и опасной скорости ветра 0.56 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2902 Взвешенные частицы (116)



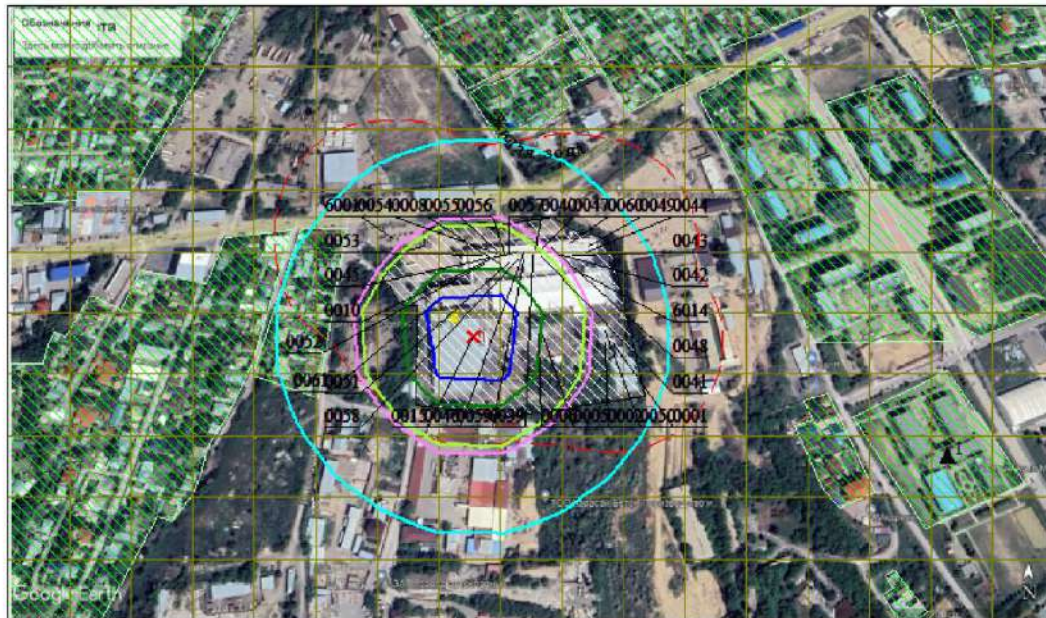
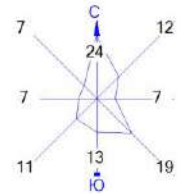
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.046 ПДК
 - 0.050 ПДК
 - 0.084 ПДК
 - 0.100 ПДК
 - 0.123 ПДК
 - 0.146 ПДК



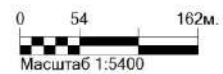
Макс концентрация 0.1612478 ПДК достигается в точке $x = -304$ $y = 281$
 При опасном направлении 229° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)



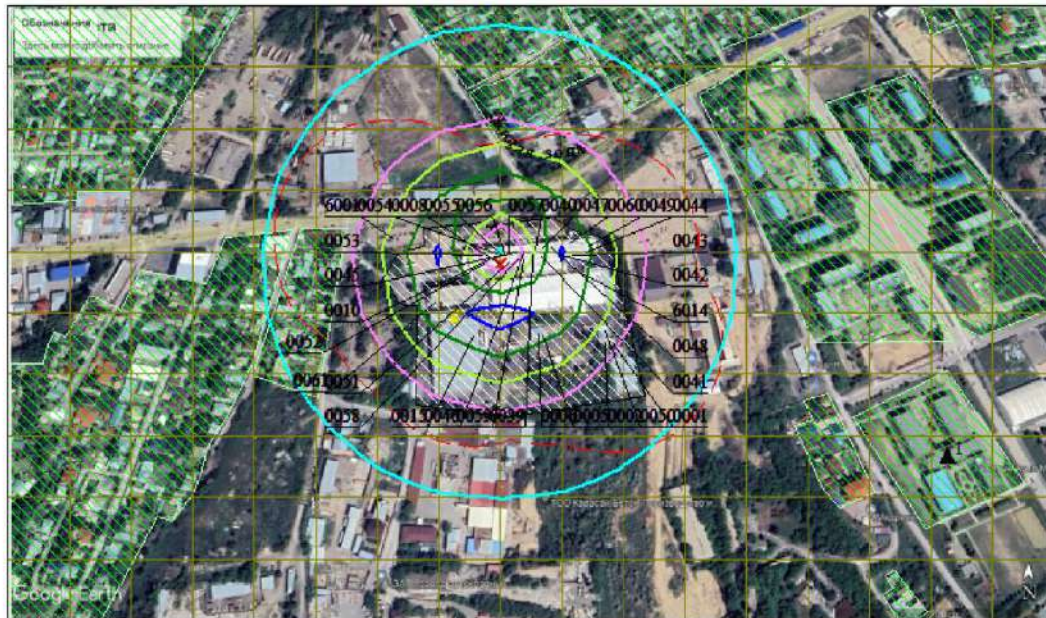
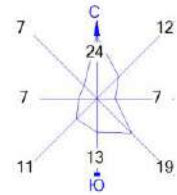
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.026 ПДК
 - 0.047 ПДК
 - 0.050 ПДК
 - 0.069 ПДК
 - 0.081 ПДК



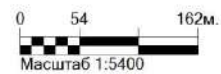
Макс концентрация 0.0900551 ПДК достигается в точке $x = -304$ $y = 281$
 При опасном направлении 229° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2973 Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)



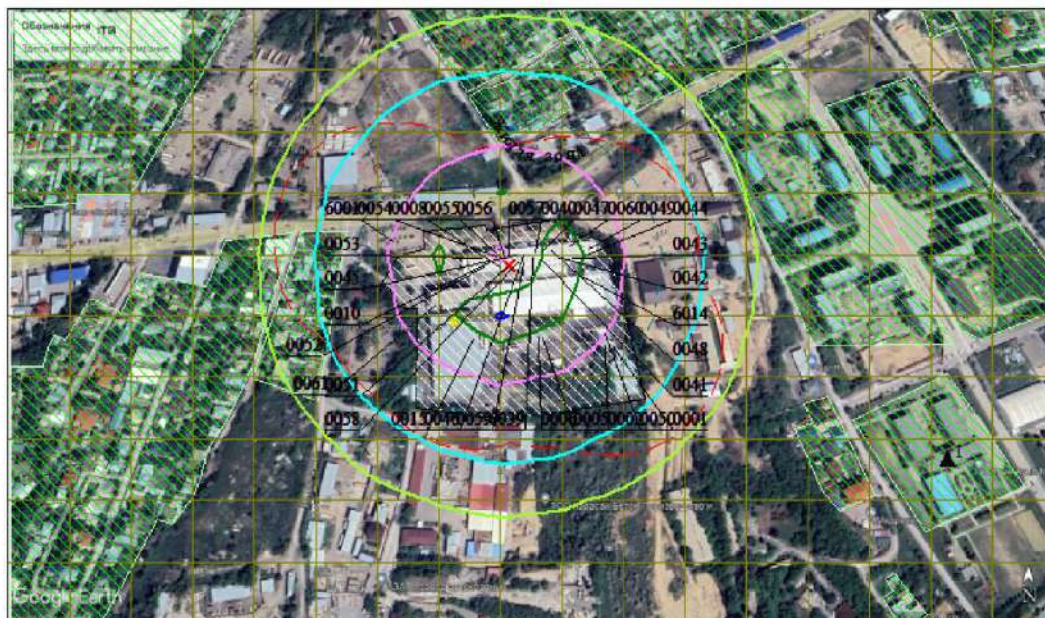
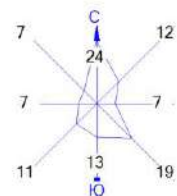
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.023 ПДК
 - 0.041 ПДК
 - 0.050 ПДК
 - 0.060 ПДК
 - 0.071 ПДК



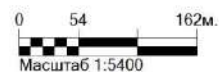
Макс концентрация 0.0772264 ПДК достигается в точке $x = -304$ $y = 281$
 При опасном направлении 359° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 3721 Пыль мучная (491)



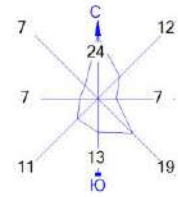
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
 - 0.072 ПДК
 - 0.100 ПДК
 - 0.131 ПДК
 - 0.191 ПДК
 - 0.226 ПДК



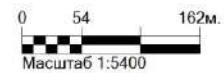
Макс концентрация 0.2312542 ПДК достигается в точке $x = -304$ $y = 281$
 При опасном направлении 9° и опасной скорости ветра 0.54 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



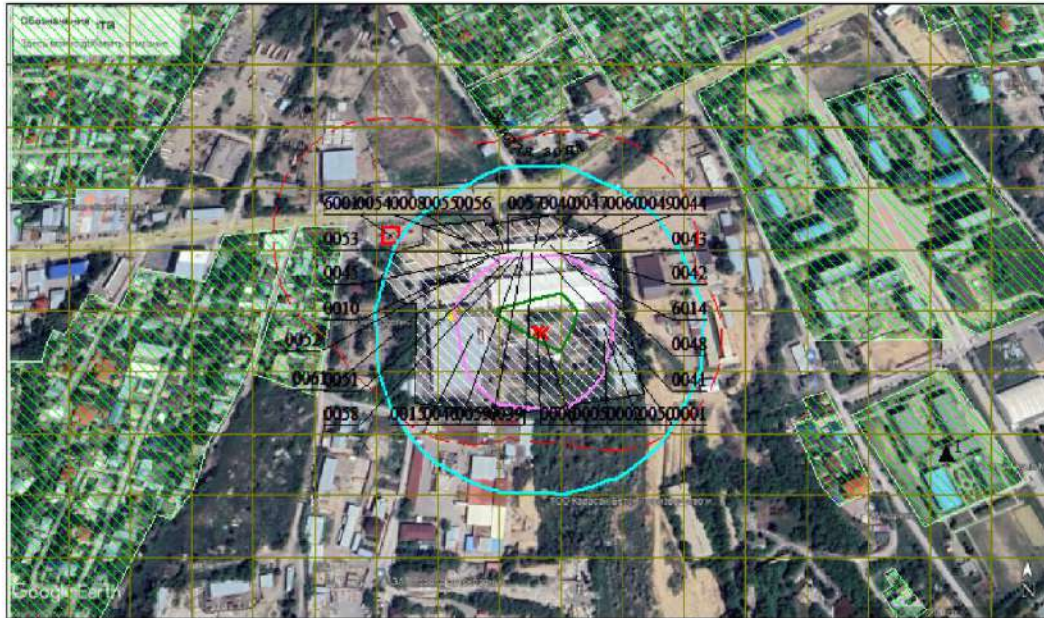
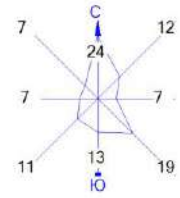
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК
— 0.687 ПДК



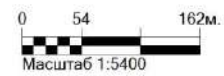
Макс концентрация 0.9544159 ПДК достигается в точке $x = -136$ $y = 225$
 При опасном направлении 293° и опасной скорости ветра 0.55 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6037 0333+1325



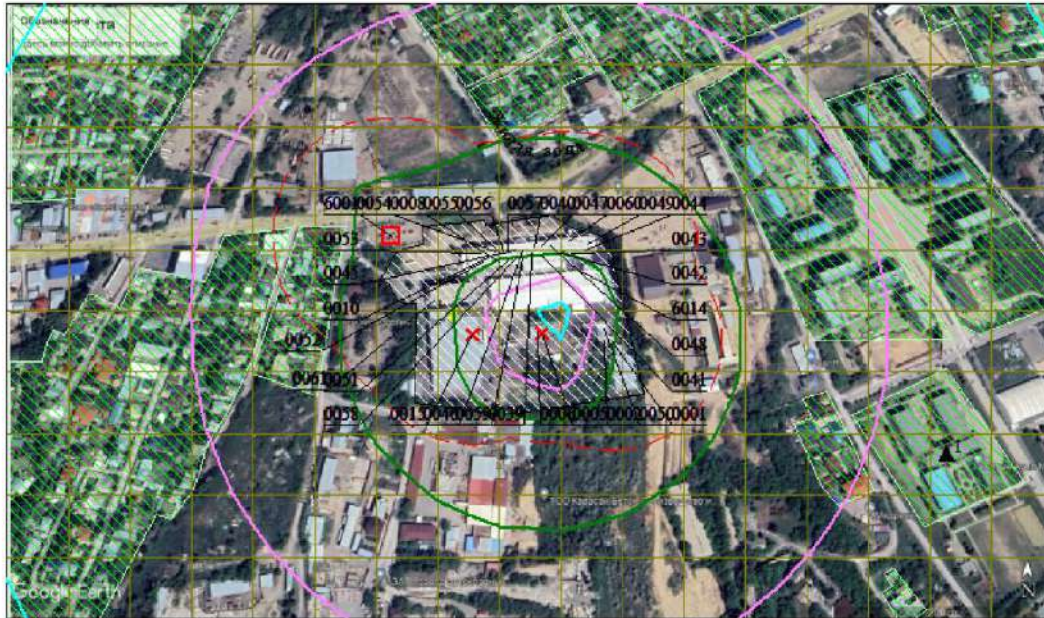
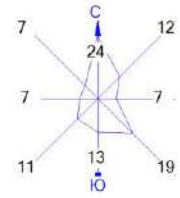
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.015 ПДК
 - 0.026 ПДК
 - 0.038 ПДК



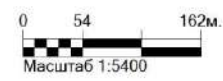
Макс концентрация 0.042865 ПДК достигается в точке $x = -248$ $y = 281$
 При опасном направлении 229° и опасной скорости ветра 0.55 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6041 0330+0342



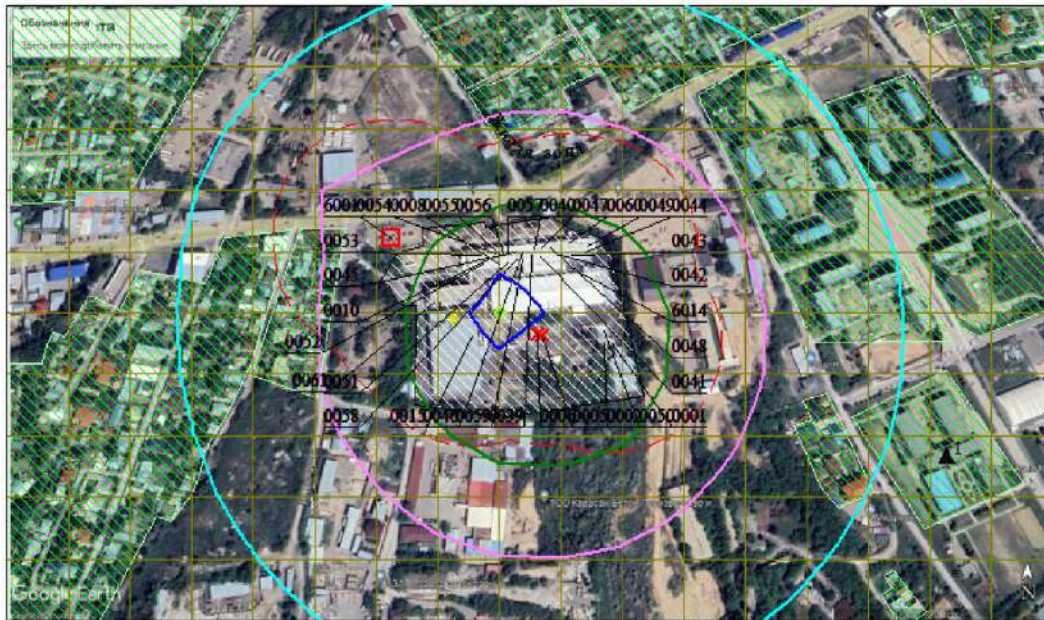
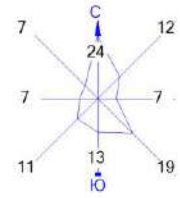
- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.012 ПДК
 - 0.022 ПДК
 - 0.031 ПДК



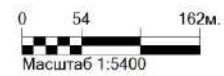
Макс концентрация 0.0365979 ПДК достигается в точке $x = -192$ $y = 169$
 При опасном направлении 321° и опасной скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 005 Алматинская область
 Объект : 5285 ТОО "pladis Kazakhstan" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6044 0330+0333



- Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
 - Жилые зоны, группа N 02
 - Жилые зоны, группа N 03
 - Территория предприятия
 - Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Школа
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

- Изолинии в долях ПДК
- 0.022 ПДК
 - 0.032 ПДК
 - 0.043 ПДК
 - 0.049 ПДК
 - 0.050 ПДК



Макс концентрация 0.0502311 ПДК достигается в точке $x = -304$ $y = 281$
 При опасном направлении 118° и опасной скорости ветра 0.51 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 952 м, высота 560 м,
 шаг расчетной сетки 56 м, количество расчетных точек 18*11
 Расчёт на существующее положение.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку раздела
«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
для ТОО «Pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: Алматинская
область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А

№ п/п	Наименование данных	Основные данные и требования
1	Наименование объекта	Раздел «ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» для ТОО «Pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А.
2	Заказчик	Ахмет Явуз Юртгюдер
3	Генеральный проектировщик	ТОО «КазЭкоаналитика»
4	Основание для проектирования	Техническое задание
5	Состав проекта	Местонахождения объекта: г Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А. Основной вид деятельности – производство кондитерских изделий.
7	Исходные данные	<p>Общая площадь составляет – 6,9588 га.</p> <ul style="list-style-type: none"> - площадь застройки - 1,7810 га; - площадь твердого покрытия – 3,8530 га; - площадь озеленения – 1,3248 га. <p>Численность сотрудников составляет 694 человек, из них: ИТР – 65 чел, рабочий персонал – 629 чел.</p> <p>На территории расположены следующие здания и сооружения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • административно-бытовой корпус; • новый корпус; • склады готовой продукции и сырья; • котельные; • магазин; • проходная; • весовая на 30 тонн; • водонапорная башня, насосная станция; • резервуары для воды, емкостью 500 м³; • трансформаторная подстанция с резервным дизель-генератором; • контейнерная площадка для отходов; • противопожарный резервуар; • парковочные и разгрузочные площадки. <p>Производственная программа предприятия предполагает выпуск следующей продукции:</p> <ul style="list-style-type: none"> • печенья (в ассортименте) – 20 т/сут, 6240 т/год; • печенья «Halley» - 40 т/сутки, 12480 т/год; • печенья «Biscrem» - 10 т/сут, 3120 т/год; <p>Для производства кондитерских изделий расходуется:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Мука – 6700 т/год. (2250 час год);

- Сахар – 3800 т/год. (1450 час/год).

Для отопления и горячего водоснабжения корпусов предусмотрены: котельная № 1 с двумя котлами модели «HDR 200-10», мощностью 1395 кВт. (1978000 ккал/час); котельная № 2, где установлен котел марки «OZMAKSAN», OSBK-5000, мощностью 3800 кВт. В качестве топлива используется природный газ. Для резервного электроснабжения предприятия в помещении трансформаторной подстанции установлен аварийный дизель-генератор производства Турция, марки «ISBIR ELECTRIC SANAYI», мощностью 326 кВт. Время работы – 200 час/год. Для хранения дизельного топлива имеется емкость объемом 1,5м³. Топливо подается через горловину бака.

В производственном помещении старого корпуса имеется участок подготовки муки, где установлен бункер для просеивания муки. В этом же помещении установлена мельница для просеивания сахара и приготовления сахарной пудры.

Всего по предприятию 2 холодильных машин. Дозаправка будет осуществляться фреоном – HFC-410a (R410A). Расход фреона составляет – 40 кг/год. Дозаправка будет осуществляться сторонними организациями по мере необходимости.

В ремонтном цеху установлены металлообрабатывающие станки: сверлильный, заточной в количестве 4 ед., токарный, отрезной, фрезерный станки и сварочный аппарат.

Для упаковки готовых кондитерских изделий в корпусах организованы 2 участка на 1 и 2 этажах. Упаковка производится в пакеты из пищевых полипропиленовых и полиэтиленовых пленок. На упаковку готовой продукции расходуется – 200 т/год полипропиленовой и 50 т/год полиэтиленовой упаковки.

В новом корпусе имеются следующие участки: участок подготовки муки, участок размола сахара, участки упаковки готовой продукции № 1 и № 2. А также на данном корпусе установлены технологические линии для выпечки печенья «Halley», ULKER Biskrem, «Pek Makine». Для тепловой обработки продукции установлена печи работающие на природном газе.

1. «Halley» – линия с шестью печами, работающих на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni», длина линии - 63 м. Количество горелок в каждой печи - 24 шт. Для производства в зимний период дополнительно установлены 12 шт. горелок.

2. ULKER Biskrem – линия с четырьмя печами, работающими на природном газе. Для производства данной продукции установлены пекарные оборудования производства Италия, модели «GEA Imaforni». Общее количество горелок -106 шт. Длина линии - 47 м.

3. «Pek Makine» - линия по выпуску печенья с шестью печами. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Турция модели «Pek Makine» SERIAL №293A-620B-79BF. Количество горелок в печи 10 шт. Длина линии - 60 м.

		На территории предприятия для парковки личного автотранспорта сотрудников организована открытая парковочная площадка на 30 машиномест. На балансе предприятия имеется 23 ед автотранспорта.
8	Требования к содержанию проекта	Проект выполнить в соответствии с нормативными документами, действующими в РК.
9	Количество экземпляров проектной документации	1 экземпляр

Генеральный директор
ТОО «pladis Kazakhstan»



Ахмет Явуз Юртгюдер



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

13.09.2013 года

01597P

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкоаналитика"
 Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, ЕСЕНОВА, дом № 13., 36., БИН:
 130140014396
 (полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица /
 полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

на занятие Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
 среды
 (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом
 Республики Казахстан «О лицензировании»)

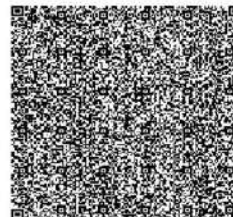
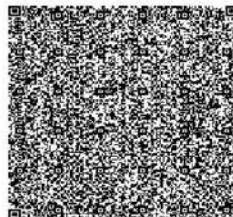
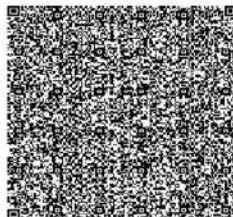
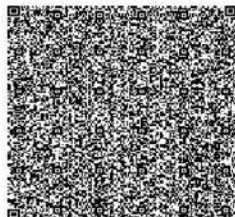
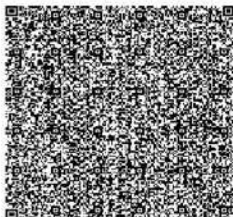
Вид лицензии генеральная

**Особые условия
 действия лицензии** (в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан,
 Комитет экологического регулирования и контроля Министерства
 охраны окружающей среды Республики Казахстан
 (полное наименование лицензиара)

**Руководитель
 (уполномоченное лицо)** АЛИЕВ ЖОМАРТ ШИЯПОВИЧ
 (фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи г.Астана



Берілген құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қытардағы Қазақстан Республикасы Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз таспағыштағы құжатқа тең.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01597P
Дата выдачи лицензии 13.09.2013

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

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

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

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкоаналитика"

Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, ЕСЕНОВА, дом № 13., 36., БИН: 130140014396

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

АЛИЕВ ЖОМАРТ ШИЯПОВИЧ
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

001 01597P

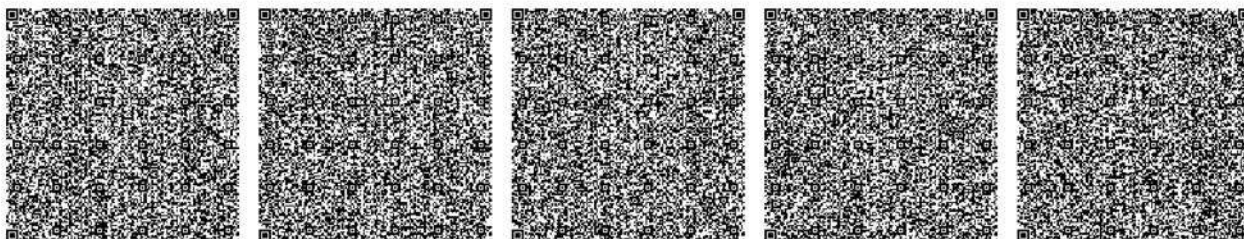
Дата выдачи приложения
к лицензии

13.09.2013

Срок действия лицензии

Место выдачи

г. Астана





Құрастыру және қолдануға арналған құжат
 Дәлелді электрондық құжат ретінде заңды күрделі құжаттың
 Мәліметтерді электрондық құжат ретінде қабылдау
 (Сиренді байланыс орнату)
 1414
 Информатика және коммуникация
 (Сиренді байланыс орнату)
 Қазақстан Республикасының заңдары

Сиренді код
 Уәкілетті орган
 101000053090995
 Алу күні мен уақыты
 15.05.2024
 Дата қабылдауы



Отдел Карасайского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Справка
 о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 960840002423

бизнес-идентификационный номер

город Каскелен

30 апреля 2024 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "pladis Kazakhstan"
Местонахождение:	Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, город Каскелен, улица Абылай Хан, дом 3А, почтовый индекс 040900
Руководитель:	Временный управляющий ЕРМАНОВ НУРДАУЛЕТ АБДУВАХИТОВИЧ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Компания ULKER BISKUVI SANAYI ANONIM SIRKETI
Дата первичной государственной регистрации	13 августа 1996 г.

Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Осықарат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қажет тасымалдағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың үндес қалпын Сіз e.gov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексері аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на e.gov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГЕЦЮЛІ ақпараттық жүйесінің ашық «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГЕЦЮЛІ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Дата выдачи: 15.05.2024

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

Дансыз документ сәйкес пункту 1 статья 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын e.gov.kz сайтта, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа. Вы можете на e.gov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*Шұрық-код ГЕЦДЮЛ ақпараттық жүйесінің ашық «Ақпаратқа арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған дерістер бар.

*Шұрық-код содыр жағдайында, алу мағынасына информациялық система ГЕЦДЮЛ и подписи және электронно-цифровой подписи в НАО «Государственная корпорация «Президентство для граждан».



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Алматинской области" Комитета экологического регулирования
и контроля Министерства экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан**

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

«26» август 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "ТОО "Иностранное предприятие "Хамле Компани
ЛТД", "10720"

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

Определена категория объекта: III

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

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
960840002423

Идентификационный номер налогоплательщика:

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

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Алматинская область, Карасайский район, Каскелен)

Руководитель: АККОЗИЕВ ОРМАН СЕИЛХАНОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«26» август 2021 года

подпись:



«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

040800, Алматы облысы, Қонаев қаласы,
Алматынська көшесі 54,
тел./факс: (872772) 2-32-27
БИН 050140006813 E-mail: pnroda@zhetisu.gov.kz

040800, Алматинская область, город Қонаев, улица
Алматынская 54
тел./факс: (872772) 2-32-27
БИН 050140006813 E-mail: pnroda@zhetisu.gov.kz

ТОО «pladis Kazakhstan»

Заключение государственной экологической экспертизы
на проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» для ТОО «pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А Карасайского района Алматинской области.

Материалы разработаны: ТОО «КазЭкоаналитика» (ГЛ № 01597Р от 13.09.2013, выданная МООС РК бессрочно).

Заказчик материалов проекта: ТОО «pladis Kazakhstan».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены: проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» для ТОО «pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А Карасайского района Алматинской области.

Приложения:

- Техническое задание на проектирование
- Государственная лицензия ТОО «КазЭкоаналитика»
- Справка о государственной перерегистрации юридического лица ТОО «pladis Kazakhstan», БИН 960840002423
- Заключение государственной экологической экспертизы на эмиссии в окружающую среду № KZ01VDC00067468 от 04.01.2018 г.
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ72VDD00087449 от 18.01.2018 г.
- Разрешение на специальное водопользование № KZ84VTE00242053 от 04.05.2024 г.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ16VBZ00053599 от 10.05.2024 г.
- Акт на право частной собственности на земельный участок № 204598 от 02.12.2004 г. (кадастровый номер 03-056-011-035)
- Акт на право частной собственности на земельный участок № 603547 от 22.01.2008 г. (кадастровый номер 03-056-011-158)
- Технический паспорт на регистрируемые объекты недвижимости



- Договор электроснабжения № 019/18 от 01.10.2018 г.
- Договор на поставку природного газа № ПГ-051 от 21.09.2016 г.
- Паспорт котла «HDR 200-10», серийный № 90200113
- Паспорт котла «HDR 200-10», серийный № 90200114
- Паспорт котла «OZMAKSAN», OSBK-5000
- Паспорт дизель-генератора «DSBIR ELECTRIC SANAYI»
- Паспорт газовой горелки «Riello RS44»
- Протокол инструментальных замеров
- Ситуационная схема предприятия

Материалы поступили на рассмотрение: 17.05.2024 года, № 1644.

Общие сведения

ТОО «pladis Kazakhstan» расположено по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А.

Размещение участка по отношению к окружающей территории:

- с севера – ул. Абылай хана, далее частные жилые дома на расстоянии 120 метров;
- с востока – промзона;
- с юга – промзона;
- с запада – проезд, далее частные жилые дома на расстоянии 140 метров;

Основной вид деятельности – производство кондитерских изделий.

ТОО «pladis Kazakhstan» находится на земельных участках, зарегистрированных под кадастровыми номерами 03-056-011-035 и 03-056-011-158. Общая площадь составляет – 6,9588 га.

- площадь застройки - 1,7810 га;
- площадь твердого покрытия – 3,8530 га;
- площадь озеленения – 1,3248 га.

Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок № 204598 от 02.12.2004 г. часть территории находится на земельном участке, зарегистрированном под кадастровым номером 03-056-011-035. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания объекта – производственной базы. Площадь участка составляет 1.9000 га.

Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок № 603547 от 22.01.2008 г. участок площадью 5,0588 га, зарегистрирован под кадастровым номером 03-056-011-158. Целевое назначение земельного участка – для строительства и обслуживания объекта – производственной базы, склад готовой продукции.

Акты на право частной собственности земельных участков представлены в Приложениях 8 и 9.

Численность сотрудников составляет 631 человек, из них: ИТР – 50 чел, рабочий персонал – 581 чел.

Режим работы - 24 час/сутки, 312 дней/год, 7488 час/год.

На территории расположены следующие здания и сооружения:

- старый корпус;



- административно-бытовой корпус;
- новый корпус;
- склад готовой продукции и сырья;
- котельные;
- магазин;
- проходная;
- весовая на 30 тонн;
- водонапорная башня, насосная станция;
- резервуары для воды, емкостью 500 м3;
- трансформаторная подстанция с резервным дизель-генератором;
- контейнерная площадка для отходов;
- противопожарный резервуар;
- парковочные и разгрузочные площадки.

Производственная программа предприятия предполагает выпуск следующей продукции:

- печенья (в ассортименте) – 75 т/сут, 23400 т/год;
- печенья «Соломка» - 2 т/сутки, 624 т/год
- вафли (в ассортименте) – 5 т/сутки, 1560 т/год;
- печенья «Halley» - 35 т/сутки, 10920 т/год;
- печенья «Biscrem» - 10 т/сут, 3120 т/год;

Для производства кондитерских изделий расходуется:

- Мука – 13500 т/год. (2250 час год);
- Сахар – 2600 т/год. (1000 час/год).

Производство вафель

Производство вафельного торта состоит из следующих операций: Замешивание теста. Замес вафельного теста периодическим способом производится в месильных машинах. Все сырье, за исключением муки, вводят в тестомесильную машину в определенной последовательности: химический разрыхлитель, соль, вода, яичный альбумин, пищевые фосфатиды в виде эмульсии, растительное масло и мука. Интенсивное смешивание разбавленной эмульсии с мукой позволяет получить тесто в течение 13-15 минут. Готовое тесто представляет собой однородную массу, по консистенции напоминающую жидкую сметану. В результате сбивания оно насыщено пузырьками воздуха, которые придают тесту пористость.

Выпечка. Выпечка вафельных листов осуществляется в полуавтоматических газовых печах с подвижными вафельными формами (45 пар). Процесс выпечки вафельных листов длится 2-4 мин при температуре 170 - 180°C. В процессе выпечки избыток теста вытекает через края формы и в виде недовыпеченного теста (оттеки) снимается с форм. Количество оттеков составляет 4-15 %. В конце выпечки верхняя плита вафельницы открывается и вафельный лист с нее снимается. Выпеченные листы немедленно охлаждаются, чтобы исключить их коробление. Предусматривается одиночная выстойка на сетчатом транспортере арочного типа. При равномерном доступе воздуха поглощение влаги листом сопровождается равномерным изменением его линейных размеров. Длительность охлаждения листов до температуры 30°C составляет 1 -2 мин.



Прослаивание начинкой вафельных листов. Для приготовления вафель применяется жировая начинка. Жировая начинка представляет собой смесь кондитерского жира с сахарной пудры, кислоты и ароматизаторов. Жир должен иметь невысокую температуру плавления. Начинка готовится периодическим способом, перемешивается в течение 8-10 мин и при температуре около 30°C направляется к намазывающей машине. Прослаивание начинкой вафельных листов производится механизированным способом с помощью намазывающей машины. Вафельный лист вручную длинной стороной укладывается поперек транспортера и попадает под валковый намазывающий механизм. Начинка ровным слоем наносится на поверхность листа и накрывается вторым вафельным листом. В зависимости от того, сколько слоев нужно получить, операция повторяется.

Охлаждение. Намазанный пласт проходит под прессующим транспортером и направляется на охлаждение. Вафельные пласты поодиночке выстаиваются в холодильной камере при температуре 12°C в течение 4-25 мин в зависимости от вида используемой начинки. Охлажденные пласты нарезаются стальной струной. Готовые торты направляют на фасование и упаковывание.

Упаковка. Вафельные торты выпускают фасованным. Упаковываются в тару из упаковочных материалов, разрешенных к применению органом Госсанэпиднадзора РК.

Маркировка. Маркировку на коробках наносят на казахском и русском языках.

Транспортирование и хранение. Вафельные торты транспортируют всеми видами транспорта в соответствии с правилами перевозок, действующим на данном виде транспорта и при наличии на него санитарного паспорта установленного образца. Вафельные торты должны храниться в чистых, сухих, хорошо вентилируемых помещениях, не имеющих постороннего запаха, не зараженных вредителями хлебных запасов, при температуре не выше (18±5)°C и относительной влажности воздуха не более 70%.

Производство печенья

Производство печенья состоит из следующих операций:

Подготовка сырья к замесу.

- Муку просеивают через сито с магнитоуловителями
- Химические разрыхлители и соль растворяют в воде и процеживают
- Сахар размалывают

Замешивание теста. При приготовлении теста сырье, предусмотренное рецептурой, в определенной последовательности загружается в месильную машину периодического действия. Для сахарных сортов печенья вода вносится в начале замеса, а для затяжных сортов печенья вода вносится в конце замеса вместе с мукой для образования более пластичного теста. Тесто замешивается в среднем от 12 до 25 минут, в зависимости от вида печенья. Температура теста для сахарных сортов составляет 28 гр.ц., для затяжных сортов 38 гр.ц. Готовое тесто затем подается на формовку.

Формование и выпечка. Формование теста производится с помощью ротационной формующей машины (для сахарных сортов печенья), а для затяжных сортов печенья используется также прокатка теста через три пары валков. Отформованные тестовые заготовки затем направляются на выпечку



Выпечка производится в печи (на жидком топливе) при температуре пекарной зоны от 180 до 300 гр.ц. Продолжительность выпечки составляет от 2 до 5 минут.

Охлаждение. Печенье охлаждают в помещении цеха до 30 - 35 гр.ц. Охлажденное печенье затем прослаивают начинкой, глазируют или сразу подают на упаковку, если это печенье без начинки.

Упаковка. Печенье фасуют в коробки из картона. Коробки внутри выстилают пергаментом, под пергаментом, целлофаном или используют пленочные мешки-вкладыши. Печенье укладывают рядами на ребро. Масса нетто печенья в коробках от 0,5 до 10 кг. В пачки печенье фасуют массой нетто

от 5 до 1000 гр., упаковывают печенье в целлофан с нанесенным на него рисунком и маркировкой. Завертку печенья производят на машинах - полуавтоматах. Пачки, коробки с печеньем укладывают в дощатые или фанерные ящики массой 16кг., в ящики из гофрированного картона массой нетто до 14 кг.

Маркировка. Маркировку на пачках, коробках наносят на казахском и русском языках.

Транспортирование и хранение. Печенье транспортируют в крытых транспортных средствах. Хранят в чистых складах при температуре окружающего воздуха 18-23 гр.ц. и при относительной влажности воздуха не более 75%.

Краткая характеристика технологических решений

На территории ТОО «pladis Kazakhstan» расположены следующие здания и сооружения:

Котельные. Для теплоснабжения, горячего водоснабжения предприятия в помещении котельной № 2 установлен котел производства Турция, модели «OZMAKSAN», OSBK-5000, мощностью 3800 кВт. Котельная работает на природном газе.

Для теплоснабжения, горячего водоснабжения предприятия в помещении котельной № 1 установлены два резервных котла марки «HDR 200-10» мощностью 1395 кВт. Котлы работают на природном газе 55 дн/год.

Старый корпус. Старый корпус имеет следующие участки: участок подготовки муки, участок размолла сахара, технологическая линия по выпуску печенья; технологическая линия по выпуску печенья «Соломка». Каждая технологическая линия оснащена четырьмя печами «Riello RS44», работающими на природном газе. Также установлена технологическая линия для производства вафель с печью, работающей на природном газе.

Административно-бытовой корпус представляет собой пятиэтажное здание, на первом этаже которого имеется столовая на 200 посадочных мест. В сутки готовится до 700 усл. блюд. Столовая оснащена всем необходимым оборудованием, работающим на электроэнергии. Для хранения быстро портящихся продуктов установлены холодильники и морозильные камеры. На всех остальных этажах организованы офисные помещения.

Склад готовой продукции и сырья представляет собой двухэтажное здание, в котором осуществляется хранение продукции и сырья. В ремонтном



цеху установлены металлообрабатывающие станки: сверлильный, заточной в количестве 4 ед., токарный, отрезной, фрезерный станки и сварочный аппарат. Доставка готовой продукции на склад производится как конвейером, так и погрузчиками.

Новый корпус. Для выпечки печенья «Halley» в новом корпусе установлены: линия с шестью печами, работающих на природном газе. Также установлена линия по выпуску печенья ULKER Biskrem с четырьмя печами, работающими на природном газе.

Магазин. В магазине осуществляется оптовая и розничная реализация продукции потребителям.

Для аварийного электроснабжения в помещении трансформаторной подстанции установлен дизель-генератор производства Турция марки «ISBIR ELECTRIC SANAYI», мощностью 326 кВт.

Для парковки личного автотранспорта сотрудников на территории предприятия организована открытая парковочная площадка на 30 машиномест. На балансе предприятия имеется 21 ед. автотранспорта, 2 ед. погрузчика.

• Согласно Приложению 1 (раздел 8, п. 35, п.п. 1) «Санитарно-эпидемиологических требований по установлению СЗЗ для производственных объектов», утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 20.03.2015 г. № 237, класс опасности рассматриваемого объекта – IV с нормативной СЗЗ не менее 100 м. Категория объекта по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со ст. 47 и 71 Экологического Кодекса Республики Казахстан – IV.

• Категория опасности предприятия в соответствии с массовым и видовым составом выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу – III.

Инженерное обеспечение

- **Водоснабжение** – от собственной скважины № 8/271
- **Водоотведение** – централизованное, согласно договору
- **Электроснабжение** – централизованное, согласно договору № 019/18 от 01.10.2018 г.
- **Теплоснабжение** – от собственных котельных на природном газе
- **Газоснабжение** – централизованное, согласно договору № ПГ-051 от 21.09.2016 г.

На территории объекта выявлены следующие виды источников выбросов вредных веществ в атмосферу:

- **Источник № 0001 - Котельная № 1. Отопительный котел № 1 (резервный).** Для отопления корпусов в котельной № 1 установлен паровой котел № 1 марки «HDR 200» мощностью 1395 кВт., работающий на природном газе. Время работы – 24 ч., 55 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 10 м., диаметр – 0,6 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.
- **Источник № 0002 - Котельная № 1. Отопительный котел № 2 (резервный).** Для горячего водоснабжения в котельной № 1 установлен паровой котел № 2 марки «HDR 200-10» мощностью 1395 кВт., работающий на природном газе.
- **Время работы – 24 ч., 55 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 10 м., диаметр – 0,6 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид,**



азота оксид, сера диоксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

- **Источник № 0003 - Резервная котельная** (Склад сырья и готовой продукции). Источник ликвидирован.

- **Источник № 0004 - Емкость для дизельного топлива.** Источник ликвидирован.

- **Источник № 0005 - Дизель-генератор.** Для резервного электроснабжения предприятия в помещении трансформаторной подстанции установлен дизель-генератор производства Турция марки «DSBIR ELECTRIC SANAYI», мощностью 326 кВт. Время работы – 200 час/год. Объем топливного бака 1500 л. Параметры источника выброса: выхлопная труба, высота – 2,5 м., диаметр – 0,1 м. Загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод, углерод оксид, формальдегид, бенз(а)пирен, смесь углеводородов предельных C12-C19.

- **Источник № 0006 - Емкость дизель-генератора.** Для хранения дизельного топлива имеется емкость объемом 1,5м3. Выброс ЗВ, при приеме топлива в бак, происходит через горловину бака. Параметры источника выброса: высота – 1 м., диаметр – 0,3*0,3 м. Загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C12-C19, сероводород.

- **Источник № 0007 - Участок подготовки муки.** В производственном помещении старого корпуса имеется участок подготовки муки, где установлен бункер для просеивания муки. Объем перерабатываемой муки по данным заказчика 13500 т/год. Фактическое время работы, затраченное на осуществление технологического процесса просеивания муки – 2250 час/сут. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота – 12 м., диаметр – 0,2*0,2 м. При просеивании муки выбрасывается пыль мучная (зерновая).

- **Источник № 0008 - Участок подготовки сахара.** В старом корпусе установлена мельница для просеивания сахара и приготовления сахарной пудры. Фактическое время работы оборудования – 1000 час/год. Объем перерабатываемого сахара по данным заказчика 2600 т/год. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота – 15 м., диаметр – 0,4 м. При просеивании сахара выбрасывается пыль сахара.

- **Источник № 0009 - Выпечка бисквитного печенья.** Источник законсервирован

- **Источник № 0010 - Выпечка печенья.** Производственная программа предприятия предполагает выпуск 75 т/сутки, 23400 т/год печенья. При выпечке печенья выбрасываются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота – 14 м., диаметр – 0,2*0,2 м.

- **Источник № 0011 - Печи.** Источник законсервирован.

- **Источник № 0012 - Емкость для дизельного топлива.** Источник ликвидирован.

- **Источник № 0013 - Участок упаковки готовой продукции № 1.** Упаковка производится в пакеты из пищевой полиэтиленовой пленки. На упаковку готовой продукции расходуется – 125 т/год, полиэтиленовой упаковки. При упаковке образуется уксусная кислота, оксид углерода. Параметры источника выброса: труба, высота – 10 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества: оксид



углерода, уксусная кислота.

- **Источник № 0015 - Ремонтный цех.** В ремонтном цеху установлены металлообрабатывающие станки: сверлильный, заточной в количестве 4 ед., токарный, отрезной, фрезерный станки и сварочный аппарат. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота – 12 м., диаметр – 0,3 м.
- **Источник № 0016 - Участок газовой резки металла.** Источник ликвидирован.
- **Источник № 0017 - Участок зарядки электрокары.** Источник ликвидирован.
- **Источник № 0018 - Участок подготовки муки.** Источник ликвидирован
- **Источник № 0019 - Участок размола сахара.** Источник ликвидирован
- **Источник № 0020 - Выпечка вафель.** Производственная программа предприятия предполагает выпуск 5 т/сут, 1560 т/год вафель. При выпечке вафель выбрасываются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота – 23 м., диаметр – 0,3 м.
- **Источник № 0021 - Выпечка кексов.** Источник ликвидирован
- **Источник № 0022 - Печи.** Источник ликвидирован
- **Источник № 0023 - Участок упаковки готовой продукции № 2.** Упаковка производится в пакеты из пищевой полиэтиленовой пленки. На упаковку готовой продукции расходуется - 125 т/год; полиэтиленовой упаковки. При упаковке образуется уксусная кислота, оксид углерода. Параметры источника выброса: вытяжной вентилятор, высота – 23 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества: оксид углерода, уксусная кислота.
- **Источник № 0024 - Участок подготовки муки.** Источник ликвидирован.
- **Источник № 0025 - Участок размола сахара.** Источник ликвидирован
- **Источник № 0026 - Выпечка печенья.** Источник законсервирован
- **Источник № 0027 - Выпечка кексов.** Источник ликвидирован
- **Источник № 0028 - Горелка «Riello».** Источник законсервирован
- **Источник № 0029 - Горелка «Riello».** Источник законсервирован
- **Источник № 0030 - Линия по выпуску печенья. Печь № 1.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья с четырьмя печами. Печь № 1 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность для каждой печи составляет 137,5кВт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 12 м., диаметр – 0,2*0,2 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.
- **Источник № 0031 - Линия по выпуску печенья. Печь № 2.** Печь № 2 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность – 137,5 кВт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 12 м., диаметр – 0,2*0,2 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.
- **Источник № 0032 - Линия по выпуску печенья. Печь № 3.** Печь № 3 работают на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность – 137,5 кВт. Время работы – 23 ч.,



312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 12 м., диаметр – 0,2*0,2 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0033 - Линия по выпуску печения. Печь № 4.** Печь № 4 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность – 137,5 кВт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 12 м., диаметр – 0,2*0,2 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0034 - Линия по выпуску печения «Соломка». Печь № 1.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печения «Соломка» с четырьмя печами. Печь № 1 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность – 137,5 кВт.

• Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 10 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0035 - Линия по выпуску печения «Соломка». Печь № 2.** Печь № 2 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность – 137,5 кВт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 10 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0036 - Линия по выпуску печения «Соломка». Печь № 3.** Печь № 3 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность – 137,5 кВт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 10 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0037 - Линия по выпуску печения «Соломка». Печь № 4.** Печь № 4 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность – 137,5 кВт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 10 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0038 - Линия по выпуску вафель.** В старом корпусе установлена линия по выпуску вафель с печью, работающей на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность печи – 550 кВт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 8 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0039 - Линия по выпуску печения Ulker Halley. Печь № 1.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печения Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni». Длина линии – 63 м. Количество горелок в печи № 1 – 24 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в



год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0040 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni». Длина линии - 63 м. Количество горелок в печи № 2 - 24 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0041 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni». Длина линии - 63 м. Количество горелок в печи № 3 - 24 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0042 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni». Длина линии - 63 м. Количество горелок в печи № 4 - 24 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0043 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni». Длина линии - 63 м. Количество горелок в печи № 5 - 24 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0044 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni». Длина линии - 63 м. Количество горелок в печи № 6 - 24 шт. Для производства в зимний период дополнительно установлены 12 шт. горелок. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0045 - Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 1.** В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Biscrem с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки



продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaformi». Длина линии - 47 м. Количество горелок в печи № 1 - 26 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0046 - Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 2.** Печь № 2 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaformi». Длина линии - 47 м. Количество горелок в печи № 2 - 26 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0047 - Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 3.** Печь № 3 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaformi». Длина линии - 47 м. Количество горелок в печи № 3 - 26 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0048 - Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 4.** Печь № 4 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaformi». Длина линии - 47 м. Количество горелок в печи № 4 - 28 шт. Время работы – 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 0049 - Выпечка печенья Ulker Halley.** Производственная программа предприятия предполагает выпуск 35 т/сутки, 10920 т/год печенья. При выпечке печенья выбрасываются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота – 17 м., диаметр – 0,3 м.

• **Источник № 0050 - Котельная № 2. Отопительный котел № 3.** Для отопления и горячего водоснабжения корпусов в котельной № 2 установлен котел производства Турция, марки OZMAKSAN» модели OSBK-5000, мощностью 3800 кВт, работающие на природном газе. Время работы – 24 ч., 365 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 12 м., диаметр – 0,6 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

• **Источник № 6001 - Парковочная площадка.** На территории предприятия для парковки личного автотранспорта сотрудников организована открытая парковочная площадка на 30 машиномест. На балансе предприятия имеется 21 ед. автотранспорта, 2 ед. погрузчика. Загрязняющие вещества: оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, диоксид серы, сажа, акролеин, формальдегид.

• **Источник № 6014 - Холодильные камеры.** Всего по предприятию 2 холодильных машин. Всего в системе охлаждения одного агрегата в среднем находится около 20 кг. фреона. Дозаправка будет осуществляться фреоном – HFC-410a (R410A). Расход фреона составляет – 40 кг/год.



Расчет рассеивания ВВ в атмосфере произведен при максимально неблагоприятных условиях по программе «ЭРА 2.0» для летнего периода года.

Анализ результатов расчетов показал, что приземные концентрации ВВ, создаваемые собственными выбросами объекта не превышают допустимых значений (меньше 1 ПДК) по всем ингредиентам и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха в жилой зоне и на границе СЗЗ.

Природоохранные мероприятия:

- проведение производственного мониторинга;
- проведение контроля за соблюдением нормативов ПДВ в соответствии с планом-графиком контроля;
- соблюдение технологического регламента производства предприятия;
- контроль за техническим состоянием оборудования;
- своевременный уход за зелеными насаждениями;
- полив твердого покрытия территории в теплый период года;
- организовать отдельный сбор отходов в контейнер, установленный на площадке с твердым покрытием и своевременный вывоз отходов.
- при НМУ исключить уборку территории без увлажнения;
- содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии.

Выбросы по всем рассматриваемым веществам предлагается принять в качестве нормативов ПДВ.

Срок действия установленных нормативов – 10 лет (с 2020-2029 гг.) до изменения технологических процессов оборудования, условий природопользования.

Валовый выброс вредных веществ составляет:

Код и наименование загрязняющего вещества	№	г/с	т/год
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и			
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)			
Ремонтный цех	0015	0.000942	0.000977
Итого		0.000942	0.000977
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)			
Ремонтный цех	0015	0.0001668	0.000173
Итого		0.0001668	0.000173
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			
Котельная № 1, котел№1	0001	0.1144	0.2924
Котельная № 1, котел№2	0002	0.1144	0.543
Дизель-генератор	0005	0.278186667	0.160256
Линия по выпуску печеня. Печь № 1	0030	0.00968	0.2504
Линия по выпуску печеня. Печь № 2	0031	0.00968	0.2504
Линия по выпуску печеня. Печь № 3	0032	0.00968	7.2504
Линия по выпуску печеня. Печь № 4	0033	0.00968	0.2504
Линия по выпуску печеня "Соломка". Печь № 1	0034	0.00968	0.2504
Линия по выпуску печеня "Соломка".	0035	0.00968	0.2504

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Дәлелді документіңізді 1-ші бабының 7-ші тармағына сәйкес 2003 жылғы 7-ші қаңтардағы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Печь № 2			
Линия по выпуску печенья "Соломка". Печь № 3	0036	0.00968	0.2504
Линия по выпуску печенья "Соломка". Печь № 4	0037	0.00968	0.2504
Линия по выпуску вафель	0038	0.0421	1.086
Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 1	0039	0.00276	0.0714
Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2	0040	0.00276	0.0714
Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3	0041	0.00276	0.0714
Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4	0042	0.00276	0.0714
Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5	0043	0.00276	0.0714
Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6	0044	0.00443	0.1144
Линия по выпуску печенья Ulker iscrem. Печь № 1	0045	0.003045	0.0788
Линия по выпуску печенья Ulker iscrem. Печь № 2	0046	0.003045	0.0788
Линия по выпуску печенья Ulker iscrem. Печь № 3	0047	0.003045	0.0788
Линия по выпуску печенья Ulker iscrem. Печь № 4	0048	0.003336	0.0864
Котельная № 2. Отопительный котел № 3	0050	0.3256	4.82
Итого		0.982827667	16.699056
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			
Котельная № 1, котел №1	0001	0.0186	0.0475
Котельная № 1, котел №2	0002	0.0186	0.0883
Дизель-генератор	0005	0.045205333	0.0260416
Линия по выпуску печенья. Печь № 1	0030	0.001573	0.0407
Линия по выпуску печенья. Печь № 2	0031	0.001573	0.0407
Линия по выпуску печенья. Печь № 3	0032	0.001573	0.0407
Линия по выпуску печенья. Печь № 4	0033	0.001573	0.0407
Линия по выпуску печенья "Соломка". Печь № 1	0034	0.001573	0.0407
Линия по выпуску печенья "Соломка". Печь № 2	0035	0.001573	0.0407
Линия по выпуску печенья "Соломка". Печь № 3	0036	0.001573	0.0407
Линия по выпуску печенья "Соломка". Печь № 4	0037	0.001573	0.0407
Линия по выпуску вафель	0038	0.00684	0.1765
Линия по выпуску печенья Ulker Halley.	0039	0.0004485	0.0116

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Печь № 1			
Линия по выпуску печеня Ulker Halley. Печь № 2	0040	0.0004485	0.0116
Линия по выпуску печеня Ulker Halley. Печь № 3	0041	0.0004485	0.0116
Линия по выпуску печеня Ulker Halley. Печь № 4	0042	0.0004485	0.0116
Линия по выпуску печеня Ulker Halley. Печь № 5	0043	0.0004485	0.0116
Линия по выпуску печеня Ulker Halley. Печь № 6	0044	0.00072	0.0186
Линия по выпуску печеня Ulker iscrem. Печь № 1	0045	0.000495	0.0128
Линия по выпуску печеня Ulker iscrem. Печь № 2	0046	0.000495	0.0128
Линия по выпуску печеня Ulker iscrem. Печь № 3	0047	0.000495	0.0128
Линия по выпуску печеня Ulker iscrem. Печь № 4	0048	0.000542	0.01404
Котельная № 2. Отопительный котел № 3	0050	0.0529	0.783
Итого		0.159718833	1.5759816
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			
Дизель-генератор	0005	0.012936767	0.0071543036
Итого		0.012936767	0.0071543036
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
Дизель-генератор	0005	0.108666667	0.0626
Итого		0.108666667	0.0626
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)			
Емкость дизель-генератора	0006	0.000028	0.000001204
Итого		0.000028	0.000001204
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			
Котельная № 1, котел №1	0001	0.3836	0.98
Котельная № 1, котел №2	0002	0.3836	1.823
Дизель-генератор	0005	0.280722222	0.16276
Участок упаковки готовой продукции № 1	0013	0.000444	0.005
Участок упаковки готовой продукции № 2	0023	0.000444	0.005
Линия по выпуску печеня. Печь № 1	0030	0.0374	0.966
Линия по выпуску печеня. Печь № 2	0031	0.0374	0.966
Линия по выпуску печеня. Печь № 3	0032	0.0374	0.966
Линия по выпуску печеня. Печь № 4	0033	0.0374	0.966
Линия по выпуску печеня "Соломка". Печь № 1	0034	0.0374	0.966
Линия по выпуску печеня "Соломка". Печь № 2	0035	0.0374	0.966
Линия по выпуску печеня "Соломка".	0036	0.0374	0.966

ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тегін алы құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз.

кумент согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

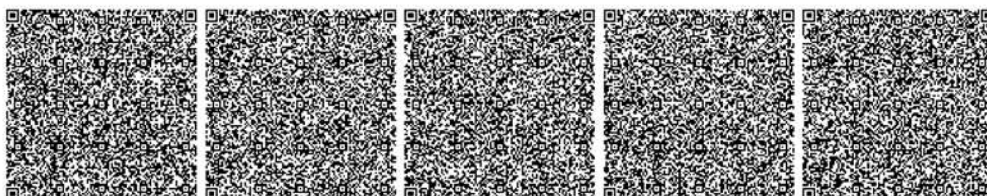


Руководитель отдела

Тарыбаев Асылхан Сабитович

Руководитель отдела

Тарыбаев Асылхан Сабитович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағында сайлес қығаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.e-gov.kz порталында құрылған. Электрондық құжат тұтынушысы www.e-gov.kz порталында тексері аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.e-gov.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.e-gov.kz.



Расчетный годовой объем водопотребления по месяцам

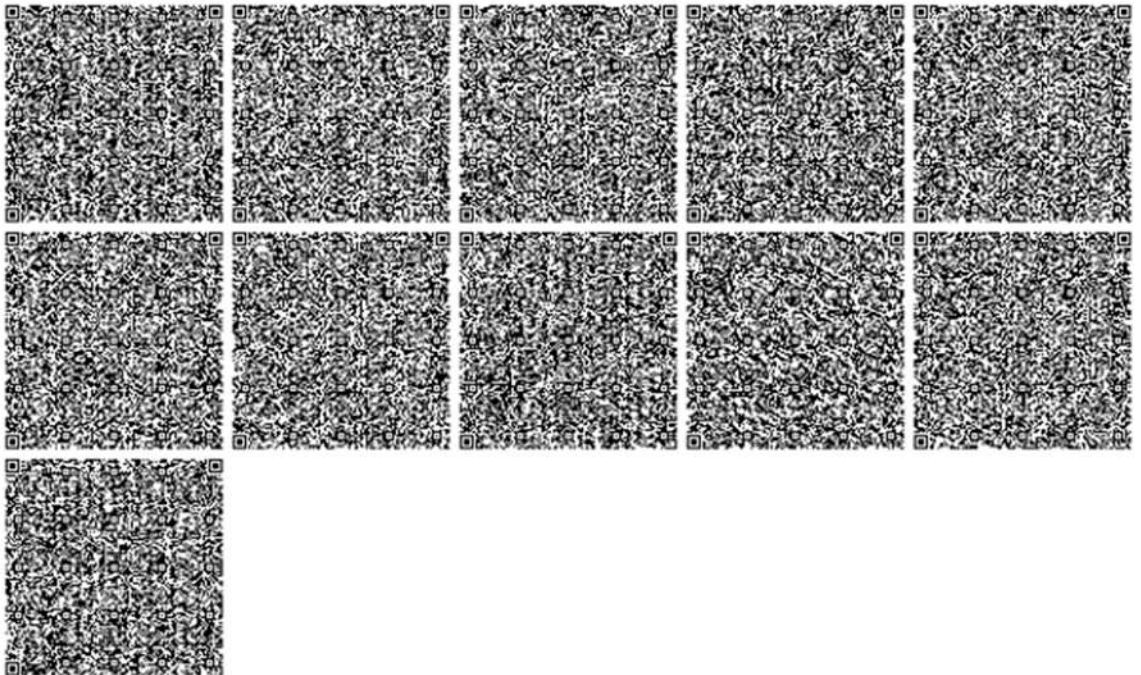
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Заряженные		Норматив о-чистые (без очистки)	Норматив о-очищенны е
												Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) не допускать превышения установленного лимита водозабора из подземных вод на участке скважины № 8/271, в объеме – 274 м3/сутки, 100,0 тыс. м3/год; 4) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, проводить поверки прибора учета воды в случае окончания срока или отсутствия поверки. 5) осуществлять водоохранные мероприятия; 6) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания контролирующих органов; 7) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, оборотных и повторных систем водоснабжения; 8) не допускать загрязнения площади водозабора подземных вод; 9) ежегодно в срок до 10.01. представлять в Балкаш-Алакольскую бассейновую инспекцию отчет об использовании водных ресурсов по форме 2-ТП (водхоз); 10) согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 19/1-274 «Об утверждении Правил первичного учета вод» ежеквартально в срок до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом представлять сведения, полученные в результате первичного учета воды на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе согласно приложению 4 к настоящим Правилам в Балкаш - Алакольскую бассейновую инспекцию (БАБИ); 11) изменение наименования юридического лица (или) изменение его места нахождения, изменение фамилии, имени, отчества (при его наличии) физического лица, перерегистрация индивидуального предпринимателя требуют перереформирования разрешения на специальное водопользование на основании электронного заявления физического или юридического лица; 12) изменение условий специального водопользования требует получения нового разрешения на специальное водопользование; 13) не менять целевого назначения на использование водных ресурсов согласно выданному разрешению; 14) выполнять другие обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения; 15) по истечению срока действия разрешения на специальное водопользование необходимо оформить; 16) постоянно вести наблюдений и контроль за питьевым качеством используемых вод; 17) при установлении несоответствия достоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция оставляет за собой право приостановить действие данного специального разрешения в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования РГУ МД «Южкамнеро» от 22.02.2021г. № 27-12-05/1071 согласовывает условия специального водопользования на забор подземных вод из скважины № 8/271 согласно протокола комиссии ГК.3 от 16.07.2015г. № 2172 по утверждению эксплуатационных запасов подземных вод Каскеленского месторождения суточным объемом – 274 м3 по категориям В+С1 на 27 лет.



Будьте в курсе! КР-2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық қолжазбалықтарды қолдану туралы» Заңының 7-бабы. 1-тармағына сәйкес қалай белгілетіп қалыңғын тек. Электрондық қолжазбалықтарды қолдану туралы Заңның 7-бабына қарағанда, электрондық қолжазбалықтарды қолдану туралы Заңның 7-бабына сәйкес қалай белгілетіп қалыңғын тек. Данабыз қолжазбалықтарды қолдану туралы Заңның 7-бабына сәйкес қалай белгілетіп қалыңғын тек. Электрондық қолжазбалықтарды қолдану туралы Заңның 7-бабына сәйкес қалай белгілетіп қалыңғын тек. Электрондық қолжазбалықтарды қолдану туралы Заңның 7-бабына сәйкес қалай белгілетіп қалыңғын тек.



Бүлэгтэй КР 2003 мянанд? Электронны гСигналын үхэт мээс эхлэхээр өөрөө гэл гэж туган заганд? Бид, I төрлийн сайн хэсэг бичигтэй зөвхөн тэд, Электронны үхэт www.dicsonix.lx өөртөлөө эхлүүлж Электронны үхэт тусгаарын www.dicsonix.lx өөртөлөө тасарч өгөхөд Даванд өөрчлөлт сонгох агуулга I сэтгэл? ЗРК өт? Лазарь 2003 гонд гСБ Электронны өөрчлөлтс и Электронной цифральной сигналыг рашаарын өөрчлөлттэй бүлэгийн өөрчлөлтс Электронной өөрчлөлтс өөрчлөлтсөө өөртөл www.dicsonix.lx Прогресс өөрчлөлтс эхлэхээр өөрчлөлтс мэдэгт өөртөл www.dicsonix.lx



<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД</p>	
<p>ҚҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО</p>	
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	
<p>Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа «Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Алматы облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Қарасай аудандық санитариялық-эпидемиологиялық бақылау басқармасы» республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение «Карасайское районное Управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»</p>	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение
№ KZ16VBZ00053599
Дата: 10.05.2024 ж. (г.)**

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект «Обоснования санитарно-защитной зоны» для ТОО «pladis Kazakhstan» расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3 «А»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 10.05.2024 11:10:56 № KZ12RLS00144449**

өтініш, ұйғарым, құлы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, илановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "pladis Kazakhstan", Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3 «А»**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты
(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

пищевая промышленность

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес)
Производство сухарей и печенья; производство мучных кондитерских изделий, тортов, пирожных, пирогов и бисквитов, предназначенных для длительного хранения

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «КазЭкоаналитика» (Гос.лицензия ГСЛ № 01597Р от 13.09.2013 г.)**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление KZ42RLS00085903 от 28.09.2022г., проектная документация**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **не требуется**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) **не требуется**

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)



Разработка проекта «Обоснования санитарно-защитной зоны» для ТОО «pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, 3А разрабатывается на основании технического задания, разработанного ТОО «pladis Kazakhstan». Целью настоящей работы является обоснование санитарно-защитной зоны. Разработка «Обоснования санитарно-защитной зоны» осуществлена ТОО «КазЭкоаналитика». Юридический и фактический адреса ТОО «КазЭкоаналитика»: г. Алматы, Сейфуллина, д. 597, офис №12.

Размещение участка по отношению к окружающей территории: с Севера – ул. Абылайхана, далее частные жилые дома на расстоянии 120 метров, с Востока – промзона, с Юга – промзона, с Запада – проезд, далее частные жилые дома на расстоянии 140 метров.

ТОО «pladis Kazakhstan» находится на земельных участках, зарегистрированных под кадастровыми номерами 03-056-011-035 и 03-056-011-158. Общая площадь составляет – 6,9588 га. Площадь застройки – 1,7810 га, площадь твердого покрытия – 3,8530 га, площадь озеленения – 1, 3248 га.

Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок № 204598 от 02.12.2004 г. часть территории находится на земельном участке, зарегистрированном под кадастровым номером 03-056-011-035. Целевое назначение земельного участка – для обслуживания объекта – производственной базы.

Площадь участка составляет 1.9000 га. Согласно Акту на право частной собственности на земельный участок № 603547 от 22.01.2008 г. участок площадью 5,0588 га, зарегистрирован под кадастровым номером 03-056-011-158. Целевое назначение земельного участка – для строительства и обслуживания объекта – производственной базы, склад готовой продукции. Согласно Приложению 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологических требований к СЗЗ объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 января 2022 г. № КР ДСМ-2, класс опасности рассматриваемого объекта – IV с нормативной СЗЗ не менее 100 м. Характеристика технологического процесса. Основной вид деятельности – производство кондитерских изделий. На территории ТОО «Иностранное предприятие «Хамле Компани ЛТД» расположены следующие здания и сооружения:

Котельные. Для теплоснабжения, горячего водоснабжения предприятия в помещении котельной № 2 установлен котел производства Турция, модели «OZMAKSAN», OSBK-5000, мощностью 3800 кВт. Котельная работает на природном газе. Для теплоснабжения, горячего водоснабжения предприятия в помещении котельной № 1 установлены два резервных котла марки «HDR 200-10» мощностью 1395 кВт. Котлы работают на природном газе 55 дн/год. Старый корпус. Старый корпус имеет следующие участки: участок подготовки муки, участок размолла сахара, технологическая линия по выпуску печенья; технологическая линия по выпуску печенья «Соломка». Каждая технологическая линия оснащена четырьмя печами «Riello RS44», работающими на природном газе. Также установлена технологическая линия для производства вафель с печью, работающей на природном газе.

Административно-бытовой корпус представляет собой пятиэтажное здание, на первом этаже которого имеется столовая на 200 посадочных мест. В сутки готовится до 700 условных блюд. Столовая оснащена всем необходимым оборудованием, работающим на электроэнергии. Для хранения быстро портящихся продуктов установлены холодильники и морозильные камеры. На всех остальных этажах организованы офисные помещения. Склад готовой продукции и сырья представляет собой двухэтажное здание, в котором осуществляется хранение продукции и сырья. В ремонтном цеху установлены металлообрабатывающие станки: сверлильный, заточной в количестве 4 ед., токарный, отрезной, фрезерный станки и сварочный аппарат. Доставка готовой продукции на склад производится как конвейером, так и погрузчиками.

Новый корпус. Для выпечки печенья «Halleu» в новом корпусе установлены: линия с шестью печами, работающих на природном газе. Также установлена линия по выпуску печенья ULKER Biskrem с четырьмя печами, работающими на природном газе. Магазин. В магазине осуществляется оптовая и розничная реализация продукции потребителям. Для аварийного электроснабжения в помещении трансформаторной подстанции установлен дизель-генератор производства Турция марки «ISBIR ELECTRIC SANAYI», мощностью 326 кВт. Для парковки личного автотранспорта сотрудников на территории предприятия организована открытая парковочная площадка на 30 машиномест. На балансе предприятия имеется 21 ед. автотранспорта, 2 ед. погрузчика. Характеристика предприятия как источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На территории объекта выявлены следующие виды источников выбросов вредных веществ в атмосферу:

Источник № 0001 – Котельная № 1. Отопительный котел № 1 (резервный).

Для отопления корпусов в котельной № 1 установлен паровой котел № 1 марки «HDR 200» мощностью 1395 кВт., работающий на природном газе. Время работы – 24 ч., 55 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота – 10 м., диаметр – 0,6 м. Загрязняющие вещества – азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.



Источник № 0002 - Котельная № 1. Отопительный котел № 2 (резервный).

Для горячего водоснабжения в котельной № 1 установлен паровой котел № 2 марки «HDR 200-10» мощностью 1395 кВт., работающий на природном газе. Время работы - 24 ч., 55 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 10 м., диаметр - 0,6 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0003 - Резервная котельная (Склад сырья и готовой продукции). Источник ликвидирован.

Источник № 0004 - Емкость для дизельного топлива. Источник ликвидирован. Источник № 0005 - Дизель-генератор. Для резервного электроснабжения предприятия в помещении трансформаторной подстанции установлен дизель-генератор производства Турция марки «ISBIR ELECTRIC SANAYI», мощностью 326 кВт. Время работы - 200 час/год. Объем топливного бака 1500 л. Параметры источника выброса: выхлопная труба, высота - 2,5 м., диаметр - 0,1 м. Загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, углерод, углерод оксид, формальдегид, бенз(а)пирен, смесь углеводородов предельных C12-C19.

Источник № 0006 - Емкость дизель-генератора. Для хранения дизельного топлива имеется емкость объемом 1,5м3. Выброс ЗВ, при приеме топлива в бак, происходит через горловину бака. Параметры источника выброса: высота - 1 м., диаметр - 0,3*0,3 м. Загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных C12-C19, сероводород.

Источник № 0007 - Участок подготовки муки. В производственном помещении старого корпуса имеется участок подготовки муки, где установлен бункер для просеивания муки. Объем перерабатываемой муки по данным заказчика 13500 т/год. Фактическое время работы, затраченное на осуществление технологического процесса просеивания муки - 2250 час/сут. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота - 12 м., диаметр - 0,2*0,2 м. При просеивании муки выбрасывается пыль мучная (зерновая).

Источник № 0008 - Участок подготовки сахара. В старом корпусе установлена мельница для просеивания сахара и приготовления сахарной пудры. Фактическое время работы оборудования - 1000 час/год. Объем перерабатываемого сахара по данным заказчика 2600 т/год. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота - 15 м., диаметр - 0,4 м. При просеивании сахара выбрасывается пыль сахара.

Источник № 0009 - Выпечка бисквитного печенья. Источник законсервирован

Источник № 0010 - Выпечка печенья.

Производственная программа предприятия предполагает выпуск 75 т/сутки, 23400 т/год печенья. При выпечке печенья выбрасываются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота - 14 м., диаметр - 0,2*0,2 м. **Источник № 0011 - Печи. Источник законсервирован.**

Источник № 0012 - Емкость для дизельного топлива. Источник ликвидирован.

Источник № 0013 - Участок упаковки готовой продукции № 1.

Упаковка производится в пакеты из пищевой полиэтиленовой пленки. На упаковку готовой продукции расходуется - 125 т/год, полиэтиленовой упаковки. При упаковке образуется уксусная кислота, оксид углерода. Параметры источника выброса: труба, высота - 10 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества: оксид углерода, уксусная кислота.

Источник № 0015 - Ремонтный цех. В ремонтном цеху установлены металлообрабатывающие станки: сверлильный, заточной в количестве 4 ед., токарный, отрезной, фрезерный станки и сварочный аппарат. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота - 12 м., диаметр - 0,3 м.

Источник № 0016 - Участок газовой резки металла. Источник ликвидирован.

Источник № 0017 - Участок зарядки электрокары. Источник ликвидирован.

Источник № 0018 - Участок подготовки муки. Источник ликвидирован

Источник № 0019 - Участок размола сахара. Источник ликвидирован

Источник № 0020 - Выпечка вафель.

Производственная программа предприятия предполагает выпуск 5 т/сут, 1560 т/год вафель. При выпечке вафель выбрасываются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота - 23 м., диаметр - 0,3 м.

Источник № 0021 - Выпечка кексов. Источник ликвидирован

Источник № 0022 - Печи. Источник ликвидирован

Источник № 0023 - Участок упаковки готовой продукции № 2.

Упаковка производится в пакеты из пищевой полиэтиленовой пленки. На упаковку готовой продукции расходуется - 125 т/год; полиэтиленовой упаковки. При упаковке образуется уксусная кислота, оксид углерода. Параметры источника выброса: вытяжной вентилятор, высота - 23 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества: оксид углерода, уксусная кислота.

Источник № 0024 - Участок подготовки муки. Источник ликвидирован.

Источник № 0025 - Участок размола сахара. Источник ликвидирован

Источник № 0026 - Выпечка печенья. Источник законсервирован



Источник № 0027 - Выпечка кексов. Источник ликвидирован
Источник № 0028 - Горелка «Riello». Источник законсервирован
Источник № 0029 - Горелка «Riello». Источник законсервирован
Источник № 0030 - Линия по выпуску печенья. Печь № 1.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья с четырьмя печами. Печь № 1 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность для каждой печи составляет 137,5 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 12 м., диаметр - 0,2*0,2 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0031 - Линия по выпуску печенья. Печь № 2.

Печь № 2 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность - 137,5 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 12 м., диаметр - 0,2*0,2 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0032 - Линия по выпуску печенья. Печь № 3.

Печь № 3 работают на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность - 137,5 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 12 м., диаметр - 0,2*0,2 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0033 - Линия по выпуску печенья. Печь № 4.

Печь № 4 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность - 137,5 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 12 м., диаметр - 0,2*0,2 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0034 - Линия по выпуску печенья «Соломка». Печь № 1.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья «Соломка» с четырьмя печами. Печь № 1 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность - 137,5 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 10 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0035 - Линия по выпуску печенья «Соломка». Печь № 2.

Печь № 2 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность - 137,5 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 10 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0036 - Линия по выпуску печенья «Соломка». Печь № 3.

Печь № 3 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность - 137,5 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 10 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0037 - Линия по выпуску печенья «Соломка». Печь № 4.

Печь № 4 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность - 137,5 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 10 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0038 - Линия по выпуску вафель.

В старом корпусе установлена линия по выпуску вафель с печью, работающей на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена газовая горелка «Riello RS44». Мощность печи - 550 кВт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 8 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0039 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 1.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni». Длина линии - 63 м. Количество горелок в печи № 1 - 24 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0040 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 2.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imaforni». Длина линии - 63 м. Количество горелок в печи № 2 - 24 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие



вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0041 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 3.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imafortni». Длина линии -63 м. Количество горелок в печи № 3 - 24 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр -0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0042 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 4.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imafortni». Длина линии -63 м. Количество горелок в печи № 4 - 24 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр -0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0043 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 5.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imafortni». Длина линии -63 м. Количество горелок в печи № 5 - 24 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр -0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0044 - Линия по выпуску печенья Ulker Halley. Печь № 6.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Halley с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imafortni». Длина линии -63 м. Количество горелок в печи № 6 - 24 шт. Для производства в зимний период дополнительно установлены 12 шт. горелок. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0045 - Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 1.

В старом корпусе установлена линия по выпуску печенья Ulker Biscrem с шестью печами, работающими на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imafortni». Длина линии - 47 м. Количество горелок в печи № 1 - 26 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр - 0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0046 - Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 2.

Печь № 2 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imafortni». Длина линии -47 м. Количество горелок в печи № 2 - 26 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр -0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0047 - Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 3.

Печь № 3 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imafortni». Длина линии -47 м. Количество горелок в печи № 3 - 26 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр -0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0048 - Линия по выпуску печенья Ulker Biscrem. Печь № 4.

Печь № 4 работает на природном газе. Для тепловой обработки продукции установлена печь производства Италия модели «GEA Imafortni». Длина линии -47 м. Количество горелок в печи № 4 - 28 шт. Время работы - 23 ч., 312 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 17 м., диаметр -0,3 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 0049 - Выпечка печенья Ulker Halley.

Производственная программа предприятия предполагает выпуск 35 т/сутки, 10920 т/год печенья. При выпечке печенья высыпаются этиловый спирт, уксусная кислота, уксусный альдегид. Параметры источника выброса: вентиляционная труба, высота - 17 м., диаметр - 0,3 м.

Источник № 0050 - Котельная № 2. Отопительный котел № 3.

Для отопления и горячего водоснабжения корпусов в котельной № 2 установлен котел производства Турция, марки OZMAKSAN» модели OSBK-5000, мощностью 3800 кВт, работающие на природном газе. Время работы - 24 ч., 365 дней в год. Параметры источника выброса: дымовая труба, высота - 12 м., диаметр - 0,6 м. Загрязняющие вещества - азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, бенз(а)пирен.

Источник № 6001 - Парковочная площадка.

На территории предприятия для парковки личного автотранспорта сотрудников организована открытая парковочная площадка на 30 машиномест. На балансе предприятия имеется 21 ед. автотранспорта, 2 ед. погрузчика. Загрязняющие вещества: оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, диоксид серы, сажа, акролеин, формальдегид.



Источник № 6014 - Холодильные камеры.

Всего по предприятию 2 холодильных машин. Всего в системе охлаждения одного агрегата в среднем находится около 20 кг. фреона. Дозаправка будет осуществляться фреоном - HFC-410a (R410A). Расход фреона составляет - 40 кг/год. Анализ результатов расчетов показал, что приземные концентрации ВВ, создаваемые собственными выбросами объекта не превышают допустимых значений (меньше 1 ПДК) по всем ингредиентам и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха в санитарной зоне и на границе СЗЗ.

Направление	СЗЗ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	С	СВ	В	ЮВ					
№ крайнего источника по направлениям					0005	0013	0015	0045	0047	0049	0007	0001		
Расстояние от крайнего источника до границы территории (м)					84	136	47	105	42	33				

Расстояние от крайнего источника до санитарной зоны по направлениям >100 >100 >100 >100 >100 >100 >100 >100

Расчетная санитарно-защитная зона 100 100 100 100 100 100 100 100

Согласно проведенным расчетам, размер предварительной расчетной санитарно-защитной зоны составляет 100 м. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 120,0 м от крайнего источника выброса № 0047 в северном направлении.

Согласно акустическим расчетам, уровень шума от работающего оборудования за территорией производственного цеха не превышает гигиенические нормативы.

В связи со спецификой воздействия и назначением объекта, на рассматриваемом объекте природные и техногенные источники радиационного загрязнения и электромагнитного воздействия на окружающую среду отсутствуют. Использование источников ионизирующего излучения не предусматривается.

ТОО «pladis Kazakhstan» для стабилизации экологического состояния планирует осуществить следующие организационные природоохранные мероприятия:

- соблюдение технологического регламента производства предприятия;
- контроль за техническим состоянием оборудования;
- своевременный уход за зелеными насаждениями;
- полив твердого покрытия территории в теплый период года;
- организовать раздельный сбор отходов в контейнер, установленный на площадке с твердым покрытием и своевременный вывоз отходов;
- при НМУ исключить уборку территории без увлажнения;
- содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии.

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жанартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының түру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции, размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;)

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

не требуется

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-



III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

Проект «Обоснования санитарно-защитной зоны» для ТОО «pladis Kazakhstan» расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, с. Каскелен, ул. Абылай хана, 3 «А»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы) **соответствует требованиям Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"**.

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

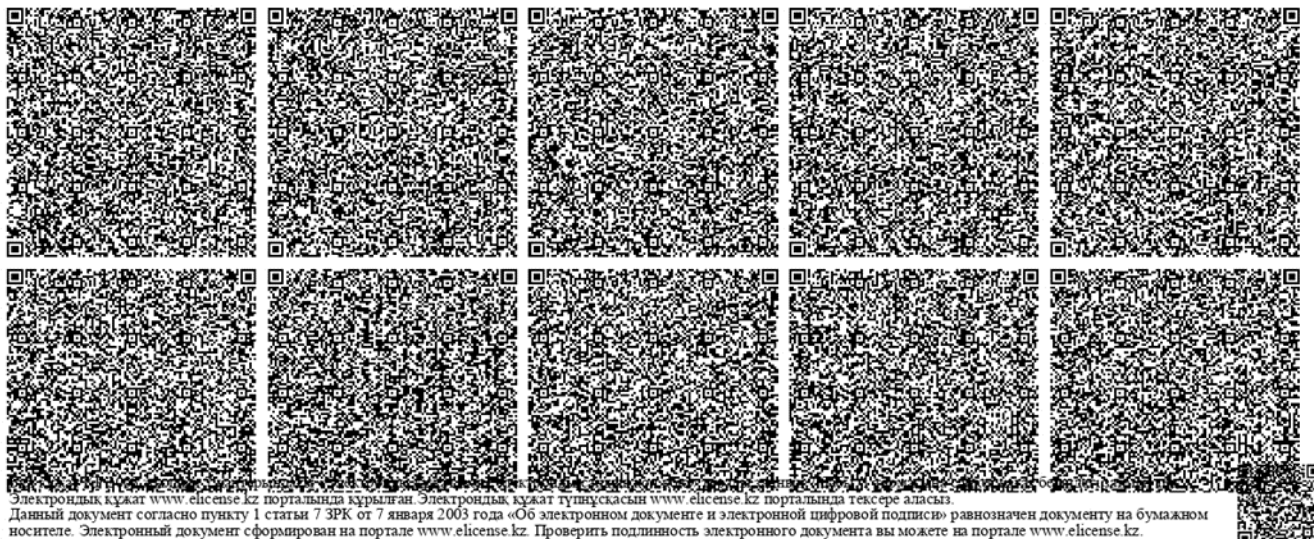
«Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Алматы облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Қарасай аудандық санитариялық-эпидемиологиялық бақылау басқармасы» республикалық мемлекеттік мекемесі Қарасай ауданы, Каскелен қ.ә., көшесі Тоқаш Бокин, № 23 үй Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар) Республикалық государственное учреждение «Карасайское районное Управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»

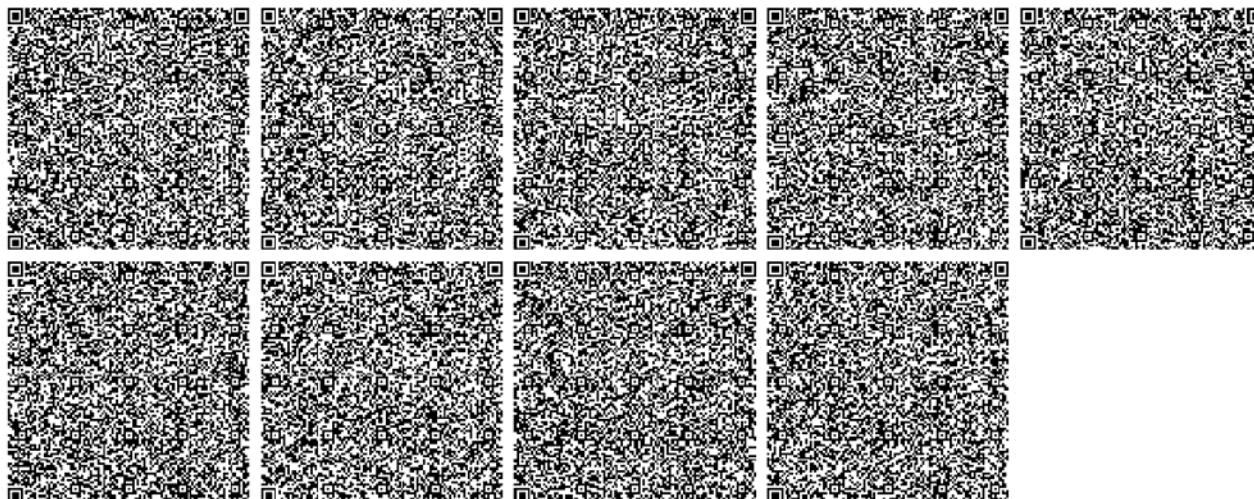
Карасайский район, Каскеленская г.а., улица Тоқаш Бокин, дом № 23

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Сатыбекова Айгүль Мадьяровна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Дашың документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД</p> <p>КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО</p>	
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	
<p>Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа «Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Алматы облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Қарасай аудандық санитариялық-эпидемиологиялық бақылау басқармасы» республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение «Карасайское районное Управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Алтайнской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»</p>	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение
№ KZ54VBZ00077359
Дата: 06.05.2026 ж. (г.)**

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект «Обоснование предварительной (расчетной) санитарно-защитной зоны для склада хранения прекурсоров ТОО «pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, дом 3А

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 22.04.2026 10:10:23 № KZ58RLS00228690**

өтініш ұйғарым, құлшы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күн, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "pladis Kazakhstan", юридический адрес и место расположение объекта: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, дом 3А, почтовый индекс 040900, руководитель Ахмет Явуз Юртгюдер, БИН 960840002423, тел. 87472210501**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы) **пищевая промышленность (склад для хранения прекурсора)**
сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Производство сухарей и печенья; производство мучных кондитерских изделий, тортов, пирожных, пирогов и бисквитов, предназначенных для длительного хранения**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «КазЭкоаналитика» (Гослицензия № 01597Р от 13.09.2013 г**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **заявление № KZ58RLS00228690 от 22.04.2026 года, копия проекта «Обоснование предварительной (расчетной) санитарно-защитной зоны, акты на право частной собственности на земельный участок**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **не требуются**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) **нет**



Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)
8.Сараптама жүргізетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

Согласно представленного проекта:

Общие сведения об объекте: склада хранения прекурсоров ТОО «pladis Kazakhstan» расположен по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, дом 3А.

ТОО «pladis Kazakhstan» находится на земельных участках с кадастровыми номерами 03-056-011-035 и 03-056-011-158. Общая площадь территории составляет 6,9588 га, в том числе: площадь застройки - 1,781 га, площадь твердого покрытия - 3,853 га, площадь озеленения - 1,3248 га.

Согласно Акта на право частной собственности на земельный участок № 8881 от 22.12.2025 г. часть территории находится на земельном участке, зарегистрированном под кадастровым номером 03-056-011-035.

Целевое назначение земельного участка - для обслуживания объекта - производственной базы. Площадь участка составляет 1.9 га.

Согласно Акта на право частной собственности на земельный участок № 0305/256158 от 23.12.2025 г. участок площадью 5,0588 га, зарегистрирован под кадастровым номером 03-056-011-158. Целевое назначение земельного участка - для строительства и обслуживания объекта - производственной базы, склад готовой продукции.

Согласно письма № 169 от 09.04.2026 года ГКП на ПХВ «Ветеринарная станция Алматинской области» ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» ветеринарный отдел Карасайского района захоронений сибиреязвенных очагов и скотомогильников (биотермические ямы) в районе с указанным выше кадастровым номерам расположение объекта и его санитарно-защитной зоне в радиусе 1000 метров не зарегистрировано.

Размещение объекта по отношению к окружающей территории характеризуется следующим образом: с севера - ул. Абылай хана, далее частная жилая застройка на расстоянии более 240 м от крайнего источника выбросов №0061;

с северо-востока - жилая застройка на расстоянии 200 м от крайнего источника выбросов №0061;

с востока - жилая застройка на расстоянии более 320 м от крайнего источника выбросов №0061;

с юго-востока - жилая застройка на расстоянии более 370 м от крайнего источника выбросов №0061;

с юга - территория промышленного назначения;

с юго-запада - жилая застройка на расстоянии более 790 м от крайнего источника выбросов №0061;

с запада - проезд, далее частная жилая застройка на расстоянии 103 м от крайнего источника выбросов № 0061;

с северо-запада - жилая застройка на расстоянии 300 м от крайнего источника выбросов №0061.

Ближайшая жилая зона расположена с западной стороны на расстоянии 103 м от крайнего источника выбросов №0061 (сырьевая лаборатория, вытяжной шкаф).

Краткая климатическая характеристика района расположения объекта: Климат района резко континентальный, с жарким летом и относительно холодной зимой. Средняя месячная температура холодного месяца составляет -5,4°C, жаркого - +23,8°C. Среднегодовая повторяемость направлений ветра: С-6, СВ-4, В-12, ЮВ-23, Ю-10, ЮЗ-5, З-18, СЗ-21. Штиль-1, скорость ветра, повторяемость которой превышает 5%, составляет 3,0м/с. В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Алматинская область, Карасайский район, г.Каскелен, проспект Абылайхана, 3А выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным (согласно справке РГП «Казгидромет» от 16.02.2026 года).

Характеристика деятельности объекта. Основной вид деятельности предприятия - производство кондитерских изделий. Основной вид деятельности рассматриваемого объекта - хранение прекурсоров в складском помещении.

Годовая мощность: годовая масса хранимой уксусной кислоты составляет 5,0 л/год..

Режим работы: периодический, в соответствии с графиком работы лаборатории (ориентировочно 2000 час/год).

Режим работы сотрудников: с 9:00 до 17:00, 312 дней в году.

Количество сотрудников: всего 2 человек, из них ИТР 1, рабочий персонал - 1 чел.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования: На склад доставка прекурсоров осуществляются на специальном автотранспорте, затем они вручную разгружаются и доставляются на склад. Прекурсоры на склад поступают в герметично-закрытой таре. Расфасовка, смешивание или розлив на складе не допускаются. Склад хранения прекурсоров занимает площадь 36,0 м², имеет отдельный вход. Помещение состоит из зоны разгрузки и погрузки прекурсоров и самого



склада.

Общие требования безопасности при работе с прекурсорами и ядовитыми веществами:

1. К работе с прекурсорами допускаются лица, не моложе 18 лет, прошедшие медицинский осмотр и не имеющие противопоказаний, прошедшие инструктаж по охране труда.

2. Два раза в год работник должен пройти повторный инструктаж по охране труда в сроки.

3. Работник должен проходить периодический медицинский осмотр.

4. Работник должен соблюдать:

– правила внутреннего распорядка;

– должностную инструкцию;

– инструкцию по охране труда и пожарной безопасности;

– правила личной гигиены. Работник должен быть обеспечен спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты (далее – СИЗ) и правильно их использовать.

5. **Нормы выдачи СИЗ:**

– фартук непромокаемый дежурный;

– сапоги резиновые дежурный;

– наруканники клеенчатые дежурный;

– перчатки резиновые до износа;

– очки защитные до износа;

– противогаз дежурный.

Требования безопасности при транспортировке и хранении:

Порядок перевозки прекурсоров и ядов, включая международные перевозки, а также оформление необходимых для этого документов регулируются нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Транспортировка груза с прекурсорами и ядами осуществляется военизированной охраной или другими охранными службами по согласованию с органами внутренних дел.

Право осуществлять перевозку прекурсоров и ядов на территории Республики Казахстан предоставляется юридическим лицам после получения соответствующих лицензий на данный вид деятельности в сфере оборота наркотических средств, психотропных веществ и прекурсоров.

Доставка прекурсоров и ядов должна производиться в безопасной таре. Тара для прекурсоров, с которыми производятся опыты, в процессе работы должна предотвращать распространение таких веществ на рабочую поверхность.

Руководителями структурных подразделений лаборатории, деятельность которых предполагает применение веществ из списка прекурсоров и ядов, должны быть организованы инструктажи по изучению правил работы с прекурсорами и правил пожарной безопасности с персоналом с оформлением в журналах учета проведения инструктажей по охране труда и пожарной безопасности.

Прекурсоры с истекшим сроком годности, а также подвергшиеся химическому или физическому воздействию, следствием которого стала их непригодность, исключающая возможность восстановления или переработки, подлежат изъятию из обращения и последующему уничтожению в полном объеме.

Решение о необходимости уничтожения данных прекурсоров принимается ответственным лицом. В решении об уничтожении прекурсоров указываются их наименование и вес, а также причины уничтожения.

Работник должен быть обеспечен спецодеждой и другими средствами индивидуальной защиты и правильно их использовать. При работе с едкими веществами помимо рабочего костюма должны применяться резиновые перчатки, резиновая обувь, прорезиненный фартук, респиратор с противокислотным патроном, защитные очки. Работник обязан уметь оказать первую помощь при несчастном случае.

Тара с химическими веществами, поступающая на склад, не должна иметь повреждений герметичности и других признаков неисправности. В случае выявления повреждений тара должна немедленно удаляться со склада.

На каждой таре с химическим веществом должна быть надпись или бирка с его названием и указанием характерных свойств.

Во время хранения прекурсоров нужно принять меры относительно недопущения с прикосновения их с древесиной, соломой и другими веществами органического происхождения.

Заказ, заявка на приобретение прекурсоров поступает заведующему складом, ответственного за прекурсоры.

Входной контроль проводится путем сопоставления данных сопроводительных документов сертификатов качества (паспортов качества, сертификатов соответствия), актов приема-подачи, накладных с данными этикеток для определения соответствия нормативному документу по химическому составу и степени чистоты и количеству, путем визуального осмотра внешнего вида поступивших прекурсоров.

Сопроводительные документы и маркировка поступивших прекурсоров и ядов должны иметь дату



выпуска и гарантийный срок годности.

После поставки поставщиком прекурсоров, все данные фиксируются в журнале учета прекурсоров.

Инженерное обеспечение: Водоснабжение - от собственной скважины № 8/271, водоотведение - централизованное, согласно договору №5129 от 01.01.2018 г. Электроснабжение - централизованное, согласно договору №85739 от 12.02.2024 г. Теплоснабжение - от собственных котельных на природном газе. Газоснабжение - централизованное, согласно договору №ПГ 051-2024 от 01 февраля 2024 г.

Образование производственных отходов: на объекте образуются отходы потребления и твердые бытовые отходы. Всего отходов 0,15 тонн в год, отходы потребления - 0,15т/год, ТБО - 0,15т/год.

Временное хранение ТБО осуществляется в специальных контейнерах на территории, с последующим вывозом в специально установленные места.

Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха: Количество нормируемых выбрасываемых веществ - 1.

Источники загрязнения атмосферного воздуха -0061 Сырьевая лаборатория.

Общее количество выбросов загрязняющих веществ в целом по объекту определено в количестве - 0.0001660 т/год. В производственном помещении на 4 этаже расположена сырьевая лаборатория. При расчете учтены потери уксусной кислоты при хранении. Время хранения прекурсоров составляет 24 час/сутки, 8760 час/год. Источник выбросов представляет собой вытяжной шкаф, предназначенный для удаления загрязненного воздуха, образующегося при проведении лабораторных анализов и подготовке проб сырья. Параметры источника выброса: - высота источника - 12м; - диаметр - 0,3м; Загрязняющее вещество: уксусная кислота. Время работы оборудования: 8760 ч/год

Источники загрязнения атмосферы: пары органических веществ, уксусная кислота, незначительные количества летучих соединений, образующихся при лабораторных исследованиях. Количество выбросов определяется расчетным методом на основании характеристик используемых веществ и режимов работы оборудования.

Пылегазоочистное оборудование - отсутствует.

Нормативные выбросы загрязняющих веществ - отсутствуют.

Расчеты выбросов выполнены на основании исходных данных, предоставленных заказчиком, паспортных характеристик оборудования и действующих методик расчета выбросов.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполнен программным комплексом «ЭРА», версия 3.0.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации по всем загрязняющим веществам и группам суммации не превышают допустимые значения 1 ПДК, и составляют менее 0.05 ПДК.

Характеристика источников физических факторов: Основным источником шума на складе будет являться следующее оборудование: ИШ 0001 - вытяжной вентилятор склада. Расчеты уровня шума производились на соответствие гигиеническим нормативам к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 16.02.2022 года № ҚР ДСМ-15.

Проведенные расчеты уровня шума показали, что на границе жилой зоны и санитарно-защитной зоны и расчетном прямоугольнике уровень шумового воздействия находится в пределах нормативных значений.

Акустические расчеты воздействия от источников шума были произведены расчетным путем на программном комплексе «ЭРА-Шум» версии 3.0.

Ввиду того, что источники прочих факторов негативного воздействия не оказывают значимое воздействие, расчет СЗЗ по прочим факторам негативного воздействия не выполняется.

Источники вибрации при работе склада отсутствуют.

Источники электромагнитного излучения при работе склада отсутствуют.

Источники, оказывающие радиационное воздействие отсутствуют.

Обоснование расчетной СЗЗ по совокупности показателей: Согласно пункта 7 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года, для объектов, не включенных в приложение 1 минимальный размер СЗЗ устанавливается в каждом конкретном случае, с расчетами ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха (с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе), уровней физического воздействия. Проведенные расчеты рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе показали, что размеры СЗЗ для данного вида деятельности устанавливаются на уровне 0 (нуля) метров.

Класс санитарной опасности - не классифицируется.

Последствия воздействий на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта отсутствуют.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций при условии соблюдения ТБ не прогнозируется.

Деятельность объекта не влечет риска загрязнения атмосферного воздуха, подземных и поверхностных



вод и не будут оказывать негативного влияния на здоровье людей. Прямое влияния объекта на растительный и животный мир не прогнозируется.

На период эксплуатации предприятия предусматривается озеленение в виде зеленых насаждений лиственных пород на территории предприятия.

Рекомендуемый ассортимент деревьев для озеленения СЗЗ составляют лиственные породы.

К перечню объектов озеленения относится непосредственно территория, прилегающая к проектируемому объекту.

В соответствии с рабочим проектом и разделом благоустройства выполнены мероприятия по организации, благоустройству и озеленению территории.

В рамках программы производственного экологического контроля предприятием проводятся регулярные наблюдения и замеры качества воздуха в контрольных точках на границе СЗЗ.

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тиізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции, размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света:)

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

не требуются

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект «Обоснование предварительной (расчетной) санитарно-защитной зоны» для склада хранения прекурсоров ТОО «pladis Kazakhstan», расположенного по адресу: Алматинская область, Карасайский район, г. Каскелен, ул. Абылай хана, дом 3А

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізлетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2, «Гигиеническим нормативам к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденным Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

1. В срок не более одного года со дня выдачи санитарно-эпидемиологического заключения обеспечить проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровня физического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) размера СЗЗ в соответствии с действующими НПА. 2. Разработать проект установленной (окончательной) СЗЗ и предоставить на санитарно-эпидемиологическую экспертизу в Управление санитарно-эпидемиологического контроля. 3. При изменении местоположения источников выбросов и физических факторов (далее – источники) либо изменений количества и видов источников, а также технологии производства на предприятии вновь разработать проект предварительной СЗЗ и предоставить на экспертизу в Управление санитарно-эпидемиологического контроля.

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

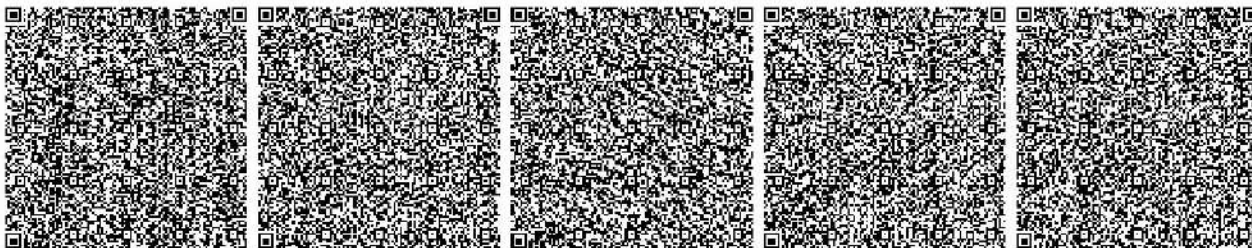
На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

«Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Алматы облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Карасай аудандық санитариялық-эпидемиологиялық бақылау басқармасы» республикалық мемлекеттік мекемесі АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ, ҚАРАСАЙ АУДАНЫ, ҚАСКЕЛЕН Қ.Ә., көшесі Тоқаш Бокин, № 23 үй Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар) Республиканское государственное учреждение «Карасайское районное Управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Алматинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан» АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ҚАРАСАЙСКИЙ РАЙОН, КАСКЕЛЕНСКАЯ Г.А., улица Тоқаш Бокин, дом № 23

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

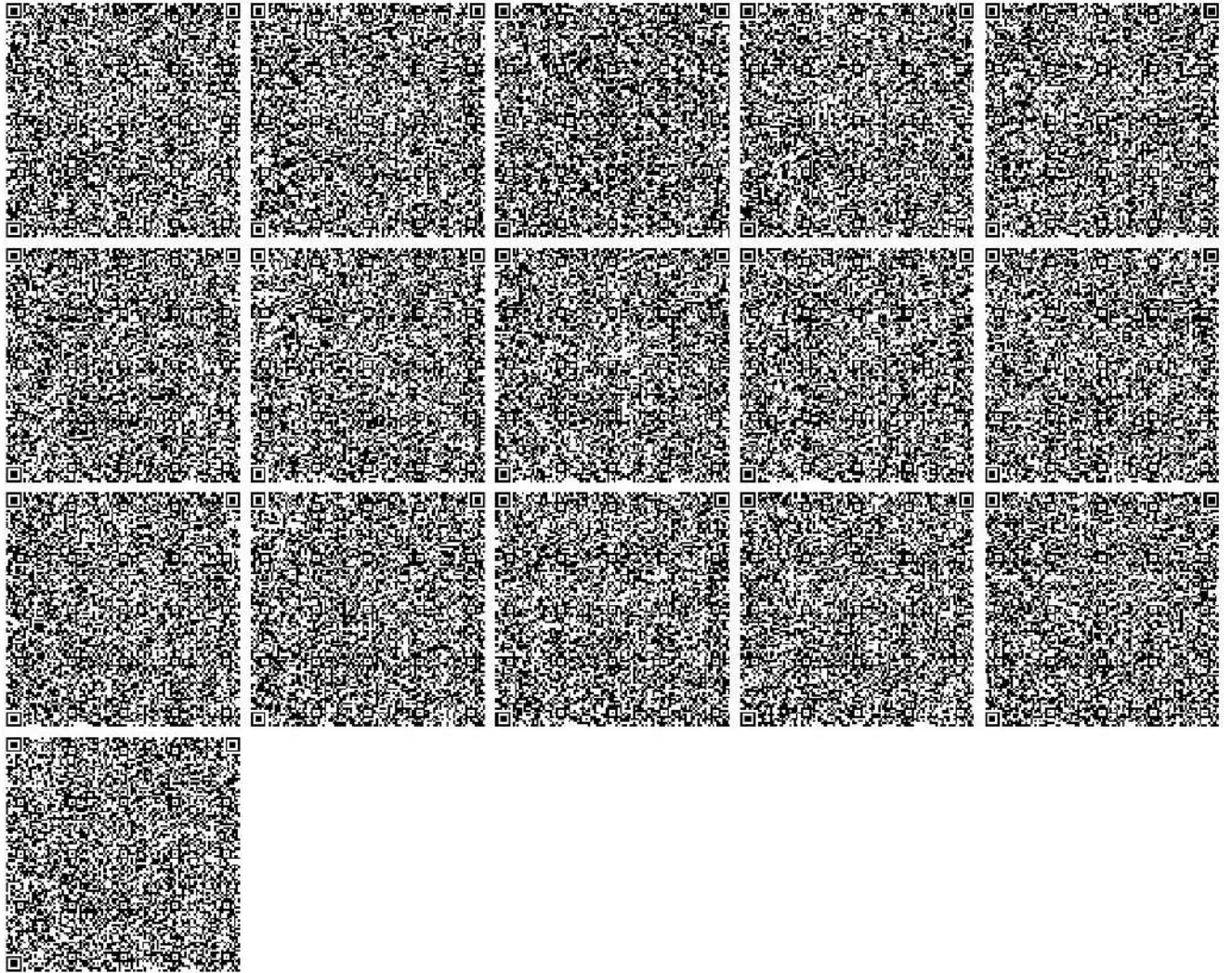
Сатыбекова Айгүль Мадьяровна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)



Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды санып қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең. Электронды құжат www.eicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.eicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.eicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eicense.kz.





«Азаматтарға арналған үкімет»
 мемлекеттік корпорациясы»
 коммерциялық емес акционерлік
 қоғамының Алматы облысы бойынша
 филиалының Тіркеу және жер кадастры
 бойынша Қарасай аудандық бөлімі



Отдел Карасайского района по
 Регистрации и земельному кадастру
 филиала некоммерческого акционерного
 общества «Государственная корпорация
 «Правительство для граждан» по
 Алматинской области

**ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ОБЪЕКТИСІНІҢ КАДАСТРЛЫҚ
 ПАСПОРТЫ
 КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОСТИ**

Жер учаскесі / Земельный участок

1. Облысы Область	Алматы <u>Алматинская</u>
2. Ауданы Район	ауд., Қарасай <u>р-н, Карасайский</u>
3. Қала (кенті, елді мекені) Город (поселок, населенный пункт)	Қаскелең қ. <u>г. Каскелең</u>
4. Қаладағы аудан Район в городе	
5. Мекен-жайы Адрес	Абылай Хан көш., 3 ү. <u>ул. Абылай Хан, д. 3</u>
6. Мекенжайдың тіркеу коды Регистрационный код адреса	<u>0201600048809297</u>
7. Кадастрлық нөмір Кадастровый номер	<u>03:056:011:035</u>
8. Кадастрлық іс нөмірі Номер кадастрового дела	<u>8881</u>

Паспорт 2025 жылғы «22» желтоқсан жағдайы бойынша жасалған
 Паспорт составлен по состоянию на «22» декабря 2025 года
 Тапсырыс № / № заказа 101000196406303

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**ЖЕР УЧАСКЕСІ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ**

Кадастрлық нөмір / Кадастровый номер _____ **03:056:011:035**

Меншік түрі / Форма собственности* _____ **Жеке/Частная**

Жер учаскесіне құқық түрі / Вид права на земельный участок _____ **жеке меншік/частная собственность**

Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні / Срок и дата окончания аренды** _____ -

Жер учаскесінің алаңы, гектар/квадрат метр /
Площадь земельного участка, гектар/квадратный метр*** _____ **1.9000 гектар.**

**Елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдық елді мекендердің)
жері/Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных
пунктов)**

Жердің санаты / Категория земель _____ **пунктов)**

Жер учаскесінің нысаналы мақсаты /
Целевое назначение земельного участка**** _____ **өндіріс базасы-объектіге қызмет көрсету үшін/
для обслуживания объекта-производственной базы**

Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса) /
Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)***** _____ -

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар /
Ограничения в использовании и обременения земельного участка _____ **жоқ/
нет**

Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) / Делимость (делимый, неделимый) _____ **Бөлінетін/
Делимый**

Ескертпе / Примечание:

* меншік нысаны: мемлекеттік меншік, жеке меншік, кондоминиум / форма собственности: государственная собственность, частная собственность, кондоминиум;

** аяқталу мерзімі мен күні уақытына жер пайдалану кезінде көрсетіледі / срок и дата окончания указывается при временном землепользовании;

*** шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін. Жер учаскесі ауданының үлесі бар болса қосымша көрсетіледі / квадратный метр для категории земель населенных пунктов. Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии;

**** жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілген жағдайда жер учаскесі телімінің түрі көрсетіледі / в случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка;

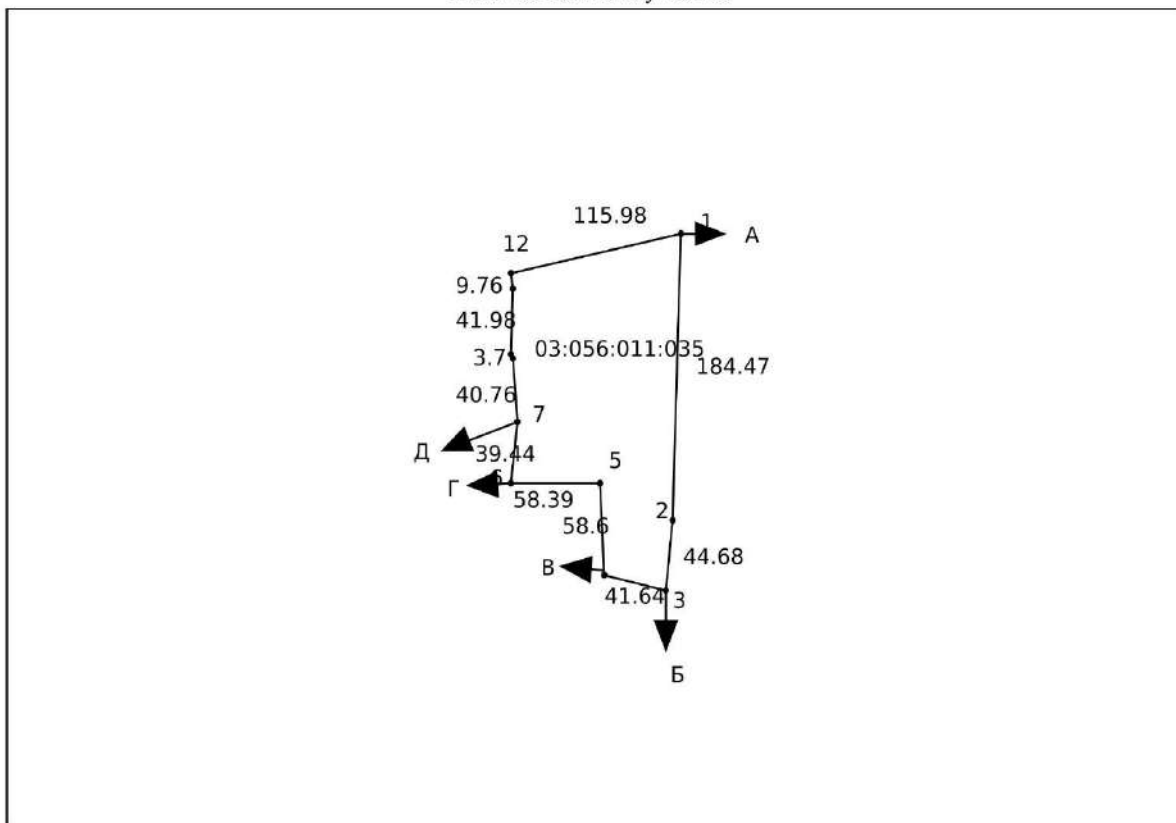
***** жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ / функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-III ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-III ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және ызымет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Жер учаскесінің жоспары*
 План земельного участка*






Ескертпе / Примечание:

* Бірыңғай мемлекеттік жылжымайтын мүлік кадастрының ақпараттық жүйесінің Жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / меры линий в системе координат, указанной в Публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра

Масштабы / Масштаб 1:5000

Шартты белгілер / Условные обозначения:

-  тіркелген жер учаскесі / зарегистрированный земельный участок
-  жобаланатын жер учаскесі / проектируемый земельный участок
-  іргелес жер учаскесі / смежный земельный участок

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-III ҚРЗ І бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-III ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронной-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № / № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр
1	184.47
2	44.68
3	41.64
4	58.60
5	58.39
6	39.44
7	40.76
8	3.70
9	41.98
10	0.40
11	9.76
12	115.98
1	

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство» для граждан» по Алматинской области

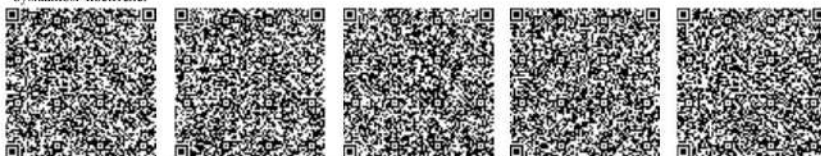
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

1	184.47
2	44.68
3	41.64
4	58.60
5	58.39
6	39.44
7	40.35
8	3.80
9	42.30
10	10.16
11	115.98
1	

**Шектес жер учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков***

Бастап / От	Дейін / До	Сипаттамасы / Описание
А	Б	03:056:011:222 (6.1006 гектар.)
Б	В	земли населенных пунктов
В	Г	03:056:011:077 (0.8300 гектар.)
Г	Д	земли населенных пунктов

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қантардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіншегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Шектес жер учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков***

Бастап / От	Дейін / До	Сипаттамасы / Описание
Д	А	земли населенных пунктов

**Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспардағы № / № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері / Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Ауданы / Площадь, гектар/кв. метр**

Ескертпе / Примечание:

** шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды / описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.*

*** шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін / квадратный метр для категории земель населенных пунктов*

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіншегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМЕМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі

*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

«Азаматтарға арналған үкімет»
 мемлекеттік корпорациясы»
 коммерциялық емес акционерлік
 қоғамының Алматы облысы бойынша
 филиалының Тіркеу және жер кадастры
 бойынша Қарасай аудандық бөлімі



Отдел Карасайского района по
 Регистрации и земельному кадастру
 филиала некоммерческого акционерного
 общества «Государственная корпорация
 «Правительство для граждан» по
 Алматинской области

**ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ОБЪЕКТІСІНІҢ КАДАСТРЛЫҚ
 ПАСПОРТЫ
 КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОСТИ**

Жер учаскесі / Земельный участок

1. Облысы Область	Алматы Алматинская
2. Ауданы Район	ауд., Қарасай р-н, Карасайский
3. Қала (кенті, елді мекені) Город (поселок, населенный пункт)	Қаскелең қ. г. Каскелен
4. Қаладағы аудан Район в городе	
5. Мекен-жайы Адрес	Абылай Хан көш., 3А ү. ул. Абылай Хан, д. 3А
6. Мекенжайдың тіркеу коды Регистрационный код адреса	0201300053549208
7. Кадастрлық нөмір Кадастровый номер	03:056:011:158
8. Кадастрлық іс нөмірі Номер кадастрового дела	0305/256158

Паспорт 2025 жылғы «23» желтоқсан жағдайы бойынша жасалған
 Паспорт составлен по состоянию на «23» декабря 2025 года

Тапсырыс № / № заказа 101000196402390

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіншегі құжатпен бірдей.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронной-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**ЖЕР УЧАСКЕСІ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ**

Кадастрлық нөмір / Кадастровый номер _____ **03:056:011:158**

Меншік түрі / Форма собственности* _____ **Жеке/Частная**

Жер учаскесіне құқық түрі / Вид права на земельный участок _____ **жеке меншік/частная собственность**

Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні / Срок и дата окончания аренды** _____ -

Жер учаскесінің алаңы, гектар/квадрат метр /
Площадь земельного участка, гектар/квадратный метр*** _____ **5.0588 гектар.**

**Елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдық елді мекендердің)
жері/Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных
пунктов)**

Жердің санаты / Категория земель _____ **пунктов)**

**дайын өнім қоймасы, өндірістік база - объектісінің құрылысы және
қызмет көрсету/**

Жер учаскесінің нысаналы мақсаты / **для строительства и обслуживания объекта - производственной базы,
Целевое назначение земельного участка**** _____ **склад готовой продукции****

Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса) /
Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)***** _____ -

**инженерлік коммуникация жұмыстарына қызмет
көрсету және жөндеуге кіру құқығы/
разрешено права доступа для ремонта и
обслуживания инженерных коммуникаций**

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар /
Ограничения в использовании и обременения земельного участка _____ **Бөлінетін/
Делимый**

Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) / Делимость (делимый, неделимый) _____ **Делимый**

Ескертпе / Примечание:

* **меншік нысаны: мемлекеттік меншік, жеке меншік, кондоминиум / форма собственности: государственная собственность, частная собственность, кондоминиум;**

** **аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі / срок и дата окончания указывается при временном землепользовании;**

*** **шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін. Жер учаскесі ауданының үлесі бар болса қосымша көрсетіледі / квадратный метр для категории земель населенных пунктов. Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии;**

**** **жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілген жағдайда жер учаскесі телімінің түрі көрсетіледі / в случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка;**

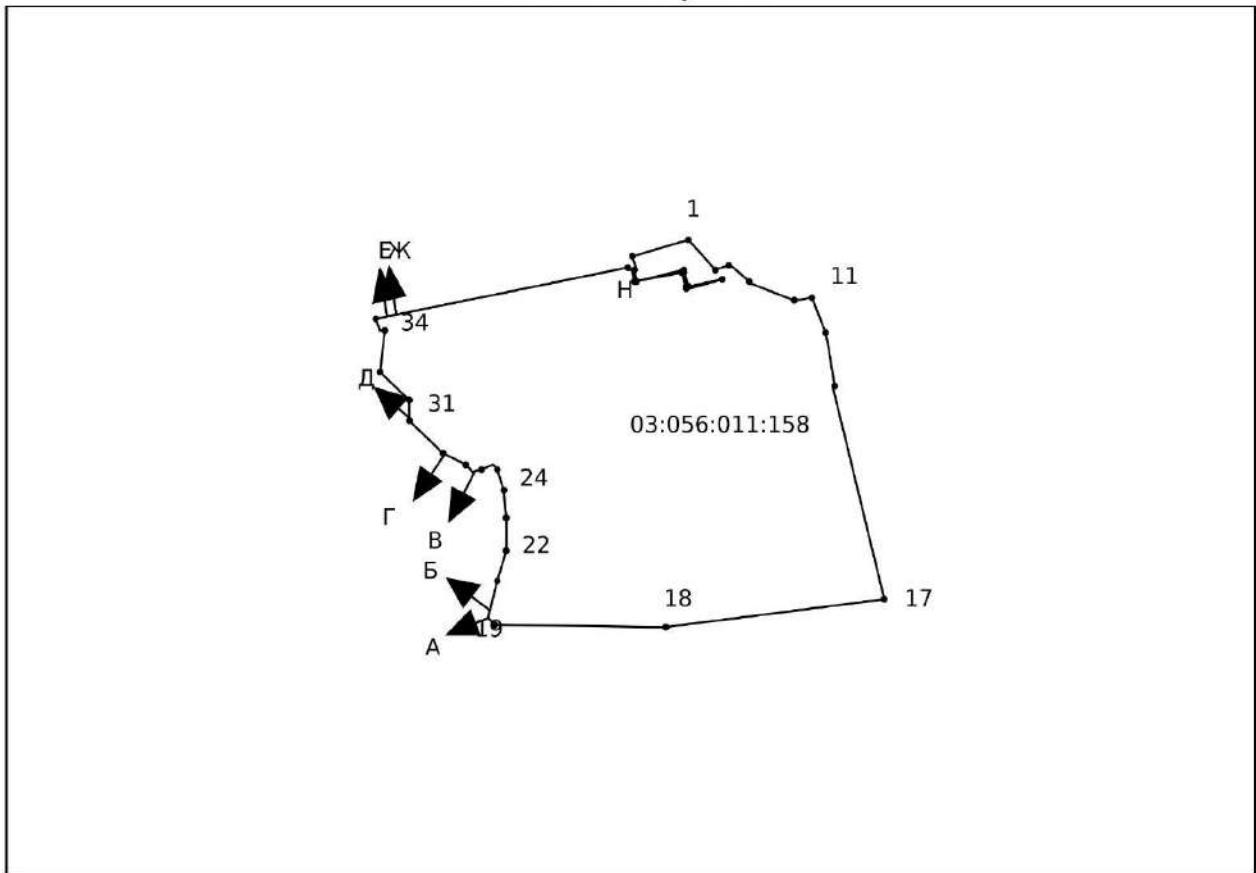
***** **жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ / функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.**

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіншегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*цифрлік-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*цифрлік-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Жер учаскесінің жоспары*
 План земельного участка*






Ескертпе / Примечание:

* Бірыңғай мемлекеттік жылжымайтын мүлік кадастрының ақпараттық жүйесінің Жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / меры линий в системе координат, указанной в Публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра

Масштабы / Масштаб 1:5000

Шартты белгілер / Условные обозначения:

-  тіркелген жер учаскесі / зарегистрированный земельный участок
-  жобаланатын жер учаскесі / проектируемый земельный участок
-  іргелес жер учаскесі / смежный земельный участок

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № / № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр
15	1.44
16	133.33
17	136.71
18	107.74
19	6.33
20	23.70
21	18.38
22	20.70
23	16.51
24	12.67
25	3.88
26	7.82
27	5.31
28	6.00

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркесу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронной цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № / № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр
1	26.33
2	7.99
3	1.53
4	3.83
5	11.41
6	2.45
7	29.45
8	0.46
9	0.30
10	10.23
11	23.76
12	1.52
13	3.95
14	26.83

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМЕМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркесу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронной цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № / № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр
29	15.53
30	30.06
31	12.02
32	24.99
33	26.59
34	2.07
35	7.93
36	159.98
37	1.71
38	2.10
39	7.50
40	0.72
41	0.15
42	30.43

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркесу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий**

Бурылысты нүктелердің № / № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр
57	8.86
58	0.70
59	35.09
60	0.16
61	9.31
62	0.17
63	9.32
1	
Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат	
1	26.33
2	7.99
3	1.53
4	3.83
5	11.41

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізіншегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректері: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркесу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Сызықтардың өлшемін шығару
Выноска мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № / № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр
43	9.88
44	0.70
45	0.16
46	22.36
47	6.42
48	5.71
49	21.15
50	9.88
51	0.70
52	0.15
53	30.33
54	6.79
55	0.13
56	1.77

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ І бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алтайской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

6	2.45
7	29.45
8	0.46
9	0.30
10	10.23
11	23.76
12	1.52
13	3.95
14	26.83
15	1.44
16	133.33
17	136.71
18	107.74
19	6.33
20	23.70

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық шифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қара жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-шифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркее және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

51	0.70
52	0.15
53	30.33
54	6.79
55	0.13
56	1.77
57	8.86
58	0.70
59	35.09
60	0.16
61	9.31
62	0.17
63	9.32
1	

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізілшегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

36	159.98
37	1.71
38	2.10
39	7.50
40	0.72
41	0.15
42	30.43
43	9.88
44	0.70
45	0.16
46	22.36
47	6.42
48	5.71
49	21.15
50	9.88

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*Штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Алматыға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркесу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
 *Штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

21	18.38
22	20.70
23	16.51
24	12.67
25	3.88
26	7.82
27	5.31
28	6.00
29	15.53
30	30.06
31	12.02
32	24.99
33	26.59
34	2.07
35	7.93

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық шифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізілмеген құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
 *штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Шектес жер учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)*
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков***

Бастап / От	Дейін / До	Сипаттамасы / Описание
А	Б	03:056:011:040 (0.1500 гектар.)
Б	В	земли населенных пунктов
В	Г	03:056:011:040 (0.1500 гектар.)
Г	Д	03:056:011:024 (0.8040 гектар.)
Д	Е	земли населенных пунктов
Е	Ж	03:056:004:1037 (0.0020 гектар.)
Ж	З	земли населенных пунктов
З	И	03:056:011:056 (0.0044 гектар.)
И	К	земли населенных пунктов
К	Л	03:056:011:056 (0.0044 гектар.)
Л	М	земли населенных пунктов
М	Н	03:056:011:056 (0.0044 гектар.)
Н	О	земли населенных пунктов
О	П	03:056:011:056 (0.0044 гектар.)
П	А	земли населенных пунктов
Р	С	03:056:011:056 (0.0044 гектар.)
С	Р	земли населенных пунктов

**Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

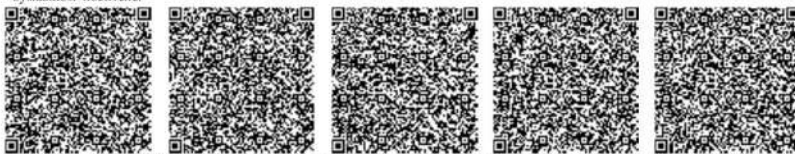
Жоспардағы № / № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері / Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Ауданы / Площадь, гектар/кв. метр**
1	канал	50
2	канал	40

Ескертпе / Примечание:

* шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды / описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

** шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін / квадратный метр для категории земель населенных пунктов

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қыаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Тіркеу және жер кадастры бойынша Қарасай аудандық бөлімі
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел Карасайского района по Регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы – Жер кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық тексеру департаментінің Қарасай аудандық бөлімшесі



Карасайское районное отделение Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости - филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)
ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)
на регистрируемые объекты недвижимости
(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

1. Облысы Область	Алматы облысы Алматинская область
2. Ауданы Район	Қарасай ауд. р-н Карасайский
3. Қала (кенті, елді мекені) Город (поселок, населенный пункт)	Қаскелең қ. г. КАСКЕЛЕН
4. Қаладағы аудан Район в городе	
5. Мекен-жайы Адрес	АБЫЛАЙ ХАН көш., 3А ү. ул. АБЫЛАЙ ХАН, д. 3А
6. Кадастрлық нөмір Кадастровый номер	03:056:011:158:1
7. Түгендеу нөмір Инвентарный номер	6315/4831
8. Мақсат арналуы(жоспар бойынша литер) Целевое назначение (литер по плану)	әкімшілік ғимарат(А) административное здание(А)
9. Қордың санаты Категория фонда	тұрғын емес нежилой

(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме, необходимо указать "ВО в составе МКД")

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Сериясы, жобаның түрі Серия, тип проекта	1	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы Площадь нежилых пом-ий	-
2. Қабат саны Число этажей	5	9. Пәтер саны Число квартир	-
3. Құрылыс ауданы Площадь застройки	774,2	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны Число помещений, комнат	151
4. Ғимараттың ауқымы Объем здания	8517	11. Қабырға материалы Материал стен	т/б панелі ж/б панель
5. Жалпы алаңы Общая площадь	3462,7	12. Салынған жылы Год постройки	1996
6. Балконның, лоджияның және т.б. алаңы Площадь балкона, лоджии ж.б.	-	13. Табиғи тозу Физический износ	21
7. Тұрғын ауданы Жилая площадь	-		

реестровый № заказ 002133726558

Паспорт
Паспорт составлен

28.02.2018

ж. жасалған

Бөлімше басшысы
Руководитель отделения (қолы / подпись)

(Handwritten signature)



Журунов А.М.

М.О.
М.П.

«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы – Жер кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық тексеру департаментінің Қарасай аудандық бөлімшесі



Карасайское районное отделение Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости - филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)
ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)
на регистрируемые объекты недвижимости
(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

1. Облысы Область	Алматы облысы Алматинская область
2. Ауданы Район	Қарасай ауд. р-н Карасайский
3. Қала (кенті, елді мекені) Город (поселок, населенный пункт)	Қаскелең қ. г. КАСКЕЛЕН
4. Қаладағы аудан Район в городе	
5. Мекен-жайы Адрес	АБЫЛАЙ ХАН көш., 3А ү. ул. АБЫЛАЙ ХАН, д. 3А
6. Кадастрлық нөмір Кадастровый номер	03:056:011:158:12
7. Түгендеу нөмір Инвентарный номер	6315/4831
8. Мақсат арнауы(жоспар бойынша литер) Целевое назначение (литер по плану)	весовая(Н) весовая(Н)
9. Қордың санаты Категория фонда	тұрғын емес нежилой

(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме, необходимо указать "ВО в составе МКД")

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Сериясы, жобаның түрі Серия, тип проекта	1	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы Площадь нежилых пом-ий	-
2. Қабат саны Число этажей	1	9. Пәтер саны Число квартир	-
3. Құрылыс ауданы Площадь застройки	9,8	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны Число помещений, комнат	1
4. Ғимараттың ауқымы Объем здания	31	11. Қабырға материалы Материал стен	кірпіш кирпич
5. Жалпы алаңы Общая площадь	7,8	12. Салынған жылы Год постройки	2000
6. Балконның, лоджияның және т.б. алаңы Площадь балкона, лоджии ж.б.	-	13. Табиғи тозу Физический износ	17
7. Тұрғын ауданы Жилая площадь	-		

реестровый № заказ 002133726558

Паспорт
Паспорт составлен

28.02.2018

ж. жасалған
г.

Бөлімше басшысы
Руководитель отделения (қолы / подпись)

Журунов А.М.

М.О.
М.П.



Адамзаттарға арналған үкіметтің мемлекеттік қызметіндегі қолданылатын коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы – Жер кадастры және жылжымайтын мүлік техникалық қызметі департаментінің Қарасай аудандық бөлімшесі



Қарасайское районное отделение Департамента земельного кадастра и технического обслуживания недвижимости - филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Президентство для граждан» по Алматынской области

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
 (көппатерлі тұрғын үйлер, офистер, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)
ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)
 на регистрируемые объекты недвижимости
 (многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

- 1. Облысы
- 2. Аудан
- 3. Район
- 4. Күрделі (кент, елді мекен)
- 5. Қоршау (қосалпақ, насаленный пункт)
- 6. Қаладағы аудан
- 7. Район-и городе
- 8. Маған-жайы
- 9. Адрес
- 10. Кадастрлық нөмір
- 11. Кадастровый номер
- 12. Түленді нөмір
- 13. Инвентарный номер
- 14. Мемлекет арнаулы (жоспар бойынша литер)
- 15. Шағын-азначение (литер по плану)
- 16. Құрылыс сәтаты
- 17. Категория фонда

Алматы облысы
 Алматынская область
 Қарасай ауд.
 р-н Карасайский
 Қаскелең қ.
 г. КАСКЕЛЕН

АБЫЛАЙ ХАН көш., 3А ү.
 ул. АБЫЛАЙ ХАН, д. 3А

03:056:011:158:10

6315/4831
 су айдаитын (Л)
 водонапорная (Л)
 тұрғын емес
 нежиллой

(нежиллойжиллой, егер аяқарыңғы объект располалок в многоквартирном жилом доме, необходимо указать: "ВО в составе МКД")

ЖАЛПЫ МӨЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

- 1. Серикесі, жобаның түрі
- 2. Құрылыс саны
- 3. Құрылыс ауданы
- 4. Құрылыс ауданы
- 5. Құрылыс ауданы
- 6. Құрылыс ауданы
- 7. Құрылыс ауданы
- 8. Құрылыс ауданы
- 9. Құрылыс ауданы
- 10. Құрылыс ауданы
- 11. Құрылыс ауданы
- 12. Құрылыс ауданы
- 13. Құрылыс ауданы
- 14. Құрылыс ауданы
- 15. Құрылыс ауданы
- 16. Құрылыс ауданы
- 17. Құрылыс ауданы
- 18. Құрылыс ауданы
- 19. Құрылыс ауданы
- 20. Құрылыс ауданы
- 21. Құрылыс ауданы

1
1
19,6
66
13,8
-
-

- 8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы
- 9. Пәтер саны
- 10. Үй-жайлар, белгілер саны
- 11. Құрылыс материалы
- 12. Салынған жылы
- 13. Табиғи тозу

-
-
1
кірпіс кірпіс
1996
21

реестровый № заявки 002135726568

Паспорт
 Паспорт составлен

28.02.2018

ж. жасалған
 г.

Бөлімше басшысы
 Руководитель отделения (қолы / подпись)

Журунов А.М.



«Қазақстан Республикасының заңнамасымен белгіленген қолданыстағы және қолданылатын мүлік техникалық паспорт» департаментінің Қарасай аудандық бөлімшесі



Қарасайское районное отделение Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости - филиал некоммерческого акционерного общества «Государственный корпорация «Правительство для граждан» по Алматынской области

Тірелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көпкөтерілі тұрғын үйлер, офистер, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)
ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)
на регистрируемые объекты недвижимости
(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

- 1 Обьект
- 2 Обьект
- 3 Қаланы
- 4 Район
- 5 Қала (кент, елді мекені)
- 6 Город (поселок, населенный пункт)
- 7 Қалдағы аудан
- 8 Район - в городе
- 9 Мекен-жайы
- 10 Адрес
- 11 Кадастрлық нөмір
- 12 (кадастрлық нөмір)
- 13 Тегін нөмір
- 14 Инвентарлық нөмір
- 15 Мәлімет арнаулы/жоспар бойынша литер
- 16 Целевое назначение (литер по плану)
- 17 Құрды санаты
- 18 Категория фонда

Алматы облысы
Алматынская область
Қарасай ауд.
р-н Карасайский
Қаскелең қ.
г. КАСКЕЛЕН

АБЫЛАЙ ХАН көш., 3А ү.
ул. АБЫЛАЙ ХАН, д. 3А

03:056:011:158:6

831514831

өндірістік цех(Ж)
производственный цех(Ж)
тұрғын өмес
нежилрой

(инвентарлық, егер егерінші объекті ретіндегі және многоквтерным жүйем
доме, необходимо указать ЭТО ж қосымша МКДТ)

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

- 1 Сериясы, жобаның түрі
- 2 Серия, тип проекта
- 3 Қабат саны
- 4 Число этажей
- 5 Құрылыс ауданы
- 6 Площадь застройки
- 7 Финанстың ауқымы
- 8 Объем здания
- 9 Жалпы алаңы
- 10 Общая площадь
- 11 Баланың, лоджияның және т.б.
- 12 алаңы
- 13 Площадь балкона, лоджии ж.б.
- 14 Тұрғын ауданы
- 15 Жылыя площадь

1
2
3250
34125
10177,6
-
-

8. Тұрғын өмес үй-жайдың ауданы
9. Площадь нежилых помещений
10. Пәтер саны
11. Число квартир
12. Үй-жайлар, бөлмелер саны
13. Число помещений, комнат
14. Қыбырға материалы
15. Материал стен
16. Салынған жылы
17. Год постройки
18. Табиғи тозу
19. Физический износ

-
-
22
Смешан-панельдер
сөздем-типті
2007
10

реестрөый № запис 002133726558

Паспорт
Паспорт составлен 28.02.2018

ж. жасалған
г.

Бөлімше басшысы
Руководитель отделения (қолы / подпись)

Журунов А.М.

М.О
М.П.



«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік қорғаныс компаниясының коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы – Жер қайыстыру және жылжымайтын мүліктегі техникалық тапсыру департаментінің Қарасай аудандық бөлмесі



Қарасай аудандық бөлмесі Департаментінің жергілікті кадастра және техникалық-обследованийға қатынасты филиалының некемерциялық акционерлік қоғамының «Қосударстванная корпорация «Управление для граждан»» Алматы облысы

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(көпкөптерлі тұрғын үйлер, офистер, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)
ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)
на регистрируемые объекты недвижимости
(многочквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

1. Облысы	Алматы облысы
Область	Алматынская область
2. Ауданы	Қарасай ауд.
Район	р-н Карасайский
3. Қала (кент, елді мекені)	Қаскелек қ.
Город (поселок, населенный пункт)	г. КАСКЕЛЕН
4. Қаладағы аудан	
Райондағы қала	
5. Мекен-жайы	АБЫЛАЙ ХАН көш., 3А ү.
Адрес	ул. АБЫЛАЙ ХАН, д. 3А
6. Кадастрың нөмірі	
Кадастровый номер	03-056-011-158-2
7. Түленді нөмірі	
Ивантерный номер	Б315/4831
8. Мәлімет арналуы (жоспар бойынша литер)	қойма(Б)
Целевое назначение (литер по плану)	склад(Б)
9. Құрылыс объектісі	тұрғын емес
Категория фонды	нежилкой

(некөпкөптерлі, егер бірлескен объект ретіндегіне көпкөпкөптерлі болса және некемерциялық ұйымға ТКО және МҚТ)

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Құрылыс объектісінің түрі	1	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы	-
Салмақ, тип простота		Площадь нежилых помещений	
2. Қабат саны	2	9. Пәтер саны	-
Число этажей		Число квартир	
3. Құрылыс ауданы	3492,1	10. Үй-жайлар, бөлшектер саны	15
Площадь застройки		Число помещений, комнат	
4. Глиератин ауданы	33175	11. Құрылыс материалы	тамерлі беттен
Объем здания		Материал стен	выполнотен
5. Жалпы ауданы	7627,3	12. Салынған жылы	2000
Общая площадь		Год постройки	
6. Белдемнің, лоджияның және т.б. ауданы	-	13. Табиғи тозу	17
Площадь балкона, лоджии и т.д.		Физический износ	
7. Тұрғын ауданы	-		
Жалпы площадь			

реестровый № заказ 002133726568

Паспорт
Паспорт составлен

28.02.2018

ж. жасалған

Бөлімше басшысы
Руководитель отделения (напы / подпись)

Журунов А.М.

М.О.
М.П.

Әлеуметтік арналған үйімен мемлекеттік корпорациясымен коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы – Жер кадастры және жылжымайтын мүлік техникалық паспорту департаментінің Қарасай аудандық бөлімшесі



Қарасайское районное отделение Департамента земельного кадастра и технического обеспечения недвижимости - филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматынской области

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(кемпатерлі тұрғын үйлер, офистер, андірістік, сауда объектілері және т.б.)
ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)
на регистрируемые объекты недвижимости
(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

1. Облысы Область	Алматы облысы Алматынская область
2. Ауданы Район	Қарасай ауд- р-н Карасайский
3. Қала (кент, өлд) мекені Город (поселок, населенный пункт)	Қаскелең қ. г. КАСКЕЛЕН
4. Қаладағы аудан Район в городе	
5. Мекен-жайы Адрес	АБЫЛАЙ ХАН көш., 3А ү- ул. АБЫЛАЙ ХАН, д. 3А
6. Кадастрлық нөмір Кадастровый номер	03:056:011:158:13
7. Түгендеу нөмір Ивантарный номер	6316/4831
8. Мекен арналуы (жоспар бойынша литер) Целевое назначение (литер по плану)	қойма(О) склад(О)
9. Құрудың саны Категория фонда	тұрғын емес нежилой

іңкейінімізді, егер вторичный объект регистрируем в многоквартирном доме, необходимо указать "ЭЗ в составе МКД")

ЖАЛПЫ МӨЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Сериясы, жобаның түрі Серия, тип проекта	1	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы Площадь нежилых помещений	-
2. Қабат саны Число этажей	1	9. Пәтер саны Число квартир	-
3. Құрылыс ауданы Площадь застройки	841,1	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны Число помещений, комнат	1
4. Ғимареттің аумағы Объем здания	5046	11. Қабырға материалы Материал стен	Сәндік-панельдер сандық-панели
5. Жалпы алаңы Общая площадь	823,4	12. Салынған жылы Год постройки	2012
6. Балконның, лоджияның және т.б. алаңы	-	13. Табиғи тозу Физический износ	5
7. Площадь балкона, лоджии ж.б. тұрғын ауданы	-		
Жалпы алаңы	-		

регистрационный № заявки 002133728558

Паспорт
Паспорт составлен

28.02.2018

ж. жасалған
г.

Бөлімше басшысы
Руководитель отделения (орны / подпись)

Джурунов А.М.



«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалы – Жер кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық кадастры және жылжымайтын мүлікті техникалық кадастры департаментінің Қарасай аудандық бөлімшесі



Қарасайское районное отделение Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости - филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Тіркелетін жылжымайтын мүлік объектісіне
(кеппәтерлі тұрғын үйлер, офистар, өндірістік, сауда объектілері және т.б.)
ТЕХНИКАЛЫҚ ПАСПОРТ (Н-2) / ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ (Ф-2)
на регистрируемые объекты недвижимости
(многоквартирные жилые дома, офисы, промышленные, торговые объекты и т.п.)

1. Облысы Область	Алматы облысы Алматинская область
2. Ауданы Район	Қарасай ауд. р-н Карасайский
3. Қала (кент, елді мекені) Город (поселок, населенный пункт)	Қаскелең қ. г. КАСКЕЛЕН
4. Қаладағы аудан Район в городе	
5. Мекен-жайы Адрес	АБЫЛАЙ ХАН көш., 3А ү. ул. АБЫЛАЙ ХАН, д. 3А
6. Кадастрлық нөмір Кадастровый номер	03:056:011:158:5
7. Түгендеу нөмір Инвентарный номер	6315/4831
8. Мақсат арналуы (жоспар бойынша литер) Целевое назначение (литер по плану)	кондитерлік цех(Е) кондитерский цех(Е)
9. Қордың санаты Категория фонда	тұрғын емес нежилой

(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме, необходимо указать "ВО в составе МКД")

ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР / ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Сериясы, жобаның түрі Серия, тип проекта	1	8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы Площадь нежилых пом-ий	-
2. Қабат саны Число этажей	2	9. Пәтер саны Число квартир	-
3. Құрылыс ауданы Площадь застройки	4960,4	10. Үй-жайлар, бөлмелер саны Число помещений, комнат	55
4. Ғимараттың ауқымы Объем здания	28050	11. Қабырға материалы Материал стен	кірпіш кирпич
5. Жалпы алаңы Общая площадь	4586,6	12. Салынған жылы Год постройки	2000
6. Балконның, лоджияның және т.б. алаңы Площадь балкона, лоджии ж.б.	-	13. Табиғи тозу Физический износ	17
7. Тұрғын ауданы Жилая площадь	-		

реестровый № заказ 002133726558

Паспорт
Паспорт составлен

28.02.2018

ж. жасалған
г.

Бөлімше басшысы
Руководитель отделения (қолы / подпись)

Журунов А.М.

М.О
М.П.



2024 жылғы "12" ақпан № 85739
электрмен жабдықтау шартына
2024 жылғы "03" мамыр № 1
ҚОСЫМША КЕЛІСІМ

Бұдан әрі «Сатушы» деп аталатын «АлматыЭнергоСбыт» ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйымы (ЭЖҰ) атынан 03.01.2024 ж. № 522 Сенімхат негізінде әрекет етуші Қарасай АЭЖБ бастығы Байбақтинова С.С. бір тараптан және бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын "pladis Kazakhstan" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі атынан Жарғы негізінде әрекет етуші Директордың Юртпідер Ю.Я екінші тараптан, бұдан әрі Тараптар деп аталатындар келесіні қабылдады:

1. Тұтынушы атауының өзгеруіне байланысты шартқа мынадай өзгерістер енгізілсін:

Кіріспедегі, Тараптардың деректемелеріндегі және Шарттың мәтіні бойынша (соның ішінде оның Қосымшаларындағы, Тараптардың қосымша келісімдеріндегі) "Хамле Компани ЛТД" шетел кәсіпорны" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі сөздері "pladis Kazakhstan" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі сөздерімен ауыстырылсын.

2. Шарттың 9-бөлімі мынадай редакцияда жазылсын:

Сатушы: "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
Қазақстан Республикасы
Мекенжайы: Алматы қ., Әйтеке би көш.,
172/173 үй, тел.: 3560461, 3560462, факс:
3560474, 3560471

Қарасай АЭЖБ
Каскелен қ., Абылай хан көш., 24 Б үй, тел.:
300-26-83, 300-26-96, 8-72771-2-96-24

Есеп айырысу шоты № банктің атауы:

ЖСК: KZ296010311000029291

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

БСК: HSBKZKX

БСН: 060640004748

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
№ 1 от "03" мая 2024 года
к договору электроснабжения № 85739 от
"12" февраля 2024 года

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" - энергоснабжающая организация (ЭСО), именуемая в дальнейшем «Продавец», в лице Начальника Карасайского РОЭС Байбақтиновой С.С., действующего на основании Доверенности № 522 от 03.01.2024 г., с одной стороны и Товарищество с ограниченной ответственностью "pladis Kazakhstan" в лице Директора Юртпідер Ю.Я действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем "Потребитель", с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, приняли следующее:

1. В связи с изменением наименования Потребителя внести в договор следующие изменения:

В преамбуле, реквизитах Сторон и по тексту Договора (в том числе Приложениях к нему, дополнительных соглашениях Сторон) Товарищество с ограниченной ответственностью "Иностранное предприятие "Хамле Компани ЛТД" заменить на Товарищество с ограниченной ответственностью "pladis Kazakhstan".

2. Изложить главу 9 Договора в следующей редакции:

Продавец: ТОО "АлматыЭнергоСбыт"
Республика Казахстан

Адрес: г.Алматы, ул.Айтеке Би, д.172/173,
тел.: 3560461, 3560462, факс: 3560474,
3560471

КРОЭС

г.Каскелен, ул.Абылай Хана, д.24 Б, тел.:
300-26-83, 300-26-96, 8-72771-2-96-24

№ расчетного счета, наименование банка:

ИИК: KZ296010311000029291

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК: HSBKZKX

БИН: 060640004748

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № ПГ 051 -2024
К ДОГОВОРУ ПОСТАВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА**

г. Каскелен

«01» февраля 2024 г.

Акционерное общество «Алматыгазсервис-Холдинг», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Президента Сексенбаевой А.Ж., действующей на основании Устава, с одной стороны, и

ТОО «Иностранное предприятие „Хамле компания ЛТД“
именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице Алишер Эвез Кортмодера, действующего на основании Устава организации, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение № _____-2024 (далее - Соглашение) к Договору поставки природного газа № ПГ-051 от 21.09.2016 (далее по тексту – «Договор»), о нижеследующем:

1. На основании Извещения РГУ «Департамента комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Алматинской области» № 19-01-0208/81 от 19.01.2024 г. и Приказа №7-П от 19.01.2024 г. Президента АО Алматыгазсервис-Холдинг «п. 3.13 ст.3 Договора изменить и изложить его в следующей редакции где «Цена газа составляет 42,99 (сорок два) тенге 99 тьш, с учетом НДС за 1 м3.»
2. Во всем остальном, что не урегулировано настоящим Соглашением, Стороны руководствуются положениями Договора.
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с 01.02.2024 года и является неотъемлемой частью Договора.
4. Настоящее Соглашение составлено и подписано в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОСТАВЩИК

ПОТРЕБИТЕЛЬ

АО «Алматыгазсервис - Холдинг»
040901, Алматинская область,
г. Каскелен, ул.Бейсебаева, 147
БИН 071040016843
БИК HSBKZKZKX
ИИК KZ986010311000203231
БАНК АО "Народный банк
Казахстана"
Тел/факс 8 (727) 298-36-95

ТОО «Иностранное пред
приятие „Хамле компания ЛТД“
Алматинская область
Карасаевский район
г. Каскелен ул. Айжан Камаева
8727 300-22-60



Сексенбаева А.Ж.
М.П.



Handwritten signature

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2015 жылғы 27 наурыздағы
№ 266 бұйрығына 6-қосымша

Утвержден приказом Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 27 марта 2015 года № 266

№ 5129

Сумен жабдықтау және (немесе) су бұру
жөніндегі көрсетілген қызметтерді
ұсынуға арналған шарт

Типовой договор

№ 5129

на предоставление услуг
водоснабжения и (или) водоотведения

водоснабжение
резервное водоснабжение

г. Каскелен «01» 01 2018 г.

Қаскелең қаласы 20 жылы «__» _____

«Ж Каскелен» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі (ЖШС), бұдан әрі «Өнім беруші» деп аталатын, Қарасай ауданының Әділет басқармасымен 17.10.2017 жылы берілген № 335-Е Заңды тұлғаның мемлекеттік тіркеу туралы куәлігі, БСН 171040022752, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру қызметтерін көрсететін (бұдан әрі – Қызметтер), Жарғы негізінде серіктестік атынан әрекет ететін директор Бектасов Жеңіс Амангелдіұлы бір тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын

ТОО «Ж Каскелен», свидетельство о государственной регистрации юридического лица, регистр. № 335-Е от 17.10.2017 г., выданный Управлением юстиции Карасайского района. БИН 171040022752, предоставляющий услуги водоснабжения и (или) водоотведения (далее – Услуги), именуемый в дальнейшем Поставщик, в лице директора Бектасова Женіса Амангелдіевича, действующий на основании Устава с одной стороны,

Шетелдік кәсіпорын Халіме Калемжанн ЛТД» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі
БСН - 960840002423
Заңды тұлғаны мемлекеттік
(тұтынушының беректемелері, құрылтай құжаттары, заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы куәлік немесе анықтама, берілген күні және берген орган)*
атынан Қайта тіркеу туралы куәлік
№ 2339-1907-05 ЖШС ШК

и ШОД «Иностранное предприятие» Халіме Калемжанн ЛТД»

БИН 960840002423

негізінде әрекет ететін Бас директор
Юртгюдер Ахметтәубұз
(ауыспы, А.Ә.Т.)
екінші тараптан, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

(реквизиты потребителя, для физических лиц – документ удостоверяющий личность физического лица, для юридических лиц – учредительные документы, Свидетельство о гос. перерегистрации Ю.Л. № 2339-1907-05-ТОО ИЧУ от 08.02.2012 г. Учр. Юст. Карасайск. р-н. свидетельство или справка о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, дата и орган выдачи)*
именуемый в дальнейшем Потребитель, в лице Генерального директора
Юртгюдер Ахметтәубұз
(должность, Ф.И.О)
действующий на основании Приказ № 550 ЖК
от 12.10.2017 г.

1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:
есепке алу аспаптарын тексеру – есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, техникалық талаптарға сәйкес келетіндігін айқындау және растау және олардың қорсеткіштерін жазып алу мақсатында Өнім берушінің өкілі орындайтын операциялар жиынтығы;
есепке алу аспабы – белгілі бір уақыт аралығы ішінде нақты шама бірлігін шығаратын және сақтайтын нормаланған метрологиялық сипаттамасы бар су көлемін өлшеуге арналған және «Өлшем бірлігін қамтамасыз ету туралы» 2000 жылғы 7 маусымдағы Заңында белгіленген тәртіппен коммерциялық есептеуге қолдануға рұқсат берілген техникалық құрал;
есеп айырысу кезеңі – Тұтынушымен қызмет

с другой стороны, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1.В Договоре используются следующие основные понятия:
проверка приборов учета – совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика с целью обследования состояния приборов учета, определения и подтверждения соответствия техническим требованиям и снятия их показаний;
прибор учета – техническое средство, предназначенное для измерения объема воды, имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, и разрешенное к применению для коммерческого учета в порядке, установленном Законом Республики

көрсеткені үшін есеп айырысатын айдың бірінші күні сағат 00-00-ден бастап соңғы күні сағат 24-00-ге дейінгі күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта белгіленген кезең;

пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы – Тараптардың келісімімен белгіленетін сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін пайдаланғаны үшін міндеттер (жауапкершілік) белгісі бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің (су құбырлары және көріз желілері және олардағы құрылыстар) элементтерін бөлу сызығы. Осындай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігінің шекарасы теңгерімдік тиесілілігінің шекарасы бойынша белгіленеді;

теңгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы - меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелер арасындағы сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің және олардың құрылыстардың элементтерін бөлу сызығы;

төлем құжаты – Қызмет берушінің көрсетілетін қызметтерді (тауарларды, жұмыстарды) ұсынғаны үшін ақы төлеуді жүзеге асыру үшін жасалған құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту шоты), оның негізінде төлем жүргізіледі;

тұтынушы – табиғи монополия және реттелетін нарық субъектілерінің реттеліп көрсетілетін қызметтерін (тауарларын, жұмыстарын) пайдаланатын немесе пайдалануға ниетті жеке немесе заңды тұлға;

үкiлеттi органның ведомствосы – Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу және басқару комитеті.

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар мен терминдер Қазақстан Республикасының Су кодексіне және табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес қолданылады.

2. Шарттың нысанасы

2. Шарттың талаптарына сәйкес Өнім беруші Тұтынушыға сумен жабдықтау және/немесе су бұру жөніндегі қызметтерді көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы ұсынылған көрсетілген қызметтер үшін ақы төлеуге міндеттенеді.

3. Ұсынылатын қызметтердің сипаттамалары мен берілетін судың сапасы Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарына, санитарлық-гигиеналық қағидалар мен нормаларға, ұлттық стандарттарға сәйкес келуге тиіс.

4. Шарт техникалық шарттарды орындау кезінде сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілеріне қосылған қажетті жабдық Тұтынушыда болған кезде онымен жеке тәртіппен жасалады.

Заңнамада көзделген жағдайларда, Тұтынушы Шарт жасасу жөніндегі өзінің өкілдігін үшінші тұлғаға беруге құқығы бар.

5. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну режимі – тәулік бойы.

6. Кондоминиум объектілерінің су құбыры желісін пайдалану жауапкершілігінің бөлу шекарасы жеке тұрғын үй құрылысы объектілерінің және заңды

Қазақстан от 7 июня 2000 года «Об обеспечении единства измерений»;

расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00-00 часов первого дня до 24-00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности – линия раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения (водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них) по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности;

граница раздела балансовой принадлежности – линия раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения и сооружений на них между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;

платежный документ – документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Услугодателя, на основании которого производится оплата;

потребитель – физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулирующими услугами (товарами, работами) субъектов естественной монополии и регулируемого рынка;

ведомство уполномоченного органа – Комитет по регулированию и естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным Кодексом Республики Казахстан и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках.

2. Предмет договора

2. В соответствии с условиями договора Поставщик обязуется оказывать Потребителю услуги по водоснабжению и (или) водоотведению (далее - услуги), а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги.

3. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарно-гигиенических правил и норм, государственных стандартов.

4. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке при наличии у него необходимого оборудования, присоединенного к сетям водоснабжения и (или) водоотведения при выполнении технических условий.

5. Режим предоставления услуг – круглосуточный.

6. Граница раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети объектов кондоминиума является разделительный фланец последней задвижки на вводе в здание, объектов индивидуальной жилой застройки и юридических лиц - последней фланец

тұлғалардың ғимаратына кірердегі соңғы ысырманың болушы фланесі – Өнім берушінің су құбыры желілеріне қосу орнындағы айдау-ажыратқыш арматураның соңғы фланесі болып табылады.

Кондоминиум объектілерінің саркынды суларды бұру жүйесіндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы елді мекеннің саркынды суларды бұру жүйелеріне қосылған жердегі құдық болып табылады.

3. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну шарттары

7. Көрсетілетін қызметтерді беруді тоқтата тұру:
- 1) авария жағдайы не азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп төнгенде;
 - 2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылғанда;
 - 3) есеп айырысу кезеңінен кейінгі екі айдың ішінде көрсетілетін қызметтер үшін төлемақы жасалмағанда;
 - 4) Өнім берушінің өкілдерін есепке алу аспаптарына бірнеше рет жібермегенде;
 - 5) құбырларға дезинфекция жүргізу қажет болғанда;
 - 6) Су құбыры мен кәріз құбырларының техникалық жағдайы нашар болып су ағып кету жағдайында;
 - 7) Басқа жағдайларда, ҚР Ұлттық экономика министрінің 2018 жылғы 28 ақпандағы № 163 бұйрығымен бекітілген, «Тұрғылықты жерлерде сумен қамтамасыз ету және кәріз жүйелерін пайдалану» ережесіне сәйкес және нормативтік құқықтық актілерде және Тараптардың келісімінде көзделген басқа да жағдайларда жүргізіледі.
- Осы тармақтың 3), 4) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда кемінде бір ай бұрын хабардар етіледі.

8. Шарттың 7-тармағының 1) және 2) тармақшаларында ескертілген жағдайларда пайда болған бұзушылықтарды жойып реттеген кезде Тұтынушыны қосу жүргізіледі.
- Шарттың 7-тармағының 3) тармақшасында көзделген бұзушылықтарға байланысты Тұтынушыға қызметтер ұсынуды тоқтата тұрған жағдайда қосу, борышты өтегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ажыратылған жағдайда, қосу борышты өтегеннен және қосқаны үшін ақы төлегеннен кейін жүргізіледі.

4. Көрсетілетін қызметтердің құны және оған ақы төлеу тәртібі

9. Осы шарт бойынша ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі.

Көрсетілетін қызметтердің құны шарттың өзге талаптары сияқты Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген жеңілдіктер мен артықшылықтарды ескере отырып, көрсетілетін қызметтерді ұсыну жағдайларынан басқа, барлық тұтынушылар үшін бірдей белгіленелі.

10. Тұтынушы ақы төлеуді нақты ұсынылған қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде, келесі есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 25-күніне дейінгі мерзімде жүргізеді. Есеп айырысу кезеңі бір күнтізбелік айды құрайды.

5. Көрсетілетін қызметтерді босатуды және тұтынуды есепке алу

запорно-отключающей арматуры в месте подключения к водопроводным сетям Поставщика.

Границей раздела эксплуатационной ответственности в системе отведения сточных вод объекта кондоминиума является колодец в месте присоединения к системе отведения сточных вод населенного пункта.

3. Условия предоставления услуг

7. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

- 1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;
- 2) самовольного присоединения к сети Поставщика;
- 3) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующих за расчетным периодом;
- 4) неоднократного недопущения представителей Поставщика к приборам учета;
- 5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов;
- 6) При наличии утечки воды из-за неудовлетворительного технического состояния водопроводной и канализационной сети;
- 7) в других случаях, предусмотренных «Правилами пользования системами водоснабжения и водоотведения населенных пунктов», Утвержденный приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 163 и другими нормативными правовыми актами и соглашениями Сторон.

В случаях, указанных в подпунктах 3), 4) настоящего пункта. Потребитель извещается не менее, чем за месяц до прекращения подачи услуг.

8. В случаях, оговоренных подпунктами 1); 2) и 6) пункта 7 Договора, подключение Потребителя производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 7 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

4. Стоимость и порядок оплаты услуг

9. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Стоимость услуг, равно как и иные условия договора, устанавливаются в равной степени для всех потребителей, кроме случаев предоставления услуг с учетом льгот и преимуществ, установленных законодательством Республики Казахстан.

10. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего после расчетного периода. Расчетный период составляет один календарный месяц.

5. Учет отпусков и потребления услуг

11. Берілген су мөлшері жеке есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша, жеке есепке алу аспаптары болмаған кезде - деректерді нақты тұратын адамдар санына сәйкес бола отырып, үйге ортақ есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша, ал олар болмаған кезде - осы елді мекен үшін бекітілген су тұтыну нормалары бойынша есеп айырысу жолымен белгіленеді.

Өнім берушімен есеп айырысу үшін өрт сөндіру үшін жолға шығатын техникамен өрт сөндіру депосы ғимараттарында автоцистерналарына құюға пайдаланатын судың мөлшері ескерілмейді.

Жеке есепке алу аспаптары мен үйге ортақ есепке алу аспаптарының жиынтық көрсеткіштерінің арасындағы айырмашылық нақты тұратын адамдардың санына сәйкес, өзге жағдайларда – тараптардың келісімі бойынша кондоминиумдағы меншік иелерінің санына сәйкес меншік иелері есебінен төленеді.

12. Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері сарқынды су бұру және (немесе) тазарту желісінде:

1) жабық ыстық сумен жабдықтау жүйесі болған кезде, жергілікті су жылытқыш пайдаланылған жағдайда – берілген суық су мөлшеріне;

2) ашық ыстық сумен жабдықтау жүйесі болған кезде, орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен ыстық су мөлшері және суық судың мөлшерін қосып есептеледі.

13. Сарқынды суды бұру жүйесіне құйылмайтын су мөлшері сарқынды суды бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтері үшін ақыны есептеу кезінде есепке алынбайды. Есепке алынбайтын судың көлемі технологиялық есепке сәйкес анықталады.

14. Тұтынушыны есепке алу аспаптарыңыз тікелей қосуға өнім берушінің рұқсатымен уақытша қосуға жол беріледі. Мұндай жағдайда берілген көрсетілетін қызметтің мөлшерін өнім берушінің су тұтыну нормалары бойынша есептеу жолымен белгілейді.

15. Тұтынушының кінәсіз есепке алу уақытша бұзылған кезде көрсетілетін қызметтер үшін есеп айырысу алдыңғы есеп айырысу кезеңінің орташа тәуліктік пайдалану көлемі бойынша жүргізіледі.

16. Пәтерде немесе жеке үйде орнатылған есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Өнім беруші есепке алу аспаптарын арнайы бөлінген жайға орнатылған кезде олардың сақталуы үшін өнім беруші жауап береді.

17. Есепке алу аспаптарын белгісіз бір тұлғалар ұрпаған немесе сындырған жағдайда, оның сақталуына жауапты адам, егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, бір ай мерзімде есепке алу аспаптарын қалпына келтіруге міндетті. Есепке алу аспаптарын қалпына келтіру сәтіне дейін өнім беруші Тұтынушыны сумен жабдықтау желілеріне қосады.

18. Тұтынушыда суды есепке алу схемаларын бұзу, басқару тараптарында және есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату фактілері анықталған жағдайда, Тұтынушыға суды пайдаланғаны үшін соңғы тексеру жүргізілген күнінен бастап, анықталған күнге дейін екі айдан аспайтын мерзімге, құбырдың 24 сағат бойы жұмыс істеп тұрған

11. Количество отпущенной воды определяется по показаниям индивидуальных приборов учета, при отсутствии индивидуальных приборов учета - по показаниям общедомового прибора учета с распределением данных в соответствии с количеством фактически проживающих людей, а при их отсутствии - расчетным путем по нормам водопотребления, утвержденным для данного населенного пункта. В зданиях пожарных депо с выездной техникой количество воды, используемой на заправку пожарных автоцистерн, для расчета с Поставщиком не учитывается.

При 100 % наличии индивидуальных приборов учета и общедомового прибора учета разница между показаниями общедомового прибора учета и суммарными показаниями индивидуальных приборов учета поджиг оплате собственниками объекта кондоминиума соответствии с количеством фактически проживающих людей, в иных случаях - по соглашению сторон.

12. Количество вод, отводимых от Потребителя в сети отвода и (или) очистки сточных вод, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения случаях, когда используются местные водонагреватели - по количеству отпущенной холодной воды;

2) при открытой системе горячего водоснабжения случаях, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды плюс количеству отпущенной горячей воды.

13. Вода, не сбрасываемая в систему отведения сточных вод, при расчете оплаты за услуги отведения сточных вод не учитывается.

Объем не учитываемой воды определяется согласно технологическим расчетам.

14. Подключение Потребителя напрямую без приборов учета допускается временно с разрешения Поставщика. Количество отпущенной услуги в этом случае устанавливается Поставщиком расчетным путем по нормам водопотребления.

15. При временном нарушении учета не по вине Потребителя расчет за услуги производится по среднему суточному расходу предыдущего расчетного периода.

16. Обеспечение сохранности приборов учета, установленных в квартире или индивидуальном доме возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Поставщиком в специально отведенные помещения ответственность за их сохранность несет Поставщик.

17. В случае хищения или поломки приборов учета не установленными лицами, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета Потребитель подключается Поставщиком к сети водоснабжения.

18. При обнаружении фактов нарушения схемы учета воды у Потребителя, срыва пломб на узлах управления и приборах учета, установления приспособлений, искажающих показания приборов учета, Потребителю производится перерасчет за пользование водой со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, из расчета полной пропус-

кезде судын көлемін толық өткізу қабілеттігіне сәйкес, суды пайдаланғаны үшін есептеу жүргізіледі.

6. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

19. Тұтынушы құқылы:

1) көрсетілетін қызметтерді оның денсаулығына қауіпсіз белгіленген сапада, мүлкіне зиян келтірмейтін, Шарттың талаптарына сәйкес мөлшерде алуға;

2) сарқынды суды қажетті көлемдегі рұқсат етілген жүктемелер шегінде құюға;

3) Өнім берушіден көрсетілетін қызметтерді есепке алу аспаптарын орнатуды талап етуге;

4) Өнім берушінің заңнамаға қайшы келетін әрекеттерін немесе әрекетсіздігін уәкілетті орган ведомствосына және (немесе) сот тәртібімен шағым жасауға;

5) көрсетілетін қызметтерге арналған тариф жобасын талқылау жөнінде өткізілетін жария тыңдауларға қатысуға;

6) уақтылы төлем жасаған жағдайда оған қажетті көлемде қызметтер көрсетуді пайдалануға;

7) Өнім берушіден қызметтер көрсетуді тиісінше ұсына алмау салдарынан өмірге, денсаулыққа және (немесе) мүлікке келтірілген залалды толық көлемде өтеуді, сондай-ақ моральдық залалды өтеуді белгіленген тәртіппен талап етуге;

8) мемлекеттік стандарттарда және өзге де нормативтік құжаттарда белгіленген талаптарға сәйкес келмейтін көрсетілетін қызметті ұсынған жағдайда көрсетілетін қызметтердің құнын қайта есептеуді талап етуге;

9) егер Өнім беруші белгіленген тәртіппен шот қоймаса, алынған қызметтер үшін ақы төлеуді жүргізбеуге;

10) Өнім берушіні бұл туралы бір айлан кешіктірмей жазбаша хабарлар еткен кезде ұсынылған қызмет үшін ақы төленген жағдайда, Шартты біржақты тәртіппен бұзуға - құқықтары бар.

20. Тұтынушы міндетті:

1) коммуналдық реттелін көрсетілетін қызметтерді (тауарларды, жұмыстарды) есепке алу аспаптарын берілген төлем құжаттарына сәйкес ұсынылған қызметтер үшін уақтылы және толық көлемде ақы төлеуге;

2) көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде туындаған сумен жабдықтау, су бұру жүйелері құрылысының және есепке алу аспаптарының жұмысындағы ақаулар туралы Өнім берушіге, ал сумен жабдықтау мен су бұру жүйесінің құрылысы бұзылып, немесе ластайтын ұлы заттарды авариялық тастау жағдайы орын алғанда – төтенше жағдайлардың алдын алу және оларды жою жөніндегі жергілікті органдарға, мемлекеттік өртке қарсы қызметке, санитарлық-эпидемиологиялық қызметке және қоршаған ортаны қорғау қызметіне дереу хабарлауға;

3) Өнім беруші өкілдерін желілердің, құралдардың және жабдықтардың техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін есепке алу аспаптарына жіберуді қамтамасыз етуге;

4) көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде техника қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды сақтауға;

5) оның қарауындағы немесе қызмет көрсетуіндегі

кной способности трубопровода до узла управления при действии его в течение 24 часов в сутки.

6. Права и обязанности Сторон

19. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу в количестве в соответствии с условиями Договора;

2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме пределах допустимых нагрузок;

3) требовать от Поставщика установки приборов учета услуг;

4) обжаловать в ведомство уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействия Поставщика противоречащие законодательству;

5) участвовать в публичных слушаниях, проводимых по обсуждению проекта тарифа на услуги;

6) пользоваться услугами в необходимом ему объеме при условии своевременной оплаты;

7) требовать в установленном порядке от Поставщика возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг, а также возмещения морального вреда;

8) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным государственными стандартами и иными нормативными документами;

9) не производить оплату за полученную услугу, если Поставщиком в установленном порядке не выставлен счет;

10) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика и позже, чем за месяц при условии оплаты предоставленной услуги.

20. Потребитель обязан:

1) иметь приборы учета регулируемых коммунальных услуг (товаров, работ) и своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с выставленными платежными документами;

2) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях в работе сооружения системы водоснабжения водоотведения и приборов учета, возникших при пользовании услугами, а в случае повреждения сооружения системы водоснабжения и водоотведения или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, государственной противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

3) обеспечивать доступ представителей Поставщика приборам учета для контроля технического состояния и безопасности сетей, приборов и оборудования;

4) соблюдать требования по технике безопасности

II. Тараптардын деректемелері

Өнім беруші: «Ж Каскелен» ЖШС
040900, Алматы облысы, Қарасай ауданы,
Занды мекен-жайы:
Қаскелең қ-сы, Толе би көшесі, 34
Нақты мекен жайы:
Қаскелен қ-сы, Қарасай батыр көшесі, 56
БСН 171040022752
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы
куәлік 17.10.2017 жылғы сериясы 09001 №1004507
ЖСК KZ988562203103549106
"Банк ЦентрКредит" АҚ
БСК КСJBKZKX, КБе 17
Тел.: 8(72771)21077, 8(72771)23478

Директор  Ж. Бектасов



II. Реквизиты Сторон:

Поставщик: ТОО «Ж Каскелен»
040900, Алматинская обл. Карасайский р-н,
Юридический адрес:
г. Каскелен, ул. Толе би, 34
Фактический адрес:
г. Каскелен, ул. Карасай батыра, 56
БИН 171040022752
Св-во о постановке на рег. учет
по НДС серия 09001 № 1004507
от 17.10.2017 года
ИИК KZ988562203103549106
АО «Банк ЦентрКредит»
БИК КСJBKZKX, КБе 17
тел.: 8(72771)21077, 8(72771)23478
Email:kaskelen-su@mail.ru

Директор  Бектасов Ж.А.



Тұтынушы ШК "Хамле Компани ЛТД"
ЖШС
Мекен-жайы: Алматы обл. Карасай
ауданы, 040900 Қаскелен қ-сы
Абылай хан көшесі, 34
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы
куәлік 27.08.2018 жылғы сериясы 09001
№ 0006179
ЖСК KZ088560000000367964
"Банк ЦентрКредит" АҚ АОФ
БСК КСJBKZKX
тел. 8(727)3717690
ЕП: consumer@hamle.kz

Бас директор
Күртүгедер Ахмет Явуз.

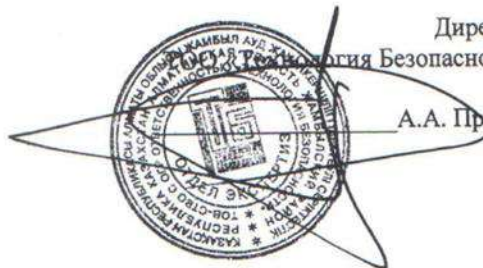


Потребитель ТОО ИП "Хамле Ком-
пани ЛТД"
Адрес: Алматинская обл. Карасай-
ский р-н, 040900 г. Каскелен
ул. Абылай хана, 34
Св-во о постановке на рег. учет
по НДС серия 09001 № 0006179 от
27.08.2018
ИИК KZ088560000000367964
АОФ АО, Банк ЦентрКредит.
БИК КСJBKZKX
тел. 8(727)3717690
Email: consumer@hamle.kz

Генеральный директор
Күртүгедер Ахмет Явуз.



Тіркеу алу
№ К-28-170
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ
Т.Ж.Ә.Қ. БАСҚАРМАСЫ
А.А.Т.Ө.Ө.Ө.Ө.Ө.Ө.
• 05 • 05 2024



Директор
«Агентство по Техническому Регулированию и
Безопасности»
А.А. Прошек

ПАРОВОЙ КОТЕЛ
Серийный № 90200113

ПАСПОРТ

Регистрационный № _____

При передаче котла другому владельцу вместе
с котлом передается настоящий паспорт.

Аттестат на право проведения работ в области
промышленной безопасности №0009 от 13 апреля 2007 года

УДОСТОВЕРЕНИЕ
О КАЧЕСТВЕ ИЗГОТОВЛЕНИЯ КОТЛА

Паровой котёл, модель HDR 200 - 10; год выпуска 2008
(наименование котла, дата изготовления,

Sanayi cad. Altay Sok.#7, 34196 Yenibosna – Стамбул, Турция.
наименование завода - изготовителя и его адрес)

Тип, система:	Паровой котёл, модель HDR 200 - 10
Тип сжигаемого топлива:	газ
Рабочее давление:	10 бар
Расчетное давление:	10,5 бар
Испытательное давление:	17 бар
Производительность:	2000 кг/час

Паровой котел типа OSBK
(наименование)

ПАСПОРТ

(обозначение паспорта)



Дубликат паспорта составлен ТОО «МАДИТЕХНОЭКСПЕРТ»
АТТЕСТАТ на право производства работ в области промышленной
безопасности №KZ21VEK00004719 от 10 февраля 2016 г.

13. Заключение

Паровой котел изготовлен в полном соответствии с Правилами обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением, и технической документацией

(наименование, обозначение и дата утверждения документа)

Паровой генератор подвергнут наружному и внутреннему осмотру и гидравлическому (пневматическому) испытанию пробным давлением согласно разделу 11 настоящего паспорта.

Паровой генератор признан годным для работы с указанными в настоящем паспорте параметрами.

Технический руководитель _____
(подпись) (расшифровка подписи)

М.П.

Начальник службы качества _____
(подпись) (расшифровка подписи)

« ____ » _____ 20__ года

Директор



М.Ш.Калиев

МП

« 17 » февраля 2020 г.

Паспортные данные Дизель-Генератора ТОО "Хамле"

Дизель		VOLVO PENTA	
ENGINE MODEL	TAD1230G		
SPEC. NO	868630		
SERIAL NO	2120238685		
RATED NET POWER withoot fan kW / hp	357 /486		
wit fan kW / hp			
SPEED AT RATED POWER rpm	1500		
PRELIFT mm / INJ TIMING	4.05 +/-0,05 14.5 + - 0,5		
MADE IN SWEDEN		3826077	

Генератор		ISBIR ELEKTRIK SANAYI A.S.			
P.K.146 BALIKESIR TEL:2213150 (6HAD) FAX:2213156					
3 ELEKTROJEN GRUBU					
SERI NO	5941	imal	Yili	1997	
TIP	SGB 608 /4-T		3 Fazli Alternator		
Stand-By GUC	407kVA	1000 m	40 C		
	400 / 231V	587 A	50 Hz	0,8 Phi	
	1500 d /dak	1800 d / dak-max F Yalitim			
Agirlik	975 kg	ikaz	39 V	8A	
imalat Normu: VDE 0530 / OVE M-10					
TSEK		TURK MALI			

400 kVA DİZEL JENERATOR / 400 kVA DIESEL GENERATOR / 400 кВА ДИЗЕЛЬНЫЙ ГЕНЕРАТОР

GRUP / GROUP / ГРУППА			ISBV400			
	Güç / Power / Мощность	Stand-By	kWA	440		
			kWe	360		
		Prime	kWA	400		
			kWe	328		
	Ölçüler (LxWxH) / Dimensions / Размеры		With cabin	1460x4000x2250		
		Without cabin	1460x3400x1985			
Ağırlık (Kg) / Weight / Вес	With cabin		4150			
	Without cabin		3000			
Akü Kapasitesi / Battery Capacity / Мощность аккумулятора	Ah	2x150				
MOTOR / ENGINE / МОТОР	Motor / Engine / Мотор		VOLVO			
	Model / Model / Модель		TAD 1344 GE			
	Aspirasyon / Aspiration / Всасывание		Turbo-Intercooler			
	Motor Hacmi / Engine Displacement / Объем Мотора		Lt	12,78		
	Silindir Sayısı-Tipi / Number of cylinder-type / Количество цилиндров - Тип		6 Line Type			
	Motor Devri / Engine speed / Число оборотов двигателя		rpm	1500		
	Bore&Stroke / Диаметр и ход поршня		mm x mm	131x158		
	Sıkıştırma Oranı / Compression ratio / Коэффициент сжатия		18,1:1			
	Governör Tipi / Governor Type / Тип регулятора		Ems 2,2			
	Enjeksiyon Tipi / Injection Type / Тип инжектора		Direct			
	Yakıt Sarfıyatı / Fuel Consumption / Расход топлива		lt/h	80		
	Yakıt Tankı Kapasitesi / Fuel Tank Capacity / Емкость топливного бака		Lt	800		
Yağ Kapasitesi / Oil Capacity / Вместимость Масло		Lt	36			
ALTERNATÖR / ALTERNATOR / ГЕНЕРАТОР	Marka / Brand / Бренд		İşbir			
	Model / Model / Модель		SGB 604/4-T			
	Güç / Power / Мощность		400 kVa			
	Güç Faktörü / Power Factor / Фактор Мощности		0,8			
	İkaz / Warning / Предупреждение		Kendinden İkazlı, Fırçasız / Self – excitation , brushless / Самопредупреждение , бесщеточный			
	Soğutma / Cooling / Охлаждение		Fan ile / With Fan / Вентилятором			
	Voltaj Ayar Saha / Voltage Setting Field / Установка напряжения поля		Potansiyometre ile 1:5% / With potentiometer 1 : 5 % / Потенциометром 1 : 5 %			
	Kutup Sayısı / Number of Poles / Количество полюсов		4			
	Yataklama / Bearing / Подшипники		Tek yataklı / Single bearing / Один Подшипник			
	Balanslama / Balancing / Балансировка		Hızın 120 %'sine dinamik balans / Dynamic balance by speed 120 % / Динамическая балансировка до 120 % скорости			
	İmalat Normu / Manufacturing Norm / Норма производства		VDE 0530			
	Faz Sayısı / Number of Phases / Количество Фаз		3			
	Voltaj Ayar Sahası / Voltage Setting Field / Поле Установки Напряжения		231/400 V Yıldız bağlı nötr dışında / Star connected outside neutral / Вольт за пределами нейтральной звезды			
	Parazit Bastırma / Suppression Interference / Защита от помех		VDE 0875'e göre N, isteğe bağlı K / By VDE 0875 N , optionally K / По ВДЕ 0875 Н , по желанию К			
	İzolasyon Sınıfı / Insulation Class / Класс Изоляции		H / H / X			
	Kısa Devre Akım / Short Circuit Current / Ток Короткого Замыкания		Nominal akımın 2,5 katı ile 4 kat / 2.5 times and 4 times from nominal currency / В 2,5 раза и в 4 раза от номинального тока			
	Regülasyon / Regulation / Регуляция		Otomatik voltaj regülatörülü / Automatic voltage regulator / Автоматический регулятор напряжения			
Devir Hızı / Turnover speed / Скорость Оборота		1500 devir/dakika / 1500 turns / minute / 1500 оборотов / минуту				
Frekans / Frequency / Частота		50 Hz				

Газовые вентиляторные горелки

Одноступенчатый режим работы

CE

RS

КОД	МОДЕЛЬ	ТИП
3788500-3788510	RS 34/1 MZ	886 T
3788501-3788511	RS 34/1 MZ	886 T
3788600-3788610	RS 44/1 MZ	873 T
3788601-3788611	RS 44/1 MZ	873 T

ДЕКЛАРАЦИЯ СООТВЕТСТВИЯ А.Р. 8/1/2004 – Бельгия

Производитель: RIELLO S.p.A.
 I – 37045 – Legnago (VR)
 Тел. +39.0442.630111
 Дистрибьютер: RIELLO NV
 Ninovesteenweg 198
 9320 Erembodegem
 Тел. (053) 769 030
 Факс (053) 789 440
 e-mail: info@riello.be
 URL: www.riello.be

Настоящим документом удостоверяется, что серия аппаратов, указанная ниже, соответствует модели такого типа, который был указан в декларации соответствия СЕ, и выпускается и распространяется в соответствии с требованиями, перечисленными в законодательном декрете D.L. от 8 января 2004 года.

Тип продукции: Газовая вентиляторная горелка

		Модель	
		886 T	873 T
		RS 34/1 MZ	RS 44/1 MZ
Измеренные значения *	Среднее значение NOx (мг/кВт*час)	99.2	88.4
	Макс. значение CO (мг/кВт*час)	15	6.9

- Работа на природном газ (семейство 2)

Применяемый стандарт: EN 676 и А.Р. от 8 января 2004 года

Контролирующий орган: TUV SUD Industrie Service GmbH
 Riderstrasse, 65
 80339 Munchen DEUTSCHLAND

Дата: 01/12/2006

RIELLO S.p.A.

подпись

- Данной горелке присваивается право иметь маркировку **CE**, и она соответствует основным требованиям следующих директив:
 - CE Reg.N.: **085BR0380** в соответствии с 90/396/CEE;
 - Директива об Электромагнитной совместимости 89/336/CEE;
 - Директива о Низком Напряжении 73/23/CEE;
 - Директива о Машинах 98/37/CEE;
 - Директива о КПД 92/42/CEE.
- Данная горелка имеет степень защиты IP 40 в соответствии со стандартом EN 60529.

ИДЕНТИФИКАЦИЯ

На идентификационной табличке изделия приведен серийный номер, модель, основные технические характеристики и параметры производительности. Отсутствие идентификационной таблички не позволяет точно идентифицировать изделие и затрудняет и/или делает опасной выполнение любых операций по монтажу и техническому обслуживанию.

ОБЩИЕ МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ

Для того чтобы обеспечить минимальный уровень выброса вредных веществ во время процесса горения, размеры и тип камеры сгорания теплогенератора должны соответствовать четко определенным параметрам.

Поэтому, прежде чем выбирать горелку для какого-либо котла, рекомендуется сначала проконсультироваться со службой технического сервиса.

Торговая организация имеет разветвленную сеть агентств и служб технического сервиса, персонал которых проходит периодическое обучение на курсах повышения квалификации, проводящихся в центре обучения фирмы Riello.

Запрещается использовать данную горелку не по назначению.

Производитель снимает с себя всякую ответственность, как контрактную, так и не предусмотренную контрактами, за ущерб, причиненный людям, животным и предметам в результате ошибок при подключении и настройке горелки, в результате ее неправильной и небрежной эксплуатации, использовании не по назначению, при несоблюдении инструкций, указанных в руководстве, прилагающемся к горелке и если работы выполнялись неуполномоченными людьми.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ

Если во время работы обнаружатся какие-либо неполадки, горелка выполнит «аварийную остановку», при этом загорится красный световой индикатор, установленный на горелке. Для того чтобы восстановить первоначальные условия, необходимые для запуска горелки, нажмите на кнопку перезапуска после аварийной остановки. В момент повторного запуска горелки красный световой индикатор погаснет. Данную операцию можно выполнять максимум 3 раза. При повторении «аварийных остановок», необходимо обратиться в службу технического сервиса.

ОСНОВНЫЕ ПРАВИЛА ТЕХНИКИ БЕЗОПАСНОСТИ

- Запрещена эксплуатация котла детям и инвалидам без посторонней помощи.
- Запрещено затыкать или уменьшать размер вентиляционных отверстий или решеток в помещении, где установлен данный аппарат, тряпками, бумагой и прочими предметами.
- Неуполномоченные техники не имеют право чинить данный аппарат.
- Запрещено тянуть, рвать, скручивать электропровода.
- Запрещается выполнять чистку аппарат, прежде чем он будет отключен от сети электропитания.
- Не чистите горелку и ее компоненты легко воспламеняющимися веществами (например, бензин, спирт и так далее).
- Облицовку можно чистить только водой с добавлением мыла.
- Не кладите на горелку какие-либо предметы.
- Запрещено хранить контейнеры и горючие материалы и вещества в помещении, где установлен аппарат.

В тексте руководства вы можете встретить следующие символы:



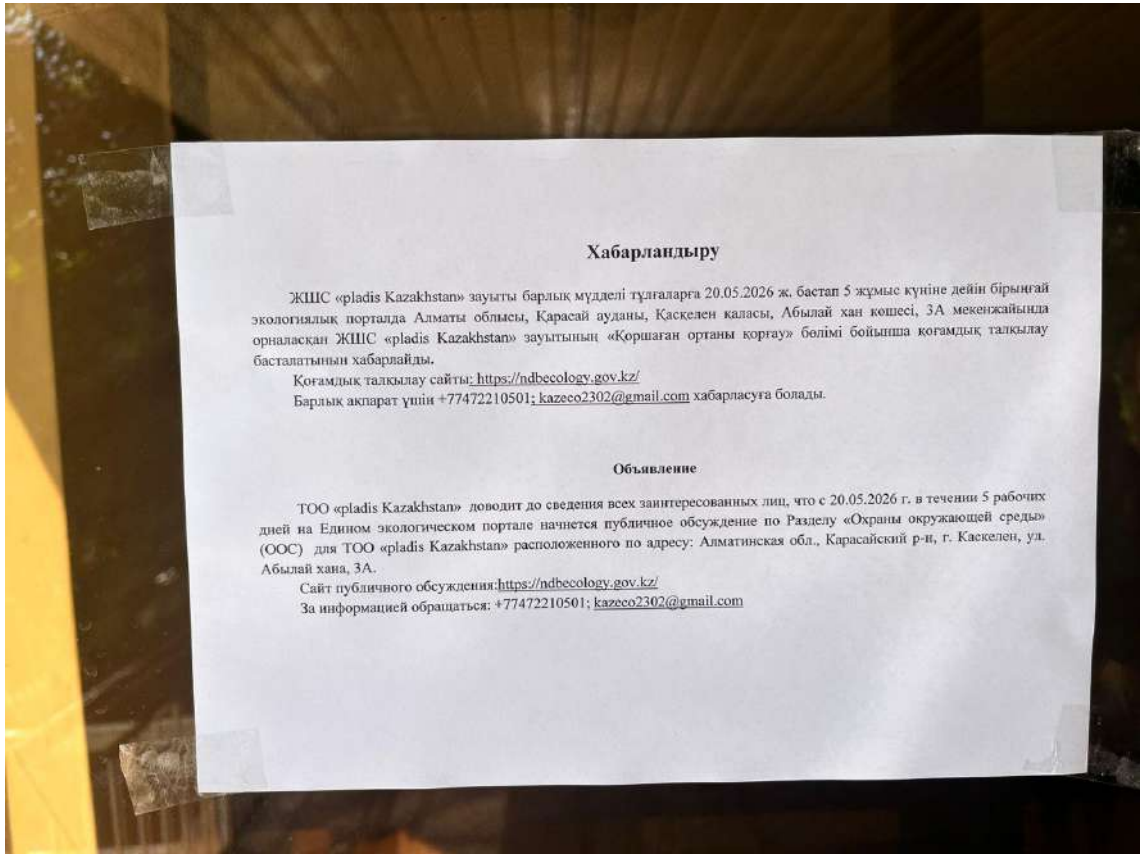
ВНИМАНИЕ = действия, которые требуют повышенного внимания и соответствующей подготовки



ЗАПРЕЩЕНО = действия, которые **НЕЛЬЗЯ ВЫПОЛНЯТЬ** ни в коем случае

Ситуационная схема ТОО «pladis Kazakhstan (масштаб 1:2700)







ЗОЛОТОЕ КОЛЬЦО РОССИИ:
самые красивые съемки сериала

ТВ 18–24 мая 2026 № 19 (1502)

Ваш любимый телегид!

антенна

В КАЗАХСТАНЕ

п на всю неделю

**ПЯТ
НИЦА!**

ПРЕМЬЕРА

**15 МАЯ
21:00**

СТАВКА НА ЛЮБОВЬ

МАРАТ БАШАРОВ И АСЯ БОРИСОВА:
«МЫ ОЧЕНЬ АЛЧНАЯ ПАРА, И НАШИ
РОДСТВЕННИКИ ОБ ЭТОМ ЗНАЮТ»

16+

Размещено 10.05.2025



**ЦЕНТРАЛЬНАЯ
АПТЕКА**



г. Алматы, пр-т Назарбаева, 91/97, угол ул. Гоголя
Станция метро Жибек жолы

+7(727) 273-07-07

