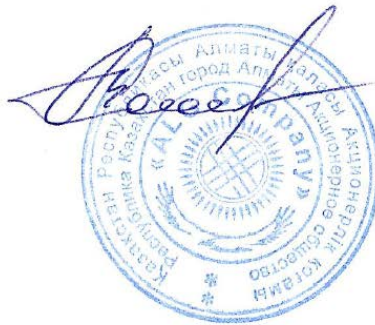


ТОО «ФИРМА «АҚ-КӨНІЛ»

**РАЗДЕЛ**  
**ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

для АО «ALG Company»,  
расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район,  
проспект Сүйінбай, дом 258В

Генеральный директор  
АО «ALG Company»



Танирбергенова И.А.

Директор  
ТОО «ФИРМА «АҚ-КӨНІЛ»



Ханиев И.С.

г. Алматы, 2023 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

	АННОТАЦИЯ	6
	ВВЕДЕНИЕ	8
1.	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	10
2.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	15
2.1.	Характеристика климатических условий	15
2.2.	Характеристика современного состояния воздушной среды	15
2.2.1.	Расчет концентрации загрязняющих веществ в атмосфере	15
2.2.2.	Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	16
2.2.4.	Сведения о залповых выбросах	18
2.2.5.	Фоновое загрязнение в районе предприятия	18
2.3.	Источники и масштабы расчетного химического загрязнения на период строительства	18
2.4.	Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению	19
2.5.	Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	19
2.6.	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	40
2.7.	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	41
2.8.	Мероприятия на период НМУ	41
2.9.	Предложения по нормативам выбросов вредных веществ в атмосферу	42
2.10.	Сроки проведения контроля за состоянием атмосферного воздуха	43
3.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД	44
3.1.	Потребность в водных ресурсах	44
3.2.	Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	44
3.3.	Водный баланс объекта	44
3.3.1.	Расчет и баланс водопотребления и водоотведения на период	44
3.4.	Поверхностные воды	45
3.4.1.	Гидрографическая характеристика района	45
3.4.2.	Характеристика водных объектов	46
3.4.3.	Гидрологический, гидрохимический, ледовый, термический, скоростной режимы водного потока, режимы наносов, опасные явления - паводковые затопления, заторы, наличие шуги, нагонные явления	47
3.4.4.	Оценка возможности изъятия нормативно-обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока	48
3.4.5.	Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения	48
3.4.6.	Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод	48
3.4.7.	Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений	48

3.4.8.	Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов	48
3.4.9.	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	48
3.4.10.	Оценка изменений русловых процессов, связанных с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов и выявление негативных последствий	48
3.4.11.	Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации	48
3.4.12.	Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты	49
3.5.	Подземные воды	49
3.5.1.	Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод	49
3.5.2.	Описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта (химический состав, эксплуатационные запасы, защищенность), обеспечение условий для его безопасной эксплуатации, необходимость организации зон санитарной охраны водозаборов	49
3.5.3.	Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения	50
3.5.4.	Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод	50
3.5.5.	Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения	50
3.5.6.	Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды	51
3.6.	Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду	51
4.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА	52
5.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	52
5.1.	Виды и объемы образования отходов	54
5.1.1.	Система управления отходами	54
5.2.	Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (опасные свойства и физическое состояние отходов)	56
5.3.	Рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов в период проведения строительных работ	57
5.4.	Виды и количество отходов производства и потребления	57
6.	ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	58
6.1.	Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий	58
6.1.1.	Производственный шум	58
6.1.2.	Вибрация	59
6.1.3.	Электромагнитные излучения	60
6.2.	Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	61

7.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	62
7.1.	Характеристика современного состояния почвенного покрова	62
7.2.	Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	62
7.3.	Организация экологического мониторинга почв	63
8.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	64
8.1.	Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	64
8.2.	Характеристика факторов среды обитания растений	64
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	66
8.4.	Обоснование объемов использования растительных ресурсов	66
8.5.	Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры, в том числе по сохранению и улучшению среды их обитания	66
8.6.	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.	66
9.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	68
9.1.	Исходное состояние водной и наземной фауны	68
9.2.	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	68
9.3.	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	68
9.4.	Мероприятия по охране животного мира	68
10.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ	70
11.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	71
11.1.	Современные социально-экономические условия жизни	71
11.2.	Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения	72
11.3.	Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	73
11.4.	Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта.	73
11.5.	Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности	73



11.6.	Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	74
12.	ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	75
12.1.	Ценность природных комплексов	75
12.2.	Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном режиме эксплуатации объекта	76
12.3.	Вероятность аварийных ситуаций	79
12.4.	Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды	80
12.5.	Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций	80
13.	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	82
	ТАБЛИЦЫ	
	ПРИЛОЖЕНИЯ	

## АННОТАЦИЯ

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан для АО «ALG Company», расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район, проспект Сүйінбай, дом 258В.

Заказчик – АО «ALG Company».

Разработчик раздела ООС - ТОО «Фирма «Ақ-Көңіл».

Настоящий раздел разработан для определения ущерба, наносимого источниками загрязнения предприятия окружающей среде района.

При проведении инвентаризации выявлено 43 источников загрязнения окружающей среды, из которых 34 организованных источников: котельная 5.22 МВт (источник № 0001), котельная 0,348 МВт (источник № 0002), емкость для хранения топлива (источники № 0003-0004), дизельный генератор №1 (источник № 0006), дизельный генератор №2 (источник № 0007), газовый тепло-генераторы (источники № с 0011 – по 0038) и 9 неорганизованных источников - зарядная аккумуляторов (источник № 6005), дозаправка фреона (источник № 6008), стоянка грузовых автомобилей на 16 ед. транспорта (источник № 6009), стоянка легковых автомобилей на 16 ед. транспорта (источник № 6010), выбросы от подъемных кранов, передвижной источник (источник № 6039), автостоянка (источник № 6040), автостоянка (источник № 6041), топливный бак дизель генератора «AKSA-110» (источник 6042), топливный бак дизель генератора «CPR- 900» (источник 6043).

*Валовое количество выбрасываемых вредных веществ составляет – 18.425737587 т/год; секундное количество выбрасываемых вредных веществ – 17.235921412 г/сек.*

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ произведен на программе "ЭРА" v. 2.0 фирмы "Логос-Плюс" г. Новосибирск.

В разделе также приведены данные по водопотреблению и водоотведению, качественному и количественному составу отходов, образующихся в процессе деятельности объекта.

***Согласно Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, раздел 3, пункт 17 (производство по переработке пластмасс) объект относится к II категории.***

В соответствии с санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами «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. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447, Приложение 1, раздел 1, п. 4 (производства по переработке пластмасс-экструзия), размер санитарно-защитной зоны размер санитарно-защитной зоны от источника 0001 (экструдер трехшнековый) – 100 метров.

Проект выполнен в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, Санитарных

правил «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. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447 и другими действующими в республике нормативными и методическими документами.

В разделе представлены:

- анализ и оценка влияния предприятия на загрязнение атмосферы и экологическую обстановку района;
- баланс водопотребления и водоотведения, расчет необходимого количества свежей воды;
- расчет образования отходов;
- план природоохранных мероприятий.

## **ВВЕДЕНИЕ**

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан АО «ALG Company», расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район, проспект Сүйінбай, дом 258В.

Основанием для разработки раздела являются:

- Акт на право частной собственности на земельный участок №0298616 от 12.01.2007г.
- Договор электроснабжения №6-РТ от 02.02.2022г.
- Договор на оказанию услуг по вывозу ТБО №34/NXT-2020 от 01.01.2020г.
- Договор на работы по утилизации №2023/06/PTR от 13.01.2023г.
- Договор розничной реализации товарного газа №839 от 01.01.2020г.
- Паспорт гидрогеологической скважины №1188
- Разрешение на специальное водопользование №KZ43VTE00024638

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан ТОО «Фирма «Ақ-Көңіл» (№01050Р от 24.07.2007г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная Министерством охраны окружающей среды РК).

***Исполнитель раздела ООС: ТОО «Фирма «Ақ-Көңіл»***

Адрес: г.Алматы, ул.Молдагуловой, 32, офис, 249.

БИН 930140000145

Тел. 8 701 727 30 98

E-mail: akkonil@mail.ru

## ПРИЛОЖЕНИЯ

П1	Техническое задание
П2	Справка о государственной перерегистрации юридического лица
П3	Акт на право частной собственности на земельный участок №0298616 от 12.01.2007г.
П4	Договор электроснабжения №6-РТ от 02.02.2022г.
П5	Договор на оказанию услуг по вывозу ТБО №34/NXT-2020 от 01.01.2020г.
П6	Договор на работы по утилизации №2023/06/PTR от 13.01.2023г.
П7	Договор розничной реализации товарного газа №839 от 01.01.2020г.
П8	Паспорт гидрогеологической скважины №1188
П9	Разрешение на специальное водопользование №KZ43VTE00024638
П10	Санитарно-эпидемиологическое заключение №0488/09.02-23 от 07.05.2012г.
П11	Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду
П12	Разрешение на эмиссии в окружающую среду
П13	Справка по фоновым концентрациям
П14	Карты рассеивания
П15	Карта-схема размещения источников
П16	Ситуационная карта размещения объекта

## **1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан АО «ALG Company», расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район, проспект Сүйінбай, дом 258В.

Настоящий раздел разработан для определения ущерба, наносимого источниками загрязнения предприятия окружающей среде района.

### ***Местонахождение***

Предприятие АО «ALG Company», расположено по адресу: г. Алматы, Турксибский район, проспект Сүйінбай, дом 258В.

Согласно Актам на частную собственность земельных участков площадь составляет: 20,1583 га, целевое назначение земельных участков – для эксплуатации и обслуживания производственной базы:

- Под застройкой – 5,1556 га (25 %).
- С твердым покрытием – 14,4181 га (72 %).
- С зелеными насаждениями – 0,5846 га (3 %).

На существующие положение, свободная территория предприятия благоустроена, размещены зеленые насаждения, участки для проезда автотранспорта асфальтированы, пешеходные дорожки асфальтированы.

На площадке имеется небольшой естественный уклон.

### ***Окружение***

Участок граничит:

-с северной стороны – примыкает территория промышленного предприятия;

-с восточной стороны – переулок, далее складские и коммерческие здания, далее частная жилая застройка на расстоянии 162 м. от крайнего источника (№ 6009 – автостоянка);

-с южной стороны – переулок, далее производственные, складские и коммерческие здания, далее малоэтажная жилая застройка на расстоянии 362 м от крайнего источника (№ 0001 – котельная)

- с западной стороны – промзона, далее частная жилая застройка на расстоянии 320 м. от крайнего источника (№ 0006 – дизельный генератор).

Ближайшая селитебная зона расположена в восточном направлении на расстоянии 162 м., от крайнего источника, ист. № 6009 – автостоянка.

Ближайший естественный водоем река Баскарасу протекает с западной стороны на расстоянии 396 м от границы участка.

### ***Характеристика объекта***

Предприятие зарегистрировано 21.06.2013 г. На существующее положение ТОО «ALG Company» занимает площадь АО «Paragon Development».

В 2015 году для предприятий по адресам: проспект Сүйінбай, дом №258В и проспект Сүйінбай, дом №170Г был разработан, согласован госэкспертизой

проект «ПДВ» и получено разрешение на эмиссии в окружающую среду. В данном проекте рассматривается предприятие по адресу: проспект Сүйінбай, дом №258В. Для предприятия по адресу: проспект Сүйінбай, дом №170Г разрабатывается отдельный проект.

ТОО «ALG Company» занимает 20,1583 га площади, на которой размещены:

- котельная с котлами 4 шт., на природном газе;
- складской комплекс – два здания промышленного типа, материальные склады;
- дизель генераторы в количестве 2 шт. – резервное электрообеспечение;
- холодильные агрегаты 7 шт.- для поддержания оптимальных условий для хранения товара;
- агрегатная станция – 2 шт. зарядка аккумуляторов электропогрузчиков;
- газовые нагреватели – 28 шт. отопление складских помещений;
- склады и участок для складирования металлических крупно тонных контейнеров, услуги с таможенными режимами;

На территории предприятия размещаются:

- Трансформаторная подстанция,
- Котельные,
- Офисные здания,
- Склады,
- Насосная,
- Противопожарные резервуары,
- Открытые автостоянки автомобилей,
- Железнодорожные тупики,
- Разгрузочные площадки,
- Краны козловые – 4 шт.,
- Погрузчики на дизельном топливе и на электродвигателях.

Проектом «ПДВ» 2015 года занормированы выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от 44 источников с 17 ингредиентами. От 6 источников (передвижной транспорт) с 8 ингредиентами, выбросы загрязняющих веществ не нормировались, учитывались в процессе рассеивания (влияния) на атмосферный воздух.

Нормативный выброс ЗВ в атмосферу составил: 26,7334 т/год, 7,8379 г/с . Природоохранные мероприятия предусмотренные проектом «ПДВ» выполняются.

На существующее положение (2023 год) на предприятии функционирует 43 источника выбросов ЗВ в атмосферу из них 5 источников (передвижной транспорт) выбросы ЗВ не нормируются.

Перечень загрязняющих веществ приведён в таблице 4.6.1. Параметры источников выбросов, качественная и количественная характеристики выбрасываемых веществ приведены в таблице 4.6.2.

В настоящее время численность работающих на предприятии составляет – 42 человека. Режим работы предприятия - 260 дней в год или 2080 часов в год.

### ***Водоснабжение и канализация***

Водоснабжение осуществляется от городских сетей по договору и используется на хозяйственно-бытовые и производственные нужды. Вода, поступающая на предприятие, питьевого качества и соответствует ГОСТ на питьевую воду. Расчёт за потребленную воду производится по показаниям водомера, установленного на вводе подачи холодной воды – составляет 24000 м<sup>3</sup>/год.

На предприятии имеется артезианская скважина. Водоснабжение от собственной артезианской скважины используется для заполнения пожарных резервуаров для противопожарной безопасности предприятия, предприятие имеет паспорт, имеются заключение на проведение добычи подземных вод на участке скважины № 1188 Алматинского месторождения.

Сброс сточных вод осуществляется в существующие сети канализации.

Поверхностные стоки по спланированной поверхности поступают на участки зеленых насаждений. Расход поливочной воды (технического качества) – 2500 м<sup>3</sup>/год.

### ***Теплоснабжение***

Теплом предприятие обеспечивается от собственных котельных, в которых установлены 4 котла фирмы «UZBEK BOILER» мощностью 0.48-5.22 mWt, на природном газе, резервное топливо - дизельное.

Для хранения дизельного топлива в помещении установлены две наземные емкости объемом 25 м<sup>3</sup> каждая.

Для отопления складских помещений (склада № 1, № 2) используются газовые генераторы в количестве 28 штук, мощностью 0,086 mWt

Плановый годовой объем расхода природного газа составит 4375 тыс. м<sup>3</sup>/год, резервного топлива дизтоплива 223,9 м<sup>3</sup> Поставка природного газа осуществляется согласно договора Приложение 12.

Режим работы 168 дней = 4032 час/год.

Перечень газоиспользующего оборудования представлено в Приложении 16.

### ***Электроснабжение***

Электрической энергией предприятие обеспечивается согласно Договору, заключённому с ТОО "АлматыЭнергоСбыт" (Приложение 8.).

Расход электроэнергии контролируется электросчетчиком, имеется электрощит в котором установлены приборы включения и отключения электроэнергии.

Для обеспечения электроэнергией в период аварийных ситуациях, отключение от городских электрических сетей имеются два дизель генератора,



«GPR– 900», мощностью 704 кВт и «AKSA – 110» мощностью 86,6 кВт, расход топлива составляет 184 л/час и 24 л/час.

### ***Отходы***

На предприятии образуются отходы от жизнедеятельности предприятия:

- бытовые отходы образующиеся от уборки помещений – 350 т/год.
- бытовые отходы, образующиеся при уборке территории и площадей с зелеными насаждениями – 650 т/год,
- производственные отходы – огарки электродов – 0,21 т/год
- отработанные люминесцентные ртуть содержащие лампы – 1000 шт/год,
- ветошь – 1,0 т/год,
- песок загрязнённый маслом – 2,0 т/год,
- свинцовые аккумуляторные батареи – 80 шт/год

Смет с территории собираются в металлические контейнеры и вывозятся на городской полигон (Договор на вывоз ТБО на городской полигон)

Отработанные люминесцентные ртутьсодержащие лампы складировются в деревянном ящике и передаются потребителю согласно договору.

### ***Максимальные приземные концентрации вредных веществ на прилегающей селитебной территории (собственный вклад предприятия, доли ПДК)***

При проведении инвентаризации выявлено 43 источников загрязнения окружающей среды, из которых 34 организованных источников: котельная 5.22 МВт (источник № 0001), котельная 0,348 МВт (источник № 0002) , емкость для хранения топлива (источники № 0003-0004), дизельный генератор №1 (источник № 0006), дизельный генератор №2 (источник № 0007), газовый тепло-генераторы (источники № с 0011 – по 0038) и 9 неорганизованных источников - зарядная аккумуляторов (источник № 6005), дозаправка фреона (источник № 6008), стоянка грузовых автомобилей на 16 ед. транспорта (источник № 6009), стоянка легковых автомобилей на 16 ед. транспорта (источник № 6010), выбросы от подъемных кранов, передвижной источник (источник № 6039), автостоянка (источник № 6040), автостоянка (источник № 6041), топливный бак дизель генератора «AKSA–110» (источник 6042), топливный бак дизель генератора «CPR– 900» (источник 6043).

На основании расчетов установлено, что собственный вклад предприятия в загрязнение окружающей среды района не значителен. Согласно проведенному расчету рассеивания, максимальные расчетные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ составляют 0.52371 ПДК; на границе прилегающей селитебной территории 0.41571 ПДК.

### ***Категория опасности предприятия***

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами

воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденных приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, раздел 11, п.47, п.п. 3, объект относится к II классу опасности.

## 2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

### 2.1 Характеристика климатических условий

Физико-географическая и климатическая характеристика района расположения намечаемой деятельности

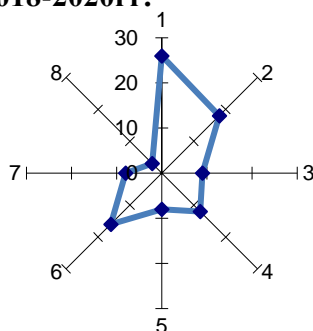
Метеорологические данные по Алматы ОГМС с 2018-2020 гг..

Метеорологические параметры	2018	2019	2020
Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	31,4	33,3	30,5
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-13,7	-5,2	-5,5
Скорость ветра ( $U^*$ ), превышение которой составляет 5%, м/сек	1,0	1,0	1,0

Повторяемость направлений ветра и штилей, %

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
%	26	18	9	12	8	16	8	3	67

Повторяемость направлений ветра и штилей, %  
Алматы ОГМС 2018-2020 гг.



### 2.2 Характеристика современного состояния воздушной среды

Параметры источников выбросов приведены в таблице 2.3.

В таблице 2.1 представлен перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу собственными источниками выбросов предприятия, с указанием их количественных (валовые выбросы) и качественных (класс опасности, ПДКсс, ПДКмр) характеристик. Определена величина выбросов в условном выражении. На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

#### 2.2.1. Расчет концентрации загрязняющих веществ в атмосфере

При выполнении расчетов рассеивания ЗВ в атмосфере необходимые расчетные метеорологические характеристики приняты согласно БРиС Казгидромета.

В результате анализа картографического материала выявлено, что в районе расположения предприятия местность слабопересеченная, с перепадом

высот, не превышающим 50 м на 1 км. Поэтому безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на максимальные значения приземных концентраций вредных веществ в атмосфере в данном случае принят равным 1.

Коэффициент «А», зависящий от температурной стратификации атмосферы и определяющий условия горизонтального и вертикального рассеивания ВВ в атмосфере принят по РНД 211.2.01-97 равным 200 для Казахстана.

Безразмерный коэффициент F, учитывающий скорость оседания ЗВ, принят:

Для жидких и газообразных веществ 1,0

Для источников, выделяющих пыль с очисткой 2

Для источников выделяющих пыль без очистки 3

При расчетах критериями качества атмосферного воздуха приняты предельно допустимые концентрации:

ПДК м.р. – максимально-разовые

ПДК с.с. – среднесуточные

ОБУВ – ориентировочные безопасные уровни воздействия

Расчет рассеивания ЗВ выполнен на ПК по программе «ЭРА 2.0», входящей в перечень основных программ утвержденных МПРОС РК.

Расчет загрязнения атмосферы ЗВ, для которых определены только ПДК с.с., произведен согласно РНД 211.2.01-97 п 8.1. с.40.

Расчетный прямоугольник принят с размерами сторон 500 м шагом координатной сетки 25м. За центр расчетного прямоугольника принят геометрический центр площадки со следующими координатами Y= 250 X=250. Выводы:

Согласно проведенному расчету рассеивания, максимальные расчетные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ составляют 0.52371 ПДК; на границе прилегающей селитебной территории 0.41571 ПДК.

Результаты расчета представлены в таблице 2.5.

### **2.2.2. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**

На площадке имеются следующие источники выбросов загрязняющих веществ:

**Котельная 5.22 МВт (источник № 0001).** В котельной установлено 3шт. отопительных котлов «UZBEKBOILER» марки «5EH-450-W115», работающих на природном газе. Расход природного газа составляет – 245 м<sup>3</sup>/час. В качестве резервного используется дизельное топливо. Отвод ДГ осуществляется в дымовую трубу высотой 30 м. Одновременно в работе находится 1 котел, 1 является резервным, 1 не введен в эксплуатацию.

**Котельная 0,348 МВт (источник № 0002)** Установлен котел «UZBEKBOILER» марки «5A-30-W115», мощностью 0,348 кВт, работающий на природном газе. Расход природного газа составляет – до 45 м<sup>3</sup>/час. В

качестве резервного используется дизельное топливо. Котел работает для приготовления горячей воды. Отвод ДГ осуществляется в дымовую трубу высотой 12 м.

**Емкость для хранения топлива (источники № 0003-0004).**

В котельной для хранения дизельного топлива установлено 2 шт. наземные емкости, объемом по 25 м<sup>3</sup> каждая.

**Зарядная аккумуляторов (источник № 6005)** Имеется цех 2шт. в котором осуществляется зарядка аккумуляторов.

**Дизельный генератор №1 (источник № 0006).** На территории установлен дизельный генератор «AKSA-110» мощностью 86 кВт. Расход топлива составляет -25 л/час. Отвод ДГ осуществляется на высоту 3,0 м.

**Дизельный генератор №2 (источник № 0007)** На территории установлен дизельный генератор «GPR-900» «SeriesPerkins» мощностью 705 кВт. Расход топлива составляет 184 л/час. Отвод ДГ осуществляется по трубе высотой 9,0 м.

**Дозаправка фреона (источник № 6008).** Для регулирования температурного режима в складских помещениях установлены кондиционеры.

**Стоянка грузовых автомобилей на 16 ед. транспорта (источник № 6009).** На территории имеется место для хранения 16 ед. транспорта, работающего на дизельном топливе.

**Стоянка легковых автомобилей на 16 ед. транспорта (источник № 6010).** На территории имеется место для хранения 16 ед. транспорта, работающего на бензине.

**Газовый тепло-генератор (источники № с 0011 – по 0038).** Для отопления складских помещений на крыше установлены газовые генераторы в количестве 28 штук. Расход природного газа - 9,2 м<sup>3</sup>/час для одного агрегата. Отвод ДГ осуществляется в отдельную дымовую трубу от каждого агрегата высотой 20 м, диаметром 250 мм

**Выбросы от подъемных кранов, передвижной источник (источник № 6039).** Перенос контейнеров по площадке осуществляются 4 подъемными кранами, работающими на дизтопливе, выбрасывает следующие загрязняющие вещества: углерод оксид, углеводороды, диоксид азота, диоксид серы, бенз(а)пирен, сажа, акролеин, формальдегид. Выбросы от передвижных источников не нормируются.

**Автостоянка (источник № 6040).** На балансе предприятия числится собственный автотранспорт. Содержание автотранспорта осуществляется на территории предприятия, выбрасывает следующие загрязняющие вещества: углерода оксид, углеводороды, диоксид азота, диоксид серы, сажа, акролеин, формальдегид, бенз(а)пирен. Выбросы от автотранспорта не нормируются.

**Автостоянка (источник № 6041).** Гостевая автостоянка рассчитана на 10 машин, выбрасывает следующие загрязняющие вещества: углерода оксид, углеводороды, диоксид азота, диоксид серы, сажа, акролеин, формальдегид, бенз(а)пирен. Выбросы от автотранспорта не нормируются.

**Топливный бак дизель генератора «AKSA-110» (источник 6042).** Установлен на раме генераторной установке объемом 360 л. (0,36 м<sup>3</sup>). При сливе и хранении дизтоплива выделяются, углеводороды C<sub>12</sub> – C<sub>19</sub> и сероводород.

**Топливный бак дизель генератора «CPR- 900» (источник 6043).** Объёмом 450 л. (0,45 м<sup>3</sup>). При сливе и хранении дизтоплива выделяются, углеводороды C<sub>12</sub> – C<sub>19</sub> и сероводород.

#### 2.2.4. Сведения о залповых выбросах

Залповые выбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

#### 2.2.5. Фоновое загрязнение в районе предприятия

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м <sup>3</sup>				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4,28,29	Взвешанные частицы PM10	0.1073	0.0837	0.072	0.0857	0.0907
	Азота диоксид	0.19	0.1703	0.1387	0.1797	0.1827
	Диоксид серы	0.1677	0.171	0.2727	0.225	0.141
	Углерода оксид	0.6173	0.4867	0.4103	0.462	0.5097

#### 2.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

Основными потенциальными источниками воздействия на окружающую среду данного производства будут являться выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от основных и вспомогательных производств.

К объектам негативного воздействия относятся: атмосферный воздух в районе размещения объекта, почвы, население близлежащих пунктов в пределах влияния объекта.

Наиболее опасным является загрязнение атмосферного воздуха, поскольку оно распространяется на все компоненты окружающей среды (почвы, поверхностные и подземные воды) и может переноситься на значительные расстояния.

Залповые выбросы загрязняющих веществ при проведении производственных работ отсутствуют.

#### **2.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению**

Внедрение малоотходных и безотходных технологий данным проектом не предусматриваются.

Отходы с складироваться в специальные контейнеры, размещаемые, на площадке с твердым покрытием и по мере накопления передаются специализированным организациям по приему данных видов отходов.

#### **2.5. Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Источник № 0001**

##### **Котельная 5.22 МВт.**

В котельной установлено 3 отопительных котла «UZBEK BOILER» марки «5EH-450-W115», работающих на природном газе. Расход природного газа составляет – 245 м<sup>3</sup>/час. В качестве резервного используется дизельное топливо. Отвод ДГ осуществляется в дымовую трубу высотой 30 м. Одновременно в работе находится 1 котел, 1 является резервным, 1 не введен в эксплуатацию. Режим работы 168 дней = 4032 час/год.

##### **Природный газ (основное топливо)**

*При работе 1 котла в зимний период для нужд отопления:*

Время работы составляет:  $24 * 168 = 4032$  часов.

$$В_{год} = В_{час} * \Phi_0 * (18 - (-1,6)) / (18 - (-21))$$

$$В_{год} = 245 * 4032 * (18 - (-1,6)) / (18 - (-21)) = 496452,9 \text{ м}^3/\text{год}$$

**Расход природного газа составляет: 68,05 л/сек, 245 м<sup>3</sup>/час, 496,4529 тыс.м<sup>3</sup>/год.**

Плотность газа при нормальных условиях 0,758 кг/нм<sup>3</sup>.

Низшая теплота сгорания натурального топлива  $Q_p^p = 8000$  ккал/нм<sup>3</sup> (33,47 МДж/м<sup>3</sup>)

Теоретический объем воздуха, необходимый для сжигания 1м<sup>3</sup> газа, составляет  $V^o = 9,73 \text{ м}^3/\text{м}^3$

Теоретический объем продуктов сгорания при сжигании 1кг газа составляет:  $V_r^o = 10,91 \text{ м}^3/\text{кг}$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при сжигании составит:

$$V_{\Gamma} = 10,91 + (1,25 - 1,0) * 9,73 = 13,343 \text{ м}^3/\text{м}^3$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы составит:

$$V_{\text{д.т}} = (245 * 0,758 * 13,343 * (273 + 160)) / (273 * 3600) = 1,09 \text{ м}^3/\text{с}$$

### **Выбросы вредных веществ:**

$$\text{Оксиды азота} \quad 0,001 * 68,05 * 33,47 * 0,10 * (1 - 0) = 0,2278 \text{ г/с}$$

$$0,001 * 496,4529 * 33,47 * 0,10 * (1 - 0) = 1,6616 \text{ т/год}$$

В том числе:

$$\text{Диоксид азота (K=0,8)} \quad 0,2278 * 0,8 = 0,1822 \text{ г/с}$$

$$1,6616 * 0,8 = 1,3293 \text{ т/год.}$$

$$\text{Оксид азота (K=0,13)} \quad 0,2278 * 0,13 = 0,0296 \text{ г/с}$$

$$1,6616 * 0,13 = 0,2160 \text{ т/год}$$

$$\text{Оксид углерода} \quad 0,001 * 8,37 * 68,05 = 0,5696 \text{ г/с}$$

$$0,001 * 8,37 * 496,4529 = 4,1553 \text{ т/год}$$

### **Бенз (а) пирен**

Максимальный разовый и валовый выброс бенз(а)пирена рассчитан согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых станций» по формуле:

$$M_{\text{мр}} = V * C / 1000000, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 * 10^{-9} * C * V_{\Gamma} * B, \text{ т/год}$$

$$V_{\Gamma} = V_{\Gamma}^0 + 0,5 * V_{\text{в}}^0,$$

$C = 0,5 \text{ мкг/м}^3$  — концентрация бенз(а)пирена в дымовых газах;  $V_{\Gamma}$  — объем дымовых газов от сжигания 1 кг топлива

$$V_{\Gamma}^0 = 10,73 \text{ м}^3/\text{кг}$$

$V_{\text{в}}^0 = 9,78$  объем воздуха при  $x = 1 \text{ м}^3/\text{с}$  (Справочник по котельным установкам малой производительности).

$$V_{\Gamma} = 10,73 + 0,5 * 9,78 = 15,62 \text{ м}^3/\text{кг}$$

$$M_{\text{мр}} = 1,09 * 0,5 / 1000000 = 0,000000545 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 * 0,5 * 15,62 * 496,4529 / 1000000000 = 0,00000427 \text{ т/год}$$

### **Дизельное топливо (резервное)**

Максимальный расход дизельного топлива – 475,45 л/час. Котел работает 30 суток в год по 24 часа.

$$475,45 * 0,769 = 365,6 \text{ кг/час}$$

*При работе в зимний период для нужд отопления:*

Время работы составляет:  $24 * 30 = 720$  часов.

$$B_{\text{год}} = 365,6 * 720 * (25 - (-1,6)) / (25 - (-21)) = 152216,8 \text{ кг/год}$$

**Расход дизельного топлива составляет: 101,5 г/с, 365,6 кг/час, 152,217 т/год**

Расчет выполнен по «Сборнику методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах», Алматы 1996 г.



Расчетные характеристики топлива:

$$Q_p^p = 10180 \text{ Ккал/кг (42,62 МДж/кг)}$$

$$S^r = 0,3\% \quad C^c = 86,3\% \quad H^c = 13,3\%$$

$$A^c = 0,025\% \quad \text{влага} = 0 \quad O^c = N^c = 0,1\%$$

В- часовой расход топлива

Теоретический объем воздуха для сжигания 1 кг дизтоплива:

$$V^o = 11,203 \text{ м}^3/\text{кг}$$

Теоретический объем продуктов сгорания при сжигании 1 кг:

$$V^o_r = 12,12 \text{ м}^3/\text{кг}$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,35

Объем газов при коэффициенте 1,35:

$$V_r = 12,12 + (1,35 - 1,0) * 11,203 = 16,041 \text{ м}^3/\text{кг}$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, ГВС:

$$V = \frac{365,6 * 16,041 * (273 + 160)}{273 * 3600} = 2,58 \text{ м}^3/\text{с}$$

При определении объемов валовых выбросов вредных веществ расчетным путем использован «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996г.

*Оксиды серы*  $M_{SO_2} = 0,02 * 0,3 * 101,5 = 0,609 \text{ г/с}$

$$M_{SO_2} = 0,02 * 0,3 * 152,217 = 0,9133 \text{ т/год}$$

*Оксиды азота*  $M_{NO_x} = 0,001 * 101,5 * 42,62 * 0,08 * (1 - 0) = 0,346 \text{ г/с}$

$$M_{NO_x} = 0,001 * 152,217 * 42,62 * 0,08 = 0,519 \text{ т/год}$$

В том числе:

*Диоксид азота (K=0,8)*  $0,346 * 0,8 = 0,277 \text{ г/с}$   
 $0,519 * 0,8 = 0,415 \text{ т/год.}$

*Оксид азота (K=0,13)*  $0,346 * 0,13 = 0,045 \text{ г/с}$   
 $0,519 * 0,13 = 0,067 \text{ т/год}$

*Оксид углерода*

$$M_{CO} = 0,001 * 13,85 * 101,5 = 1,4058 \text{ г/с}$$
$$M_{CO} = 0,001 * 13,85 * 152,217 = 2,1082 \text{ т/год}$$

*Сажа*

$$M_{TV} = 0,01 * 0,025 * 101,5 = 0,0254 \text{ г/с}$$
$$M_{TV} = 0,01 * 0,025 * 152,217 = 0,038 \text{ т/год}$$

*Бенз(а)пирен*

Максимальный разовый выброс бенз(а)пирена и валовые выбросы рассчитываются согласно «Методики расчета выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых станций» по формулам:

$$M_{\text{мр}} = V * C / 1000000, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1.1 * 10^{-9} * C * V^1_{\text{Г}} * B, \text{ т/год}$$

$$V^1_{\text{Г}} = V^0_{\text{Г}} + 0.3 * V^0_{\text{В}}$$

$C = 0.5 \text{ мкг/м}^3$  – концентрация бенз(а)пирена

$V^1_{\text{Г}}$  - объем дымовых газов от сжигания 1 кг топлива

$V^0_{\text{Г}} = 11.48 \text{ м}^3/\text{кг}$  – приложение 2.1 “Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами”

$V^0_{\text{В}} = 10.62 \text{ м}^3/\text{с}$  - справочник по котельным установкам малой мощности

$$V^1_{\text{Г}} = 11.48 + 0.3 * 10.62 = 14.67$$

$$M_{\text{мр}} = 2.58 * 0.5 / 1000000 = 0.00000129 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1.1 * 0.000000001 * 0.5 * 14.67 * 152,217 = 0.00000123 \text{ т/год}$$

Выбросы по источнику составят:

Наименование вещества	Выбросы		
	г/сек		т/год
	Газ	Дизтопливо	
Диоксид азота (0301)	0,1822	0,277	1,3293+0,415=1,7443
Оксид азота (0304)	0,0296	0,045	0,2160+0,067=0,2830
Оксид углерода (0337)	0,5696	1,4058	4,1553+2,1082=6,2635
Бензапирен (0703)	0,000000545	0,00000129	0,00000427+0,00000123=0,0000055
Оксиды серы (0330)	-	0,609	0,9133
Сажа (0328)	-	0,0254	0,038

### Источник № 0002

#### Котельная 0,348 МВт

Установлен котел «UZBEK BOILER» марки «5А-30-W115», мощностью 0,348 кВт, работающий на природном газе. Расход природного газа составляет – до 45 м³/час. В качестве резервного используется дизельное топливо. Котел работает для приготовления горячей воды. Режим работы 168 дней = 4032 час/год.

#### Природный газ (основное топливо)

При работе котлов для нужд отопления и горячего водоснабжения в зимний период:

Время работы составляет:  $24 * 168 = 4032$  часов.

$$V_{\text{год}} = V_{\text{час}} * \Phi_0 * (18 - (-1,6)) / (18 - (-21))$$

$$V_{\text{год}} = 45 * 4032 * (18 - (-1,6)) / (18 - (-21)) = 91185,2 \text{ м}^3/\text{год}$$

Расход природного газа составляет: 12,5 л/сек, 45 м³/час, 91,19 тыс.м³/год.

Плотность газа при нормальных условиях 0,758 кг/нм³.

Низшая теплота сгорания натурального топлива  $Q^p_{\text{н}} = 8000 \text{ ккал/нм}^3$  (33,47 МДж/м³)

Теоретический объем воздуха, необходимый для сжигания 1 м³ газа, составляет  $V^0 = 9,73 \text{ м}^3/\text{м}^3$

Теоретический объем продуктов сгорания при сжигании 1 кг газа составляет:

$$V_{\Gamma}^0 = 10,91 \text{ м}^3/\text{кг}$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при сжигании составит:

$$V_{\Gamma} = 10,91 + (1,25 - 1,0) * 9,73 = 13,343 \text{ м}^3/\text{м}^3$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы составит:

$$V_{\text{д.т}} = (45 * 0,758 * 13,343 * (273 + 160)) / (273 * 3600) = 0,2 \text{ м}^3/\text{с}$$

### **Выбросы вредных веществ:**

$$\text{Оксиды азота} = 0,001 * 12,5 * 33,47 * 0,10 * (1 - 0) = 0,0418 \text{ г/с}$$

$$= 0,001 * 91,19 * 33,47 * 0,10 * (1 - 0) = 0,3052 \text{ т/год}$$

В том числе:

$$\text{Диоксид азота (K=0,8)} \quad 0,0418 * 0,8 = 0,0334 \text{ г/с}$$

$$0,3052 * 0,8 = 0,24416 \text{ т/год.}$$

$$\text{Оксид азота (K=0,13)} \quad 0,0418 * 0,13 = 0,0054 \text{ г/с}$$

$$0,3052 * 0,13 = 0,0397 \text{ т/год}$$

$$\text{Оксид углерода} \quad 0,001 * 8,37 * 12,5 = 0,1046 \text{ г/с}$$

$$0,001 * 8,37 * 91,19 = 0,7633 \text{ т/год}$$

### **Бенз (a) пирен**

Максимальный разовый и валовый выброс бенз(а)пирена рассчитан согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых станций» по формуле:

$$M_{\text{мр}} = V * C / 1000000, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 * 10^{-9} * C * V_{\Gamma} * B, \text{ т/год}$$

$$V_{\Gamma} = V_{\Gamma}^0 + 0,5 * V_B^0,$$

$C = 0,5 \text{ мкг/м}^3$  — концентрация бенз(а)пирена в дымовых газах;  $V_{\Gamma}$  — объем дымовых газов от сжигания 1 кг топлива

$$V_{\Gamma}^0 = 10,73 \text{ м}^3/\text{кг}$$

$V_B^0 = 9,78$  объем воздуха при  $x = 1 \text{ м}^3/\text{с}$  (Справочник по котельным установкам малой производительности).

$$V_{\Gamma} = 10,73 + 0,5 * 9,78 = 15,62 \text{ м}^3/\text{кг}$$

$$M_{\text{мр}} = 0,2 * 0,5 / 1000000 = 0,0000001 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 * 0,5 * 15,62 * 91,19 / 1000000000 = 0,00000078 \text{ т/год}$$

### **Дизельное топливо (резервное)**

Максимальный расход дизельного топлива – 37,46 л/час. Котел работает 30 суток в год по 24 часа.

$$37,46 * 0,769 = 28,81 \text{ кг/час}$$

*При работе в зимний период для нужд отопления:*

Время работы составляет:  $24 * 30 = 720$  часов.

$$B_{\text{год}} = 28,81 * 720 * (25 - (-1,6)) / (25 - (-21)) = 11995 \text{ кг/год}$$

**Расход дизельного топлива составляет: 8 г/с, 28,81 кг/час, 11,995 т/год**

Расчет выполнен по «Сборнику методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах», Алматы 1996 г.

Расчетные характеристики топлива:

$$Q_{\text{н}}^{\text{р}} = 10180 \text{ Ккал/кг (42,62 Мдж/кг)}$$

$$S^{\text{r}} = 0,3\% \quad C^{\text{c}} = 86,3\% \quad H^{\text{c}} = 13,3\%$$

$$A^{\text{c}} = 0,025\% \quad \text{влага} = 0 \quad O^{\text{c}} = N^{\text{c}} = 0,1\%$$

В- часовой расход топлива

Теоретический объем воздуха для сжигания 1 кг дизтоплива:

$$V^{\circ} = 11,203 \text{ м}^3/\text{кг}$$

Теоретический объем продуктов сгорания при сжигании 1 кг:

$$V_{\text{г}}^{\circ} = 12,12 \text{ м}^3/\text{кг}$$

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,35

Объем газов при коэффициенте 1,35:

$$V_{\text{г}} = 12,12 + (1,35 - 1,0) * 11,203 = 16,041 \text{ м}^3/\text{кг}$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы, ГВС:

$$V = \frac{28,81 * 16,041 * (273 + 160)}{273 * 3600} = 0,204 \text{ м}^3/\text{с}$$

При определении объемов валовых выбросов вредных веществ расчетным путем использован «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996г.

*Оксиды серы*

$$M_{\text{SO}_2} = 0,02 * 0,3 * 8 = 0,048 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{SO}_2} = 0,02 * 0,3 * 11,995 = 0,07197 \text{ т/год}$$

*Оксиды азота*

$$M_{\text{NO}_x} = 0,001 * 8 * 42,62 * 0,08 * (1 - 0) = 0,0273 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{NO}_x} = 0,001 * 11,995 * 42,62 * 0,08 = 0,0409 \text{ т/год}$$

В том числе:

*Диоксид азота (K=0,8)*

$$0,0273 * 0,8 = 0,0218 \text{ г/с}$$

$$0,0409 * 0,8 = 0,03272 \text{ т/год.}$$

*Оксид азота (K=0,13)*

$$0,0273 * 0,13 = 0,0035 \text{ г/с}$$

$$0,0409 * 0,13 = 0,0053 \text{ т/год}$$

*Оксид углерода*

$$M_{\text{CO}} = 0,001 * 13,85 * 8 = 0,1108 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{CO}} = 0,001 * 13,85 * 28,81 = 0,399 \text{ т/год}$$

*Саж*

$$M_{\text{ТВ}} = 0,01 * 0,025 * 8 = 0,002 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{ТВ}} = 0,01 * 0,025 * 28,81 = 0,0072 \text{ т/год}$$

*Бенз(а)пирен*

Максимальный разовый выброс бенз(а)пирена и валовые выбросы рассчитываются согласно «Методики расчета выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых станций» по формулам:

$$M_{\text{мр}} = V * C / 1000000, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1.1 * 10^{-9} * C * V^1_{\text{Г}} * B, \text{ т/год}$$

$$V^1_{\text{Г}} = V^0_{\text{Г}} + 0.3 * V^0_{\text{В}}$$

$C = 0.5 \text{ мкг/м}^3$  – концентрация бенз(а)пирена

$V^1_{\text{Г}}$  - объем дымовых газов от сжигания 1 кг топлива

$V^0_{\text{Г}} = 11.48 \text{ м}^3/\text{кг}$  – приложение 2.1 “Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами”

$V^0_{\text{В}} = 10.62 \text{ м}^3/\text{с}$  - справочник по котельным установкам малой мощности

$$V^1_{\text{Г}} = 11.48 + 0.3 * 10.62 = 14.67$$

$$M_{\text{мр}} = 0.204 * 0.5 / 1000000 = 0.000000102 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1.1 * 0.000000001 * 0.5 * 14.67 * 11,995 = 0.0000001 \text{ т/год}$$

Выбросы по источнику составят:

Наименование вещества	Выбросы		
	г/сек		т/год
	Газ	Дизтопливо	
Диоксид азота (0301)	0,0334	0,0218	0,24416+0,03272=0,27688
Оксид азота (0304)	0,0054	0,0035	0,0397+0,0053=0,045
Оксид углерода (0337)	0,1046	0,1108	0,7633+0,399=1,16230
Бензапирен (0703)	0,0000001	0,000000102	0,00000078+0,0000001=0,00000088
Оксиды серы (0330)	-	0,1108	0,399
Сажа (0328)	-	0,002	0,0072

### Источник №0003-0004

#### Емкость для приема и хранения дизтоплива

Источником выделения является емкость хранения дизтоплива, установленная на бетонном фундаменте, оснащена поддоном, дыхательным клапаном, объем емкости 25,0 м<sup>3</sup> каждая. Источником выбросов углеводородов является труба дыхательного клапана.

Параметры источника выброса:

$H = 4,0 \text{ м}$ ;  $D = 0,10 \text{ м}$ ;  $F = 0,008 \text{ м}^2$ ;  $W = 0,55 \text{ м/с}$ ;  $V = 0,0044 \text{ м}^3/\text{с}$ ;  $T = 20 \text{ }^\circ\text{C}$ .

Выбросы загрязняющих веществ определены согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» РНД 211.2.02.09-2004, г. Астана, 2004 г.

Доставка дизельного топлива осуществляется бензовозами. Объем одного бензовоза составляет 4 м<sup>3</sup>.

Объем вытесняемых паров из ёмкости определяется производительностью насоса бензовоза - 16 м<sup>3</sup>/час = 0,0044 м<sup>3</sup>/с.

Расчёт выполнен по п. 9 РНД.

Максимальные секундные выбросы ( г/с ) при сливе в ёмкость определяется по формуле 9.2.1:

$$M_{\text{рез}} = (C_{\text{р}}^{\text{max}} + V^{\text{сл.}} \text{ м}^3/\text{час}) / 3600, \text{ г/с}$$

где:  $C_{\text{мах}}$  - максимальная концентрация паров дизтоплива при заполнении, для наземных, г/м<sup>3</sup> - 2,25;

$V^{\text{сл.}}$  м<sup>3</sup>/час - объём сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар за час/м<sup>3</sup> - 16.

Годовые выбросы ( т/год ) определяются по формуле:

$$P_{\text{рез}} = G_{\text{зак.}} + G_{\text{пр.р.}}$$

$$G_{\text{зак}} = (C_{\text{р}}^{\text{оз}} * Q_{\text{оз}} + C_{\text{р}}^{\text{вл}} * Q_{\text{вл}}) * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$G_{\text{пр.р}} = J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где:  $J$  - удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup> - 50;

$Q \frac{\text{м}^3}{\text{год}}$  – объём слитого дизтоплива из автоцистерны в резервуар, м - 214,4 м<sup>3</sup> (182,23 т.);

$Q_{\text{оз}}$  - о б ъ ё м слитого дизтоплива в резервуар в осенне - зимний период, м<sup>3</sup> 64,4;

$Q_{\text{вл}}$  – объём слитого дизтоплива в резервуар в весенне - летний период, м<sup>3</sup> 150;

$C_{\text{р}}^{\text{оз}}$  – концентрация паров дизтоплива при заполнении резервуара в осенне - зимний период для наземных, г/м<sup>3</sup> - 1,19;

$C_{\text{р}}^{\text{вл}}$  – концентрация паров дизтоплива при заполнении резервуара в весенне - летний период для наземных, г/м<sup>3</sup> - 1,6.

Исходные данные				Табличные данные			
Нефтепродукт	$V^{\text{сл.}}$ м <sup>3</sup> /час	$Q_{\text{оз}}$ м <sup>3</sup> /год	$Q_{\text{вл}}$ м <sup>3</sup> /год	Концентрация резервуара	$C_{\text{мах}}$ г/ м <sup>3</sup>	$C_{\text{р}}^{\text{оз}}$ г/ м <sup>3</sup>	$C_{\text{р}}^{\text{вл}}$ г/ м <sup>3</sup>
Дизтопливо	16	120,12	45,0	Наземная	1,6	1,19	1,6

$$M = (1,6 * 16) / 3600 = 0,007 \text{ г/с}$$

$$B = (1,19 * 64,4 + 1,6 * 150,0) * 10^{-6} + (50 * 214,4) * 10^{-6} = 0,011 \text{ т/год}$$

Идентификация состава выбросов.

$$M = 0,007 \text{ г/с}, B = 0,011 \text{ т/год}$$

Определяемый параметр	Углеводороды предельные	Сероводород
$C_i$ , масса %	99,57	0,28
$M$ , г/с	0,0069	0,00002
$D$ , т/год	0,0109	0,00031

### Источник №6005

#### Аккумуляторная

Источник выделения Зв пост зарядки аккумуляторов, одновременно на подзарядке один аккумулятор.

Источник выброса ЗВ (серная кислота) - труба, параметры:

$$H = 3,0 \text{ м}, D = 0,3 \text{ м}, F = 0,07 \text{ м}^2, W = 6,0 \text{ м/с}, V = 0,424 \text{ м}^3/\text{с}, T = 30 \text{ }^\circ\text{C}.$$

Выброс серной кислоты составляет:

$$M = 0,001 * 1 * 60 / 3600 = 0,000017 \text{ г/с}.$$

$$B = 0,000017 * 8 * 3600 = 24 * 12 * 10^{-6} = 0,00014 \text{ /год}.$$

**Источник №0006**  
**Дизель-генератор №1**

Для аварийного электроснабжения установлен дизельгенератор марки «AKSA-110» мощностью 86 кВт. Расход топлива при 100% нагрузке, согласно акта приемки в эксплуатацию составляет 25 л/час. Для отвода выхлопных газов имеется труба диаметром 0,3 м на высоту 3 м.

Максимальное время работы дизельгенератора 100 часов в год.

Расход топлива:  $25 \text{ л/час} \cdot 0,769 \cdot 100 = 1922,5 \text{ кг/год}$ , 1,9225 т/год.

Расчет выбросов произведен согласно «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004»

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

$$M = (1/3600) \cdot e \cdot P, \text{ г/с}$$

Где:  $P = 86 \text{ кВт}$  - максимальная эксплуатационная мощность

$e$  - выброс вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки,  $\text{г/кВт} \cdot \text{ч}$

1/3600 — коэффициент пересчета часов в секунды

Валовый выброс определяем по формуле:

$$W = (1/1000) \cdot q \cdot G, \text{ т/год}$$

Где:  $q$  ( $\text{г/кг.топл}$ ) - выброс загрязняющих веществ, приходящихся на 1 кг дизельного топлива

$G$  (т) - расход дизтоплива дизельгенератором

1/1000 - перевод кг в т.

При мощности 1000 кВт дизельгенератор относится к группе В (мощные, средней быстроходности и быстроходные).

Расчеты годовые выбросы от дизельгенератора

Расход дизтоплива, G, т	Наименование вещества	Удельный вы- брос, q, г/кг топл	Валовый выброс, т/год
1,9225	Оксид углерода	22	0,042
	Азота диоксид	35	0,067
	Углеводороды	10	0,019

	Сажа	1,5	0,0029
	Диоксид серы	6,0	0,012
	Формальдегид	0,4	0,00077
	Бенз(а)пирен	$4,5 \cdot 10^{-5}$	0,000000087

#### Расчетные максимально-разовые выбросы от дизельгенератора

Наименование вещества	Удельный выброс, г/кВт*ч	Секундный выброс, г/с
Оксид углерода	5,3	0,13
Азота диоксид	8,4	0,2
Углеводороды	2,4	0,057
Сажа	0,35	0,0084
Диоксид серы	1,4	0,033
Формальдегид	0,1	0,0024
Бенз(а)пирен	$1,1 \cdot 10^{-5}$	0,00000026

Объем отработавших газов определен в соответствии с приложением к вышеуказанной «Методике...» и составит:

$$Q = \frac{8,72 \cdot 10^{-3} \cdot V}{Y / (1 + T/273)}, \text{ где}$$

Y- удельный вес отработавших газов при температуре 0°C, можно принимать 1,31 кг/ м<sup>3</sup>

T- температура отработавших газов, К

V- часовой расход топлива

$$Q = \frac{8,72 \cdot 10^{-3} \cdot 25}{1,31 / [1 + (450 + 273) / 273]} = 0,44 \text{ м}^3/\text{с}$$

**Источник №0007**

**Дизель-генератор №2**

Для аварийного электроснабжения установлен дизельгенератор марки «GPR-900» «SeriesPerkins» мощностью 705 кВт. Расход топлива при 100% нагрузке, согласно акта приемки в эксплуатацию составляет 184 л/час. Для отвода выхлопных газов имеется труба диаметром 0,3 м на высоту 9 м.



Максимальное время работы дизельгенератора 100 часов в год.  
Расход топлива:  $184 \text{ л/час} * 0,769 * 100 = 14150 \text{ кг/год}$ , 14,15 т/год.

Расчет выбросов произведен согласно «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004»

Максимальный секундный выброс определяется по формуле:

$$M = (1/3600) * e * P, \text{ г/с}$$

Где:  $P = 705 \text{ кВт}$  - максимальная эксплуатационная мощность

$e$  - выброс вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки,  $\text{г/кВт*ч}$

1/3600 — коэффициент пересчета часов в секунды

Валовый выброс определяем по формуле:

$$W = (1/1000) * q * G, \text{ т/год}$$

Где:  $q$  ( $\text{г/кг.топл}$ ) - выброс загрязняющих веществ, приходящихся на 1 кг дизельного топлива

$G$  (т) - расход дизтоплива дизельгенератором

1/1000 - перевод кг в т.

При мощности 1000 кВт дизельгенератор относится к группе В (мощные, средней быстроходности и быстроходные).

#### Расчеты годовые выбросы от дизельгенератора

Расход дизтоплива, G, т	Наименование вещества	Удельный вы- брос, q, г/кг топл	Валовый выброс, т/год
14,15	Оксид углерода	22	0,31
	Азота диоксид	35	0,5
	Углеводороды	10	0,14
	Сажа	1,5	0,021
	Диоксид серы	6,0	0,085
	Формальдегид	0,4	0,0057
	Бенз(а)пирен	$4,5 * 10^{-5}$	0,00000064

### Расчетные максимально-разовые выбросы от дизельгенератора

Наименование вещества	Удельный выброс, г/кВт*ч	Секундный выброс, г/с
Оксид углерода	5,3	1,04
Азота диоксид	8,4	1,645
Углеводороды	2,4	0,47
Сажа	0,35	0,069
Диоксид серы	1,4	0,274
Формальдегид	0,1	0,02
Бенз(а)пирен	$1,1 \cdot 10^{-5}$	0,0000022

Объем отработавших газов определен в соответствии с приложением к вышеуказанной «Методике...» и составит:

$$Q = \frac{8,72 \cdot 10^{-3} \cdot V}{Y / (1 + T/273)}, \text{ где}$$

Y- удельный вес отработавших газов при температуре 0°C, можно принимать 1,31 кг/ м<sup>3</sup>

T- температура отработавших газов, К

V- часовой расход топлива

$$Q = \frac{8,72 \cdot 10^{-3} \cdot 184}{1,31 / [1 + (450 + 273) / 273]} = 3,25 \text{ м}^3/\text{с}$$

#### Источник №6008

##### Дозаправка фреона

Для временного хранения отходов, до момента их сжигания, установлены холодильные камеры. Один раз в год производится дозаправка фреона. Максимальный объем доливаемого фреона-134а 50кг/год.

$$50/1000 = 0,05 \text{ т/год}$$

$$0,05 \cdot 10^6 / (365 \cdot 24 \cdot 3600) = 0,0016 \text{ г/сек}$$

#### Источник №6009

##### Автопарковка грузового автотранспорта - 16 автомест

Загрязняющие вещества выделяются при запуске и прогреве двигателя, маневрирования, въезде и выезде. Источник выброса загрязняющих веществ в атмосферу - неорганизованный - площадной источник.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен согласно инструкции «Удельные показатели характеристика загрязнений выделяемых в атмосферу предприятиями Госкомсельхозтехники» таблица 44 (М. 1991 г.)

Для учета влияния рассеивания ЗВ максимальные выбросы от передвижного автотранспорта, исходя из работы 1 автомобиля, согласно операций технологического процесса: въезд, запуск двигателя и выезд. Заезд и выезд на территорию возможен одной автомашиной.

Для расчета проведен анализ и принята автомашина марки «Камаз-5320» на дизтопливе.

Удельные показатели выбросов от автотранспорта представлены в таблице:

Наименование ЗВ	Операция технологического процесса			В расчет приземных концентраций
	Въезд на площадку г/с	Запуск двигателя г/с	Выезд с площадки г/с	
Углерода оксид	0,0179	0,0224	0,0025	0,0224(0337)
Углеводороды	0,0054	0,0068	0,0008	0,0068 (2754)
Азота диоксид	0,0072	0,009	0,001	0,009 (0301)
Сажа	0,0028	0,0035	0,00039	0,0035 (0328)
Серы диоксид	0,00347	0,0046	0,00051	0,0046 (0330)
Бенз(а)пирен	$0,56 \cdot 10^{-7}$	$0,7 \cdot 10^{-9}$	$0,78 \cdot 10^{-8}$	$0,7 \cdot 10^{-9}$ (0703)
Акролеин				0,00025 (1301)
Формальдегид				0,001 (1325)

Расход дизтоплива составляет 30л (25,5 кг) на 100 км пути.

При скорости 5 км (скорость по территории предприятия), расход топлива составит:  $\Pi = (25,5 / 100) \times 5 \times 1000 / 3600 = 0,354$  г/с.

Согласно методическим рекомендациям по определению размеров платежей за загрязнение атмосферного воздуха вредными выбросами автомобилей, содержание в выбросах формальдегида и акролеина составляет:

акролеин -  $0,0007$  г/г \*  $0,354$  г/с =  $0,00025$  г/с ;

формальдегид -  $0,0027$  г/г \*  $0,354$  г/с =  $0,001$ .

Выбросы ЗВ от автотранспорта (площадной источник) не нормируется, рассчитаны для комплексной оценки воздействия на атмосферный воздух.

### Источник №6010

#### Автостоянка легкового автотранспорта - 16 автомест.

Загрязняющие вещества выделяются при запуске, прогреве двигателя, маневрирования, въезде и выезде. Источник выброса загрязняющих веществ в атмосферу - неорганизованный - площадной источник.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен согласно инструкции «Удельные показатели характеристика загрязнений выделяемых в атмосферу предприятиями Госкомсельхозтехники» таблица 44 (М. 1991 г.)

Для учета влияния рассеивания ЗВ принимается везд одной автомашины с наибольшим выбросом - запуск двигателя. Для расчета принята автомашина марки «Газ- 24» на бензине.

Удельные показатели выбросов от автотранспорта представлены в таблице:

Наименование ЗВ	Операция технологического процесса			В расчет приземных концентраций
	Въезд на площадку г/с	Запуск двигателя г/с	Выезд с площадки г/с	
Углерода оксид	0,0039	0,062	0,0039	0,062
Углеводороды	0,00065	0,01	0,00065	0,01
Азота диоксид	0,00026	0,004	0,00026	0,004
Сажа	0,0000038	0,00006	0,0000038	0,00006
Серы диоксид	0,000013	0,00021	0,000013	0,00021
Бенз(а)пирен	$0,0015 \cdot 10^{-6}$	$0,0024 \cdot 10^{-6}$	$0,0015 \cdot 10^{-6}$	$0,0024 \cdot 10^{-6}$
Акролеин				0,00004
Формальдегид				0,00018

Расход бензина составляет 18 л (13,0 кг) на 100 км пути. При скорости 5 км/час (скорость маневрирования по территории предприятия), расход топлива составит:  $P = (13.0 / 100) \cdot 5 = 0,650 \text{ кг/час} = 0,181 \text{ г/с}$ .

Согласно методическим рекомендациям по определению размеров платежей за загрязнение атмосферного воздуха вредными выбросами автомобилей, содержание в выбросах формальдегида и акролеина составляет:

акролеин - 0,0002 г/Г.

Формальдегид - 0,001 г/Г;

Выброс ЗВ в атмосферу составит:

$M_{\text{акролеин}} = 0,0002 \cdot 0,181 = 0,00004 \text{ г/с.}$

$M_{\text{формальдегид}} = 0,001 \cdot 0,181 = 0,00018 \text{ г/с.}$

Выбросы ЗВ от автотранспорта (площадной источник) не нормируется, рассчитаны для комплексной оценки воздействия комплекса на атмосферный воздух.

### **Источники №0011 –0038**

#### **Газовый тепло-генератор**

Для отопления складских помещений на крыше установлены газовые генераторы в количестве 28 штук. Расход природного газа - 9,2 м³/час для одного агрегата. Отвод ДГ осуществляется в отдельную дымовую трубу от каждого агрегата высотой 20 м, диаметром 250 мм.

Время работы составляет:  $24 \cdot 168 = 4032 \text{ часов}$ .

$V_{\text{год}} = V_{\text{час}} \cdot \Phi_0 \cdot (18 - (-1,6)) / (18 - (-21))$

$V_{\text{год}} = 9,2 \cdot 4032 \cdot (18 - (-1,6)) / (18 - (-21)) = 18642 \text{ м}^3/\text{год}$

**Расход природного газа для 1 генератора составляет:**

33,12 л/сек, 9,2 м³/час, 18,642 тыс.м³/год.

Плотность газа при нормальных условиях 0,758 кг/нм³.

Низшая теплота сгорания натурального топлива  $Q_p^H=8000$  ккал/нм³ (33,47 МДж/м³)

Теоретический объем воздуха, необходимый для сжигания 1 м³ газа, составляет  $V^0=9,73$  м³/м³

Теоретический объем продуктов сгорания при сжигании 1 кг газа составляет:  
 $V_r^0=10,91$  м³/кг

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки – 1,25.

Объем газов при сжигании составит:

$$V_r = 10,91 + (1,25 - 1,0) * 9,73 = 13,343 \text{ м}^3/\text{м}^3$$

Объем продуктов сгорания на выходе из дымовой трубы составит:

$$V_{д.т} = (9,2 * 0,758 * 13,343 * (273 + 160)) / (273 * 3600) = 0,04 \text{ м}^3/\text{с}$$

### **Выбросы вредных веществ:**

$$\begin{aligned} \text{Оксиды азота} &= 0,001 * 33,12 * 33,47 * 0,10 * (1 - 0) = 0,1108 \text{ г/с} \\ &= 0,001 * 18,642 * 33,47 * 0,10 * (1 - 0) = 0,0624 \text{ т/год} \end{aligned}$$

В том числе:

$$\begin{aligned} \text{Диоксид азота (K=0,8)} &0,1108 * 0,8 = 0,08864 * 28 = 2,482 \text{ г/с} \\ &0,0624 * 0,8 = 0,04992 * 28 = 1,398 \text{ т/год.} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{Оксид азота (K=0,13)} &0,1108 * 0,13 = 0,0144 * 28 = 0,4033 \text{ г/с} \\ &0,0624 * 0,13 = 0,008112 * 28 = 0,2271 \text{ т/год} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{Оксид углерода} &0,001 * 8,37 * 33,12 = 0,2772 * 28 = 7,762 \text{ г/с} \\ &0,001 * 8,37 * 18,642 = 0,156 * 28 = 4,368 \text{ т/год} \end{aligned}$$

### **Бенз (а) пирен**

Максимальный разовый и валовый выброс бенз(а)пирена рассчитан согласно «Методики расчетного определения выбросов бенз(а)пирена в атмосферу от котлов тепловых станций» по формуле:

$$M_{\text{мр}} = V * C / 1000000, \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 * 10^{-9} * C * V_r * B, \text{ т/год}$$

$$V_r = V_r^0 + 0,5 * V_B^0,$$

$C = 0,5$  мкг/м³ — концентрация бенз(а)пирена в дымовых газах;  $V_r$  — объем дымовых газов от сжигания 1 кг топлива

$$V_r^0 = 10,73 \text{ м}^3/\text{кг}$$

$V_B^0 = 9,78$  объем воздуха при  $x = 1$  м³/с (Справочник по котельным установкам малой производительности).

$$V_r = 10,73 + 0,5 * 9,78 = 15,62 \text{ м}^3/\text{кг}$$

$$M_{\text{мр}} = 0,04 * 0,5 / 1000000 = 0,00000002 * 28 = 0,00000056 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 * 0,5 * 15,62 * 18,642 / 1000000000 = 0,00000016 * 28 = 0,00000448 \text{ т/год}$$

**Источник №6039**

**Подъемные краны**

Перенос контейнеров по площадке осуществляется подъемными кранами, в количестве - 4шт.

Загрязняющие вещества выделяются при запуске, прогреве двигателя, движения крана. Источник выброса загрязняющих веществ в атмосферу - неорганизованный  
- площадной источник.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен согласно инструкции «Удельные показатели характеристика загрязнений выделяемых в атмосферу предприятиями Госкомсельхозтехники» таблица 44 (М. 1991 г.)

Для учета влияния рассеивания ЗВ максимальные выбросы от передвижного транспорта исходя из работы операции технологического процесса: запуск двигателя, прогрев, движение.

Для расчета проведен анализ и принят двигатель транспорта ОТ-750 на дизтопливе.

Удельные показатели выбросов от автотранспорта представлены в таблице:

Наименование ЗВ	Операция технологического процесса			В расчет приземных концентраций
	Запуск двигателя г/с	Прогрев двигателя г/с	Движение по площадке г/с	
Углерода оксид	0,0228	0,0027	0,0022	0,0228
Углеводороды	0,0068	0,0008	0,000066	0,0068
Азота диоксид	0,0081	0,0011	0,00088	0,0081
Сажа	0,0035	0,00042	0,00034	0,0035
Серы диоксид	0,0046	0,00054	0,00044	0,0046
Бенз(а)пирен	$0,105 \cdot 10^{-6}$	$0,016 \cdot 10^{-6}$	$0,013 \cdot 10^{-6}$	$0,0105 \cdot 10^{-6}$
Акролеин				0,0002
Формальдегид				0,001

Расход бензина составляет 30 л (25,5 кг) на 100 км пути.

При скорости 5 км/час (скорость движения), расход топлива составит:

$$П = (25.5 / 100) * 5 * 1000 / 3600 = 0,354 \text{ г/с.}$$

Согласно методическим рекомендациям по определению размеров платежей за загрязнение атмосферного воздуха вредными выбросами автомобилей, содержание в выбросах формальдегида и акролеина составляет:

$$\text{акролеин} - 0,0007 \text{ г/г} * 0,354 = 0,0002 \text{ г/с}$$

$$\text{формальдегид} - 0,001 \text{ г/г} * 0,354 = 0,001 \text{ г/с}$$

Выброс ЗВ от передвижных источников не нормируются, рассчитаны для комплексной оценки воздействия на прилегающую территорию.

#### **Источник № 6040**

##### **Автостоянка**

Общее количество машиномест – 10 ед.

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен по методике расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий

(приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100–п).

Максимальный разовый выброс  $ZB$  рассчитывается по формуле:

$$G = \sum (m_{npik} * t_{np} + m_{lik} * L_1 + m_{xxik} * t_{xx1}) * N_k^i / 3600, \text{ г/сек},$$

где:  $N_k^i$  – количество автомобилей  $k$ -й группы, выезжающих со стоянки за 1 час, характеризующийся максимальной интенсивностью выезда автомобилей (5 ед.);

$m_{npik}$  – удельный выброс  $i$ -го вещества при прогреве двигателя автомобиля  $k$ -й группы, г/мин;

$m_{lik}$  – пробеговой выброс  $i$ -го вещества, автомобилем  $k$ -й группы при движении со скоростью 10-20 км/час, г/км;

$m_{xxik}$  – удельный выброс  $i$ -го вещества при работе двигателя автомобиля  $k$ -й группы на холостом ходу, г/мин;

$t_{np}$  – время прогрева двигателя, мин.  $t_{np} = 3$  мин;

$t_{xx1}$  – время работы двигателя на холостом ходу при выезде с территории стоянки и возврате на нее, мин (2 мин);

$L_1$  – средний пробег автомобилей по территории или помещению стоянки, км (0,045 км).

Средний пробег автомобилей по территории или помещению стоянки ( $L_1$ ) определяется по формуле:

$$L_1 = L_{1A} + L_{1A} / 2 = 0,012 + 0,066 / 2 = 0,045 \text{ км}$$

где:  $L_{1A}$ ,  $L_{1A}$  – пробег автомобиля от ближайшего к выезду и наиболее удаленного от выезда места стоянки до выезда со стоянки, км

Удельный выброс загрязняющих веществ при прогреве двигателей легковых автомобилей

Наименование загрязняющего вещества	Удельные выбросы загрязняющих веществ ( $m_{npik}$ ), г/мин
Углерод оксид	4,8
Углеводороды	0,48
Оксиды азота	0,03
Сера диоксид	0,011

Пробеговые выбросы легковых автомобилей

Наименование загрязняющего вещества	Удельные выбросы загрязняющих веществ ( $m_{lik}$ ), г/км
Углерод оксид	19,8
Углеводороды	2,3
Оксиды азота	0,28
Сера диоксид	0,07

Удельные выбросы загрязняющих веществ на холостом ходу легковыми автомобилями

Наименование загрязняющего вещества	Удельные выбросы загрязняющих веществ ( $m_{xxik}$ ), г/мин
Углерод оксид	3,5
Углеводороды	0,3
Оксиды азота	0,03
Сера диоксид	0,01

*Углерод оксид*

$$G = \sum (4,8 \cdot 3 + 19,8 \cdot 0,045 + 3,5 \cdot 2) \cdot 5 / 3600 = 0.031 \text{ г/сек,}$$

*Углеводороды*

$$G = \sum (0,48 \cdot 3 + 2,3 \cdot 0,045 + 0,3 \cdot 2) \cdot 5 / 3600 = 0.003 \text{ г/сек,}$$

*Оксиды азота*

$$G = \sum (0,03 \cdot 3 + 0,28 \cdot 0,045 + 0,03 \cdot 2) \cdot 5 / 3600 = 0.00023 \text{ г/сек,}$$

*В том числе:*

$$\text{Диоксид азота (k=0,8): } 0,00023 \cdot 0,8 = 0.000184 \text{ г/сек,}$$

$$\text{Оксид азота (k=0,13): } 0,00023 \cdot 0,13 = 0.0000299 \text{ г/сек,}$$

*Сера диоксид*

$$G = \sum (0,011 \cdot 3 + 0,07 \cdot 0,045 + 0,01 \cdot 2) \cdot 5 / 3600 = 0,000078 \text{ г/сек,}$$

**Выбросы от автотранспорта**

Наименование загрязняющего вещества	Выбросы загрязняющих веществ, г/сек
Углерод оксид	0,031
Углеводороды	0,003
Азота диоксид	0,000184
Азота оксид	0,0000299
Сера диоксид	0,000078

Выбросы от источника не нормируются, расчет выбросов проведен для комплексной оценки влияния объекта на район размещения.

### **Источник № 6041**

#### **Автостоянка**

Общее количество машиномест – 10 ед.

Расчет выбросов загрязняющих веществ произведен по методике расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18. 04 2008г. №100–п).

Максимальный разовый выброс  $ЗВ$  рассчитывается по формуле:

$$G = \sum (m_{npik} \cdot t_{np} + m_{1ik} \cdot L_1 + m_{xxik} \cdot t_{xx1}) \cdot N_k^i / 3600, \text{ г/сек,}$$

где:  $N_k^i$  – количество автомобилей k-й группы, выезжающих со стоянки за 1 час, характеризующийся максимальной интенсивностью выезда автомобилей (5 ед.);

$m_{npik}$  – удельный выброс i-го вещества при прогреве двигателя автомобиля k-й группы, г/мин;



$m_{lik}$  – пробеговой выброс  $i$ -го вещества, автомобилем  $k$ -й группы при движении со скоростью 10-20 км/час, г/км;

$m_{xxik}$  – удельный выброс  $i$ -го вещества при работе двигателя автомобиля  $k$ -й группы на холостом ходу, г/мин;

$t_{np}$  – время прогрева двигателя, мин.  $t_{np}=3$  мин;

$t_{xx1}$  – время работы двигателя на холостом ходу при выезде с территории стоянки и возврате на нее, мин (2 мин);

$L_1$  – средний пробег автомобилей по территории или помещению стоянки, км (0,045 км).

Средний пробег автомобилей по территории или помещению стоянки ( $L_1$ ) определяется по формуле:

$$L_1 = L_{1A} + L_{1A}/2 = 0,012 + 0,066/2 = 0,045 \text{ км}$$

где:  $L_{1A}$ ,  $L_{1A}$  – пробег автомобиля от ближайшего к выезду и наиболее удаленного от выезда места стоянки до выезда со стоянки, км

#### Удельный выброс загрязняющих веществ при прогреве двигателей легковых автомобилей

Наименование загрязняющего вещества	Удельные выбросы загрязняющих веществ ( $m_{npik}$ ), г/мин
Углерод оксид	4,8
Углеводороды	0,48
Оксиды азота	0,03
Сера диоксид	0,011

#### Пробеговые выбросы легковых автомобилей

Наименование загрязняющего вещества	Удельные выбросы загрязняющих веществ ( $m_{lik}$ ), г/км
Углерод оксид	19,8
Углеводороды	2,3
Оксиды азота	0,28
Сера диоксид	0,07

#### Удельные выбросы загрязняющих веществ на холостом ходу легковыми автомобилями

Наименование загрязняющего вещества	Удельные выбросы загрязняющих веществ ( $m_{xxik}$ ), г/мин
Углерод оксид	3,5
Углеводороды	0,3
Оксиды азота	0,03
Сера диоксид	0,01

$$G = \sum (4,8 \cdot 3 + 19,8 \cdot 0,045 + 3,5 \cdot 2) \cdot 5 / 3600 = 0.031 \text{ г/сек,}$$

Углерод оксид  
Углеводороды

$$G = \sum (0,48 \cdot 3 + 2,3 \cdot 0,045 + 0,3 \cdot 2) \cdot 5 / 3600 = 0.003 \text{ г/сек,}$$

*Оксиды азота*

$$G = \sum (0,03 \cdot 3 + 0,28 \cdot 0,045 + 0,03 \cdot 2) \cdot 5 / 3600 = 0.00023 \text{ г/сек,}$$

В том числе:

$$\text{Диоксид азота (k=0,8): } 0,00023 \cdot 0,8 = 0.000184 \text{ г/сек,}$$

$$\text{Оксид азота (k=0,13): } 0,00023 \cdot 0,13 = 0.0000299 \text{ г/сек,}$$

*Сера диоксид*

$$G = \sum (0,011 \cdot 3 + 0,07 \cdot 0,045 + 0,01 \cdot 2) \cdot 5 / 3600 = 0,000078 \text{ г/сек,}$$

Выбросы от автотранспорта

Наименование загрязняющего вещества	Выбросы загрязняющих веществ, г/сек
Углерод оксид	0,031
Углеводороды	0,003
Азота диоксид	0,000184
Азота оксид	0,0000299
Сера диоксид	0,000078

Выбросы от источника не нормируются, расчет выбросов проведен для комплексной оценки влияния объекта на район размещения.

### Источник № 6042

#### Топливный бак дизель генератора «AKSA-110»

Установлен на раме генераторной установке объемом 360 л. (0,36 м<sup>3</sup>). При сливе и хранении дизтоплива выделяются, углеводороды C<sub>12</sub> – C<sub>19</sub> и сероводород.

Параметры источника выброса:

H = 4,0 м; D = 0,10 м; F = 0,008 м<sup>2</sup>; W = 0,55 м/с; V = 0,0044 м<sup>3</sup>/с; T = 20 °C.

Выбросы загрязняющих веществ определены согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» РНД 211.2.02.09-2004, г. Астана, 2004 г.

Доставка дизельного топлива осуществляется бензовозами. Объем одного бензовоза составляет 4 м<sup>3</sup>.

Объем вытесняемых паров из ёмкости определяется производительностью насоса бензовоза - 16 м<sup>3</sup>/час = 0,0044 м<sup>3</sup>/с.

Расчёт выполнен по п. 9 РНД.

Максимальные секундные выбросы ( г/с ) при сливе в ёмкость определяется по формуле 9.2.1:

$$M_{\text{рез}} = (C_{\text{р}}^{\text{max}} + V^{\text{сл.}} \cdot \text{м}^3/\text{час}) / 3600, \text{ г/с}$$

где: C<sub>мах</sub> - максимальная концентрация паров дизтоплива при заполнении, для наземных, г/ м<sup>3</sup> - 2,25;

V<sup>сл.</sup>·м<sup>3</sup>/час - объём сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар за час/м<sup>3</sup> - 16.

Годовые выбросы ( т/год ) определяются по формуле:

$$P_{\text{рез}} = G_{\text{зак.}} + G_{\text{пр.р.}}$$

$$G_{\text{зак}} = (C_{\text{р}}^{\text{оз}} \cdot Q_{\text{оз}} + C_{\text{р}}^{\text{вл}} \cdot Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$G_{\text{пр.р}} = J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где: J - удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup> - 50;

$Q_{\frac{\text{м}^3}{\text{год}}}$  – объём слитого дизтоплива из автоцистерны в резервуар, м<sup>3</sup> - 214,4 м<sup>3</sup> (182,23 т.);

$Q_{\text{оз}}$  - объём слитого дизтоплива в резервуар в осенне - зимний период, м<sup>3</sup> 64,4;

$Q_{\text{вл}}$  – объём слитого дизтоплива в резервуар в весенне - летний период, м<sup>3</sup> 150;

$C_{\text{р}}^{\text{оз}}$  – концентрация паров дизтоплива при заполнении резервуара в осенне - зимний период для надземных, г/м<sup>3</sup> - 1,19;

$C_{\text{р}}^{\text{вл}}$  – концентрация паров дизтоплива при заполнении резервуара в весенне - летний период для надземных, г/м<sup>3</sup> - 1,6.

Исходные данные				Табличные данные			
Нефтепродукт	$V^{\text{сл.}}$ м <sup>3</sup> /час	$Q_{\text{оз}}$ м <sup>3</sup> /год	$Q_{\text{вл}}$ м <sup>3</sup> /год	Концентрация резервуара	$C_{\text{мах}}$ г/ м <sup>3</sup>	$C_{\text{р}}^{\text{оз}}$ г/ м <sup>3</sup>	$C_{\text{р}}^{\text{вл}}$ г/ м <sup>3</sup>
Дизтопливо	16	120,12	45,0	Надземная	1,6	1,19	1,6

$$M = (1,6 * 16) / 3600 = 0,007 \text{ г/с}$$

$$B = (1,19 * 64,4 + 1,6 * 150,0) * 10^{-6} + (50 * 214,4) * 10^{-6} = 0,011 \text{ т/год}$$

Идентификация состава выбросов.

$$M = 0,007 \text{ г/с}, B = 0,011 \text{ т/год}$$

Определяемый параметр	Углеводороды предельные	Сероводород
Si, масса %	99,57	0,28
M, г/с	0,0069	0,00002
D, т/год	0,0109	0,00031

### Источник № 6043

#### Топливный бак дизель генератора «CPR- 900»

Установлен на раме генераторной установке объёмом 450 л. (0,45 м<sup>3</sup>). При сливе и хранении дизтоплива выделяются, углеводороды C<sub>12</sub> – C<sub>19</sub> и сероводород.

Параметры источника выброса:

H = 4,0 м; D = 0,10 м; F = 0,008 м<sup>2</sup>; W = 0,55 м/с; V = 0,0044 м<sup>3</sup>/с; T = 20 °C.

Выбросы загрязняющих веществ определены согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» РНД 211.2.02.09-2004, г. Астана, 2004 г.

Доставка дизельного топлива осуществляется бензовозами. Объём одного бензовоза составляет 4 м<sup>3</sup>.

Объём вытесняемых паров из ёмкости определяется производительностью насоса бензовоза - 16 м<sup>3</sup>/час = 0,0044 м<sup>3</sup>/с.

Расчёт выполнен по п. 9 РНД.

Максимальные секундные выбросы ( г/с ) при сливе в ёмкость определяется по формуле 9.2.1:

$$M_{\text{рез}} = (C_p^{\text{max}} + V^{\text{сл.}} \cdot \text{м}^3/\text{час})/3600, \text{г/с}$$

где:  $C_{\text{мах}}$  - максимальная концентрация паров дизтоплива при заполнении, для наземных, г/м<sup>3</sup> - 2,25;

$V^{\text{сл.}} \cdot \text{м}^3/\text{час}$  - объём сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар за час/м<sup>3</sup> - 16.

Годовые выбросы ( т/год ) определяются по формуле:

$$P_{\text{рез}} = G_{\text{зак.}} + G_{\text{пр.р.}}$$

$$G_{\text{зак.}} = (C_p^{\text{оз}} \cdot Q_{\text{оз}} + C_p^{\text{вл}} \cdot Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}, \text{т/год}$$

$$G_{\text{пр.р.}} = J \cdot (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \cdot 10^{-6}, \text{т/год}$$

где: J - удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup> - 50;

$Q_{\text{год}}^{\text{м}^3}$  – объём слитого дизтоплива из автоцистерны в резервуар, м<sup>3</sup> - 214,4 м<sup>3</sup> (182,23 т.);

$Q_{\text{оз}}$  - о б ъ ё м слитого дизтоплива в резервуар в осенне - зимний период, м<sup>3</sup> 64,4;

$Q_{\text{вл}}$  – объём слитого дизтоплива в резервуар в весенне - летний период, м<sup>3</sup> 150;

$C_p^{\text{оз}}$  – концентрация паров дизтоплива при заполнении резервуара в осенне - зимний период для наземных, г/м<sup>3</sup> - 1,19;

$C_p^{\text{вл}}$  – концентрация паров дизтоплива при заполнении резервуара в весенне - летний период для наземных, г/м<sup>3</sup> - 1,6.

Исходные данные				Табличные данные			
Нефтепродукт	$V^{\text{сл.}}$ м <sup>3</sup> /час	$Q_{\text{оз}}$ м <sup>3</sup> /год	$Q_{\text{вл}}$ м <sup>3</sup> /год	Концентрация резервуара	$C_{\text{мах}}$ г/ м <sup>3</sup>	$C_p^{\text{оз}}$ г/ м <sup>3</sup>	$C_p^{\text{вл}}$ г/ м <sup>3</sup>
Дизтопливо	16	120,12	45,0	Наземная	1,6	1,19	1,6

$$M = (1,6 \cdot 16) / 3600 = 0,007 \text{ г/с}$$

$$B = (1,19 \cdot 64,4 + 1,6 \cdot 150,0) \cdot 10^{-6} + (50 \cdot 214,4) \cdot 10^{-6} = 0,011 \text{ т/год}$$

Идентификация состава выбросов.

$$M = 0,007 \text{ г/с}, B = 0,011 \text{ т/год}$$

Определяемый параметр	Углеводороды предельные	Сероводород
Si, масса %	99,57	0,28
M, г/с	0,0069	0,00002
D, т/год	0,0109	0,00031

## 2.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

### Оценка последствий загрязнения

При соблюдении технологии производства уровень воздействия на состояние атмосферного воздуха при функционировании объекта оценивается как:

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Средней продолжительности по времени – 2 балла, однако работа основных источников выбросов носит кратковременный периодический характер;

- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух определяется как **воздействие низкой значимости.**

### **Рекомендуемые мероприятия для снижения негативного воздействия на атмосферный воздух**

<b>Мероприятие</b>	<b>Ожидаемый эффект</b>
Соблюдение норм ведения технологии производства, принятых проектных решений	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения окружающей среды
Применение технически исправных, машин и механизмов	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения окружающей среды
Сроки и организации, обеспечивающие вывоз отходов (сроки вывоза отходов, кратность вывоза, квалификации соответствующих организаций)	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения окружающей среды
Запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей в режиме холостого хода в пределах стоянки и на рабочей площадке	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения окружающей среды
Внутренний контроль со стороны организации, образующей отходы	Предотвращение загрязнения окружающей территории и дополнительного загрязнения окружающей среды
Рациональное использование земельных ресурсов	Сохранность земель
Сохранение и поддержание биологического и ландшафтного разнообразия на территории предприятия	Сохранение растительного и животного миров
Проведение производственного мониторинга	Контроль за соблюдением установленных нормативов

### **2.7. Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха**

Организация экологического мониторинга атмосферного воздуха не предусматривается.

### **2.8. Мероприятия на период НМУ**

В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предприятие обязано принимать временные меры по дополнительному снижению выбросов в атмосферу. Мероприятия осуществляются после получения от подразделений Казгидромета предупреждений, в которых

указываются: ожидаемая продолжительность НМУ, кратность увеличения приземных концентраций в сравнении с фактическими значениями.

Настоящие мероприятия разработаны для предприятия при трех режимах работы.

При **первом режиме** работы мероприятия должны обеспечить уменьшение концентрации веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20 %. Эти мероприятия носят организационный характер и включают в себя:

- усиление контроля за технологическим регламентом производственного процесса;
- ограничение работ, связанных со значительными выделениями загрязняющих веществ;
- проведение влажной уборки производственного помещения, где это допускается правилами техники безопасности.

Мероприятия **по второму режиму** уменьшают приземные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 - 40 % и включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

Мероприятия общего характера:

- ограничить движение транспорта по территории;
- снизить производительность отдельных агрегатов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- в случае, если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует произвести остановку оборудования.

При **третьем режиме** работы мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 - 60 % и в некоторых особо опасных условиях. Мероприятия полностью включают в себя все условия, разработанные для первого и второго режимов, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия

Мероприятия общего характера:

- снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительным выделением загрязняющих веществ;

Определение эффективности каждого мероприятия (%) осуществляется по формуле:  $n = (Mi' / Mi) * 100\%$ , где  $Mi'$  – выбросы ЗВ каждого разработанного мероприятия (г/с);  $Mi$  – размер сокращения выбросов за счет мероприятий.

## **2.9. Предложения по нормативам выбросов вредных веществ в атмосферу**

На основании расчетов установлено, что собственный вклад предприятия в загрязнение окружающей среды района незначителен. Согласно проведенному расчету рассеивания, максимальные расчетные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ составляют 0.52371 ПДК; на границе прилегающей селитебной территории 0.41571 ПДК.

Предлагаемые нормативы выбросов, принятые на уровне расчетных данных, приведены в таблице 2.9.

## **2.10. Сроки проведения контроля за состоянием атмосферного воздуха**

Контроль за состоянием воздушного бассейна предлагается установить в соответствии с РНД 211.2.01-97.

Ответственность за организацию контроля и своевременное представление отчетности возлагается на руководство предприятия и ответственного за охрану окружающей среды. Результаты контроля должны включаться в отчетные формы 2ТП (воздух) и учитываться при оценке деятельности предприятия.

Источники, подлежащие контролю, делятся на 2 категории:

1 категория. Для которых выполняется условие при  $C_m/ПДК > 0.5$  для  $H > 10 м$   $M/ПДК_{мр} > 0.01H$  или  $M/ПДК_{мр} > 0.1$  для  $H < 10 м$ , а также источники, оборудованные пылеочисткой с КПД более 75%.

Источники 1 категории, вносящие наибольший вклад в загрязнение воздуха подлежат контролю 1 раз в квартал.

2 категория. Остальные источники 1 раз в год.

### **3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД**

#### **3.1. Потребность в водных ресурсах**

Водоснабжение предусмотрено от существующих центральных сетей водопровода.

Собственных источников водоснабжения (артскважин) на предприятии нет.

Вода используется на хозяйственно-бытовые нужды (санитарно-питьевые нужды).

Сброс сточных вод осуществляется в существующие сети канализации.

Забор воды из естественных водоемов не предусматривается.

#### **3.2. Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика**

Водоснабжение предусмотрено от существующих центральных сетей водопровода.

Собственных источников водоснабжения (артскважин) на предприятии нет.

Вода используется на хозяйственно-бытовые нужды (санитарно-питьевые нужды).

Сброс сточных вод осуществляется в существующие сети канализации.

Забор воды из естественных водоемов не предусматривается.

#### **3.3. Водный баланс объекта**

##### **3.3.1 Расчет и баланс водопотребления и водоотведения на период**

Вода расходуется на хозяйственно-бытовые нужды и производственные нужды. Расход воды определен в соответствии со СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация»

##### Хозяйственно-бытовые нужды

Максимальное количество персонала в сутки 42 человека. Норма расхода воды для персонала составляет 16 л/сут.

$$42 \cdot 16 / 1000 = 0,672 \text{ м}^3/\text{сут};$$

$$0,672 \cdot 260 = 174,72 \text{ м}^3/\text{год}$$

##### Полив территории

Площадь территории с твердым покрытием составляет 2256,4 м<sup>2</sup>. Полив осуществляется в теплый период года из расчета 0,5 л/м.

$$2256,4 \cdot 0,5 / 1000 = 1,128 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

В среднем при поливах 2 раза в неделю в теплый период количество поливочных вод составит:

$$1,128 \cdot 2 \text{ раза} \cdot 26 \text{ недель} = 58,656 \text{ м}^3/\text{год.}$$

##### Полив зеленых насаждений

Площадь озеленения 752 м<sup>2</sup>. Нормы расхода воды на полив зеленых насаждений 3 л/м<sup>2</sup>. Частота полива два раза в неделю в теплый период года.

$$3 \text{ л} \cdot 752 / 1000 = 2,256 \text{ м}^3/\text{сут}$$



$$2,256 \text{ м}^3/\text{сут} * 52 = 117,312 \text{ м}^3/\text{год}$$

Баланс суточного и годового водопотребления и водоотведения приведен в таблицах 3.2 и 3.2.1.

### **3.4. Поверхностные воды**

В Казахстане более 7 тысяч рек имеющих длину свыше 10 км. Всего же на территории Республики Казахстан находится 39 тысяч постоянных и временных водотоков.

Большинство рек в Казахстане принадлежит к внутренним замкнутым бассейнам Каспийского и Аральского морей, озёр Балхаш и Тенгиз, и только Иртыш, Ишим, Тобол доносят свои воды до Карского моря.

Территорию Казахстана обычно разделяют на восемь водохозяйственных бассейнов: Арало-Сырдарьинский водохозяйственный бассейн, Балхаш-Алакольский водохозяйственный бассейн, Иртышский водохозяйственный бассейн, Урало-Каспийский водохозяйственный бассейн, Ишимский водохозяйственный бассейн, Нура-Сарысуский водохозяйственный бассейн, Шу-Таласский водохозяйственный бассейн и Тобол-Тургайский водохозяйственный бассейн.

#### **3.4.1. Гидрографическая характеристика района**

Илейский Алатау является одним из наиболее увлажненных районов Республики Казахстан. Речная сеть хорошо развита, так средняя густота речной сети в горной части составляет 0,8 - 1,0 км/км<sup>2</sup>, а равнинной - 0,3 км/км<sup>2</sup>.

С относительно постоянным стоком здесь насчитывается свыше ста рек, а с учетом сезонных водотоков их количество значительно увеличивается.

В среднегорной зоне естественные озера встречаются редко и приурочены, как правило, к расширениям русел рек, появившихся вследствие естественного подпруживания водотоков.

В высокогорной и среднегорной зонах искусственных водоемов практически нет, а в предгорной и низкогорной зонах таких водоемов имеется достаточно большое количество. Только в предгорной зоне г. Алматы насчитывается более 30 прудов и водохранилищ.

Реки рассматриваемой территории по положению истоков, характеру питания и водному режиму разделяются на три основных типа: горный, предгорный и равнинный.

Равнинный тип - это реки, формирующиеся на подгорной равнине на высотах от 700 до 800 м за счет выклинивающихся ниже конусов выноса грунтовых вод. Преимущественно это реки «карасу», в питании которых атмосферные осадки не имеют существенного значения. Водность рек этого типа несколько увеличивается весной, когда усиливается приток грунтовых вод.

К предгорному типу относятся реки, берущие начало из родников ниже гляциально-нивальной зоны, на высотах до 3000 м. Питаются эти реки

атмосферными осадками и подземными водами. Длина их не превышает 15-20 км. Паводки на них наступают весной с таянием снежного покрова и выпадением дождей, а также летом при выпадении ливней, проходят бурно, но кратковременно.

Реки равнинного и предгорного типа не отличаются высокой водностью.

В формировании водных ресурсов Илейского Алатау наибольшую роль играют реки горного типа, имеющие значительные водосборные бассейны и являющиеся наиболее крупными и полноводными. Их истоки лежат на высотах свыше 3000 м.

### **3.4.2. Характеристика водных объектов**

#### *Характеристика состояния водоема*

Река Султан-Карасу - правобережный приток р. Есентай. Длина реки - 13,6 км. Истоки реки находятся ниже ул. Казыбаева (бывш. Авангардная) и ул. Булкушева (бывш. Новочеркасская) восточнее завода Дорожных знаков. Это территория заброшенной стройки очистных сооружений мясоконсервного комбината, расположенной западнее от него. Основания недостроенных зданий затоплены грунтовыми водами и превратились в заболоченное место, сплошь заросшее тростником и кустарниковой растительностью, разнотравьем. Территория обнесена ж/б забором. Севернее ул. Азовской из под дороги выходит канал в виде железобетонного арыка, с постоянным стоком (бытовой расход около 15 л/с). В многоводные годы в период интенсивного снеготаяния из-за его низкой пропускной способности вода выходит на пойму и затапливает прибрежные пойменные участки, которые интенсивно используются местными жителями под огороды и пр. хозяйственные нужды. Склоны долины реки плотно застроены частными домами. Далее р. Султанка течет вдоль ул. Бухарской в северо-восточном направлении, пересекает канализированным руслом (труба  $d = 50$  см) территорию завода бытовой химии «Кзыл Ту» и по территории частных домовладений течет в сторону пр. Рыскулова, пересекая ул. Колымскую, территорию автобазы Нацбанка, и далее вдоль ул. Пол-зунова до пересечения с ул. Ермака (район Зеркального цеха). Долина реки в этом месте расширяется, приобретает более отчетливо выраженные очертания, склоны пологие. Русло реки, шириной от 1,6 до 2,5 м, по берегам заросло ивой, кустарником. Пойма практически отсутствует. Русло и берега реки сплошь завалены бытовым и строительным мусором в местах свободного доступа к ним. Расход, измеренный ниже ул. Ермака, составил 0,037 м<sup>3</sup>/с, средняя скорость потока 0,31 м/с (максимальная 0,58 м/с), а ширина реки 1,2 м. Дно р. Султанки илистое. Далее река протекает по территории частных домостроений между ул. Мурманской (с востока) и ул. Макаренко (с запада). Долина реки расширяется до 80-100 метров. Склоны долины пологие, полностью застроены частными домами. Пойменные участки заняты под огороды. В районе пересечения улиц Мурманской, Яблочкова и Акпаева (бывш. Железноводской) Султанка уходит под землю в канализированное русло, по которому пересекает территорию западнее средней школы №108, принимает небольшой карасучный приток, подходящий с правого берега от

ул.Туринской, и далее пересекает подземным канализованным руслом пр. Рыскулова. Долина реки засыпана грунтом, территория спланирована и застроена. Имеется автостоянка, СТО.

На территории цветочного хозяйства «Гульдер» р. Султанка выходит из подземного канализованного русла в небольшой пруд (100х100 м), из которого вытекает на север по двум железобетонным лоткам. Река Султанка выходит с территории хозяйства «Гульдер» и далее естественным многорукавным руслом движется с левой стороны от ВАКа до его поворота на север. Русло и берега реки на этом участке сильно загрязнены бытовым мусором. В месте выхода р. Султанка был измерен расход, который составил 0,057 м<sup>3</sup>/с, средняя скорость течения воды 0,23 м/с (максимальная 0,28 м/с), а ширина реки от 1,5 до 3,5 м. На многих участках из-за завалов мусора река разливается, делится на рукава, образует заболоченные участки, заросшие камышом. Далее река канализованным руслом по дюкеру пересекает под землей БАК и выходит севернее АЗС на ул. Омарова. За пересечением с ул. Омарова (бывш. ул. Лесная) р. Султанка открытым руслом проходит вдоль ул. Омарова (с правой стороны) и далее течет в северо-западном направлении между мкр. Кулагер и частным одноэтажным жилым сектором. Долина реки неширокая, около 15-20 м, пойма узкая, заросшая кустарником, русло до 1,5 м шириной. В створе напротив мкр. Кулагер был измерен расход воды 3 июня 2006 г., который составил 0,068 м<sup>3</sup>/с, средняя скорость течения 0,28 м/с (максимальная 0,30 м/с), а ширина реки 1,3 м. Дно реки Султанки илистое. Пойма и русло отличаются относительной чистотой. За поворотом ул. Омарова к Ипподрому река Султанка поворачивает на запад к мкр. Айнабулак. Здесь р.Султанка принимает свой левобережный приток - карасучный источник Есентай.

### **3.4.3. Гидрологический, гидрохимический, ледовый, термический, скоростной режимы водного потока, режимы наносов, опасные явления - паводковые затопления, заторы, наличие шуги, нагонные явления**

Опасные явления - паводковые затопления, заторы, наличие шуги, нагонные явления минимальные.

#### Оценка влияния объекта на поверхностный водоем

Забор воды из реки, на производственные и хозяйственно-бытовые нужды; сброс сточных вод в водоем – не осуществляется.

Объект не оказывает негативного влияния на реку.

Подземные воды на участке работ вскрыты в аллювиальных отложениях.

Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и в весенний период за счет поглощения паводкового стока.

#### Минерально- сырьевые ресурсы

На близлежащей к объекту территории месторождения полезных ископаемых не обнаружены.

Операции по недропользованию, разведке и добыче полезных ископаемых не осуществляются.

**3.4.4. Оценка возможности изъятия нормативно-обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока**

Изъятие воды из поверхностного источника не планируется.

**3.4.5. Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения**

Необходимость организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения отсутствуют.

**3.4.6. Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод**

Сброс воды на рельеф местности и поверхностные воды не планируется. В связи с чем, не рассматривается количество и характеристика сбрасываемых сточных вод.

**3.4.7. Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений**

Сброс воды на рельеф местности и поверхностные воды не планируется. В связи с чем, не рассматривается внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений.

**3.4.8. Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов**

Данным проектом предложения по достижению предельно-допустимых сбросов не рассматривается, так как сброс воды на рельеф местности и поверхностные воды не планируется.

**3.4.9. Оценка воздействия намечаемого объекта на водную среду, включая возможное тепловое загрязнение водоема и последствия воздействия отбора воды на экосистему**

Изъятие воды из поверхностного источника не планируется.

**3.4.10. Оценка изменений русловых процессов, связанных с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов и выявление негативных последствий**

Изменения русловых процессов не рассматриваются.

**3.4.11. Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации**

Водоохранные мероприятия:

– соблюдение режима и хозяйственного использования водоохранных зон и полос реки на указанном участке, предусмотренным постановлением;

- предусмотреть мероприятие, обеспечивающих пропуск паводковых вод.
- содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды – постоянно;
- в водоохранной зоне и полосе исключить размещение и строительство складов для хранения ГСМ, ядохимикатов, пунктов технического обслуживания, мойки автомашин, свалок мусора и других объектов, отрицательно влияющих на качество поверхностных, подземных вод;
- не допускать сброс ливневых и бытовых стоков в поверхностные водные объекты;
- обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности;
- не допускать захвата земель водного фонда;
- при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом;
- выполнение земляных работ с организацией пылеподавления (увлажнение поверхностей);

На территории не производится:

- размещение складов ядохимикатов, минеральных удобрений, ГСМ, мест складирования бытовых и производственных отходов.

#### **3.4.12. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты**

Мероприятия по охране вод в процессе реализации Рабочего проекта включают в себя следующее:

- сбор образующихся отходов в контейнеры с последующей передачей на
- утилизацию специализированным организациям;
- заправка спецтехники и автотранспорта бензином и дизельным топливом строго в отведенных специализированных местах.

#### **Оценка последствий загрязнения**

При соблюдении технологии производства в процессе реализации Рабочего проекта на состояние поверхностных вод не прогнозируется.

Так как воздействие на воду не прогнозируется, то организация экологического мониторинга вод не предусматривается.

### **3.5. Подземные воды**

#### **3.5.1. Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод**

Грунтовые воды на участке не вскрыты.

**3.5.2. Описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта (химический состав, эксплуатационные запасы, защищенность), обеспечение условий для его безопасной эксплуатации, необходимость организации зон санитарной охраны водозаборов**  
Изъятие воды из подземных вод не планируется.

### **3.5.3. Оценка влияния объекта на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения**

Сброс сточных вод на местность не производится.

### **3.5.4. Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод**

С целью снижения до минимума вероятность возникновения аварийных ситуаций и последующих осложнений должна быть обязательно предусмотрена единая служба непрерывного оперативного контроля, в которой бы скапливалась статистическая информация по всем аварийным ситуациям, и обновлялся план действий по ликвидации последствий аварий. К числу мер безопасности можно отнести также следующее:

- используемое оборудование поддерживать в соответствии с характеристиками эксплуатационных условий.
- проводить плановый профилактический ремонт оборудования.
- проводить постоянный инструктаж обслуживающего персонала.
- не допускать сброса производных сточных вод.
- не допускать бурение водяных скважин без разрешительных документов.
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке территории.
- соблюдение правил техники безопасности и правил эксплуатации оборудования.
- регулярные техосмотры оборудования с заменой неисправных частей, устранения течи из емкостных сооружений.

### **3.5.5. Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения**

Мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения:

- выявление и ликвидация (или восстановление) всех бездействующих, старых, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в отношении возможности загрязнения водоносного горизонта;
- регулирование бурения новых скважин и любого нового строительства при обязательном согласовании с местными органами санитарно-эпидемиологической службы, геологического контроля и по регулированию использования и охране вод;
- запрещение закачки отработанных вод в подземные горизонты, подземного складирования твердых отходов и разработки недр земли, которая может привести к загрязнению водоносного горизонта;
- своевременное выполнение необходимых мероприятий по санитарной охране поверхностных водотоков и водоемов, имеющих непосредственную гидравлическую связь с используемым водоносным горизонтом;
- запрещение размещения накопителей промышленных стоков, шламохранилищ, складов горюче-смазочных материалов, ядохимикатов и

минеральных удобрений, а также других объектов, представляющих опасность химического загрязнения подземных вод.

- в границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности, территория должна быть спланирована для отвода поверхностного стока за ее пределы, озеленена, огорожена и обеспечена постоянной охраной;
- запрещение мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ на территории водоохраной зоны
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

#### **3.5.6. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды**

На подземные воды предприятие не оказывает влияния, следовательно, мониторинг сточных и подземных вод не проводится.

#### **3.6. Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду**

На период ведения работ сброс загрязняющих веществ на рельеф местности, поверхностные и подземные воды не планируется.

#### **4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА**

Геологическая среда является чрезвычайно сложной системой и в сравнении с другими составляющими окружающей среды обладает некоторыми особенностями, определяющими специфику геоэкологических прогнозов, важнейшими из которых являются:

- необратимость процессов, вызванных внешними воздействиями (полная или частичная). О восстановлении состояния и структуры геологической среды после их разрушения можно говорить условно лишь по отношению к подземным водам и частично к почвам;

- инерционность, т.е. способность в течение определенного времени противостоять действию внешних факторов без существенных изменений своей структуры и состояния;

- разная по времени динамика формирования компонентов – полихронность. Породная компонента, сформировавшаяся, в основном, в течение многих миллионов лет находится в равновесии (преимущественно статическом) с окружающей средой. Газовая компонента более динамична, промежуточное положение занимают почвы;

- низкая способность к саморегулированию и самовосстановлению по сравнению с биологической компонентой экосистем.

В результате техногенных воздействий на геологическую среду при производстве различных работ в ней происходят или могут происходить изменения, существенным образом меняющие ее свойства.

Оценка воздействия на геологическую среду базируется на требованиях к охране недр, включающих систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунтов.

Воздействие на недра оценивается как низкое, не вызывающее значительных изменений геологической среды.



## **5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ**

Согласно экологическому кодексу, законодательных и нормативных правовых актов, принятых в РК, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Согласно Санитарных Правил площадка своевременно очищается от мусора, в зимнее время от снега, в теплое время года поливается. Сбор и удаление отходов, содержащих токсические вещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручную погрузку.

Характеристика отходов производства и потребления, их качественный и количественный состав определены в соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.

Для удовлетворения требований по недопущению загрязнения окружающей среды должна проводиться политика управления отходами, которая позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Система управления отходами контролирует размещение различных типов отходов.

Производство работ сопровождается образованием и накоплением различного вида отходов, являющихся потенциальными загрязнителями окружающей среды, а именно:

- твердые бытовые отходы;
- смет.
- производственные отходы (отбракованные изделия)
- люминесцентные лампы

Мероприятия по снижению негативного воздействия на почвы отходов, образующихся в процессе производства:

- ☐ передвижение автотранспорта предусмотрено по дорогам общего пользования и внутриплощадочным дорогам с твердым покрытием;
- ☐ вывоз мусора в специально отведенные места по согласованию с органами;

Отходы производства и потребления на площадке не хранятся, по мере накопления вывозятся специализированной организацией согласно договора.

Отходы от эксплуатации автотранспорта в виде замасленной ветоши, загрязненных воздушных и масляных фильтров и отработанного масла, а также изношенных шин не будут образовываться и храниться на площадке, поскольку весь ремонт автотранспорта, замена автошин, фильтров и масла будет осуществляться на специализированных станциях техобслуживания в г. Алматы по мере необходимости.

## 5.1 Виды и объемы образования отходов

### 5.1.1. Система управления отходами

Объемы образования отходов определены согласно Приложению №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

В результате деятельности образуются следующие виды отходов:

- твердые бытовые отходы персонала;
- производственные отходы.

#### Персонал

Количество работающих – 42 человека. Норма образования отходов для сотрудников 0,3 м<sup>3</sup> на человека в год .

$$42 * 0,3 * 0,25 = 3,15 \text{ т/год}$$

#### Смет с территории

Площадь территории с твердым покрытием 2256,4 м<sup>2</sup>. Норма образования отходов при смете с территории, согласно методике– 0,005 т/м<sup>2</sup>.

$$0,005 * 2256,4 = 11,282 \text{ т/год}$$

#### Производственные отходы (отбракованные изделия).

При производстве пленки из пластика будет образовываться брак. Брак планируется в размере 0,5% от общего количества.

$$60 * 0,5 / 100 = 0,3 \text{ т/год}$$

#### Люминесцентные лампы

Ежегодно перегорает не более 10 ламп. Сгоревшие люминесцентные лампы сдаются по договору на переработку.

Характеристика отходов, их способы утилизации приведены в табл. 5.1.

### Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица 5.1

Наименование отходов	Группа	Подгруппа	Код	Количество образования, т/период 2023-2032 гг
1	2	3	4	5
<b>Всего</b>				<b>14,7341</b>
Смешанные коммунальные отходы	20	20 03	20 03 01	14,432
Опилки и стружки пластмасс	12	12 01	12 01 05	0,3
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20	20 01	20 01 21*	0,0021

Таблица 5.1.1

Наименование отходов	Передача сторонним организациям, т/период 2023-2032 гг
1	5
<b>Всего</b>	<b>14,7341</b>
<i>в том числе:</i>	
- отходов производства	0,3021
- отходов потребления	14,432
Опасные отходы:	
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	0,0021
<b>Всего</b>	<b>0,0021</b>
Неопасные отходы:	
Смешанные коммунальные отходы 20/2003/20 03 01	14,432
Опилки и стружки пластмасс	0,3
<b>Всего</b>	<b>14,732</b>

Для временного хранения образующихся отходов устраивается площадка с твердым покрытием. На регулярный вывоз отходов заключается договор со специализированной организацией.

С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду будет вестись чёткая организация сбора, временного хранения отходов в металлические контейнеры с крышками, и отправка отходов в места утилизации.

Воздействие отходов оценивается как незначительное.

В систему управления отходами входят:

- Сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения отходов;
- Вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам;
- Оформление документации на вывоз отходов с указанием объемов вывозимых отходов;
- Регистрация информации о вывозе отходов в журналы учета;
- Заключение договоров на вывоз с территории предприятия образующихся отходов.
- Обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории объекта по договорам;
- Усовершенствовать систему сбора и транспортировки отходов с разделением крупногабаритных отходов;
- Хранить ТБО в летнее время не более одних суток;

- Предусмотреть размещение урн для мусора вдоль всех дорожек, конструкция которых должна предотвращать разнос ветром мусора из них;
- Осуществлять уборку территории от мусора с последующим поливом;
- Содержать в чистоте и производить своевременную санобработку урн, мусорных контейнеров и площадки для размещения мусоросборных контейнеров и камер;
- Следить за техническим состоянием и исправностью мусоросборных контейнеров и урн;
- Провести посадку предусмотренных проектом деревьев вокруг площадки размещения мусоросборных контейнеров для создания санитарно-гигиенического и эстетического эффекта;
- Для вывоза мусора использовать кузовной мусоровоз с уплотняющим устройством, загружающийся механизировано с помощью подъемно-опрокидывающего устройства, для предотвращения потерь отходов при транспортировке;
- Крупногабаритные бытовые отходы должны собираться на специально оборудованных площадках и удаляться по заявкам администрации объекта грузовым автотранспортом.

## **5.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления (опасные свойства и физическое состояние отходов)**

### **Смешанные коммунальные отходы**

Образуются при бытовом обслуживании трудящихся на территории предприятия.

Морфологический состав отходов: бумага, картон - 12 %; полиэтилен - 8 %; пищевые отходы - 22 %; ветошь - 16 %; древесина - 20 %, опилки и стружка - 4 %; стекло - 5 %; металлолом — 6 %: не утилизируемые отходы — 7 %. Не содержат токсичных компонентов.

Химический состав: железо 5,6646 %, оксиды железа 0,5159 %, углерод 0,1200 %, марганца оксиды 0,0156 %, окись кальция 0,2601 %, окись магния 0,1432 %, двуокись кремния 4,5659 %, оксид алюминия 0,6927 %, сульфаты 0,2548 %, оксид калия 0,2099 %, углерод 0,5590 %.

### **Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества**

Образуются после окончания лакокрасочных материалов.

Состав (%): углерод - 0,1045; марганец - 0,475; кремний - 0,0285; хром — 0,095; пластмасса - 94,297; масло подсолнечное - 0,525; пентаэритрит — 0,126; фталевый ангидрид - 0,217; диметилбензол - 0,21; двуокись титана - 3,1; уайт-спирит - 0,822.

### **Пластмассы**

Образующиеся отходы — твердые, не токсичны, обезвреживания не требуют, подлежат переработке.

Физическая характеристика отходов: - не растворим в воде, взрыво и пожаробезопасны. Агрегатное состояние – твердые вещества.

### **5.3. Рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов**

Проектом предусмотрен комплекс мероприятий, исключающих возможность загрязнения почвы, атмосферного воздуха, поверхностных и грунтовых вод, растительного покрова. В целом воздействие на окружающую среду при временном складировании отходов и их перемещении на утилизацию или захоронение, при соблюдении всех перечисленных выше мероприятий, оценивается как незначительное.

### **5.4. Виды и количество отходов производства и потребления**

Таблица 5.4

Наименование отхода	Код	Объем отходов, тонн	Способы удаления отходов
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	14,807	Временное хранение в металлическом контейнере с дальнейшей передачей на полигон ТБО
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	0,0021	Временное хранение в металлическом контейнере с дальнейшей передачей спец. предприятиям
Опилки и стружки пластмасс	12 01 05	0,3	Временное хранение в металлическом контейнере с дальнейшей передачей спец. предприятиям

## **6. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

### **6.1. Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий**

В процессе функционирования предприятия происходит воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье человека и окружающую среду. Это, прежде всего:

- шум;
- вибрация;
- электромагнитное излучение и др.

Физические воздействия могут рассматриваться как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы. Так, основным отличием шумовых воздействий от выбросов загрязняющих веществ является влияние на окружающую среду посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела (поверхность земли).

Источниками возможного шумового, вибрационного, электромагнитного и светового воздействий на окружающую среду будет передвижение автотранспорта и технологическое оборудование.

Источниками возможного вибрационного воздействия на окружающую среду - передвижение автотранспорта и технологическое оборудование.

Источниками электромагнитных излучений - кабельные линии электропередачи, оборудование, средства связи, электроаппаратура и др.

На предприятии предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения обеспечены в пределах, установленных соответствующими нормативными документами и требованиями международных документов.

#### **6.1.1. Производственный шум**

Движение автотранспорта будет происходить по существующим дорогам.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. В соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003-83 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности» уровни звука на рабочих местах не должны превышать 85 дБ. Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах.

*Мероприятия по снижению шумового воздействия.* Согласно нормативному документу «Гигиенические нормативы уровней шума и инфразвука в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» (Утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 03.12.2004 г. № 841 с изм. от 15.05.2008 г.) мероприятия по защите от шума помещений, зданий и территорий жилой застройки должны

проводиться в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и правил.

При эксплуатации машин и оборудования, а также при организации рабочих мест персонала будут приняты все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека, до значений, не превышающих допустимые.

Соблюдение действующего законодательства в части использования техники и оборудования, соответствующих ГОСТу, является основным мероприятием по защите от шума персонала.

### **6.1.2. Вибрация**

Общие требования к обеспечению вибрационной безопасности на производстве, транспорте и других работах, связанных с неблагоприятным воздействием вибрации на человека, установлены в ГОСТ 12.1.012-2004 «Вибрационная безопасность. Общие требования»

Вибрацию могут вызывать неуравновешенные вилочные воздействия, возникающие при работе машин и механизмов.

В зависимости от источника возникновения выделяют три типа вибрации:

- транспортная;
- транспортно-технологическая;
- технологическая.

При выборе машин и оборудования отдается предпочтение кинематическим и технологическим схемам, которые исключают или максимально снижают динамику процессов, вызываемых ударами, резкими ускорениями и т.д.

Основными мероприятиями по снижению вибрации в источнике возбуждения являются:

1) виброизоляция с помощью виброизолирующих опор, упругих прокладок, конструктивных разрывов, резонаторов, кожухов и других;

2) виброизоляция ограждающих конструкций, устройство резонансных поглотителей, облицовка стен, потолков и пола;

3) применение виброизолирующих фундаментов для оборудования компрессорных машин, установок, систем вентиляции и кондиционирования воздуха;

4) применение невибрирующих технологических процессов и агрегатов, использование наиболее рациональных схем размещения оборудования производственных участков;

5) снижение вибрации, возникающей при работе машины или оборудования, путем увеличения жесткости и вибро-демпфирующих свойств конструкций и материалов, стабилизации прочности и других свойств деталей;

Функционирование предприятия не превышает нормативных значений вибраций для персонала.

### 6.1.3. Электромагнитные излучения

На территории располагаются кабельные линии электропередачи, которые являются источниками электромагнитных излучений.

При размещении объектов, излучающих электромагнитную энергию, руководствуются «Правилами устройства электроустановок Республики Казахстан (ПУЭ)» и «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к эксплуатации радиоэлектронных средств и условиям работы с источниками электромагнитного излучения» (утв. приказом Министра здравоохранения РК от 10.04.2007г. №225).

Предприятием предусмотрено использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах, установленных СТ РК 1150-2002, что не оказывает негативного влияния на работающий персонал и, соответственно, уровень электромагнитных излучений не будет превышать допустимых значений, установленных санитарными правилами и нормами РК.

Безопасность персонала и посторонних лиц должна обеспечиваться путем:

- применения надлежащей изоляции, а в отдельных случаях – повышенной; применения двойной изоляции;
- соблюдения соответствующих расстояний до токоведущих частей или путем закрытия, ограждения токоведущих частей;
- применения блокировки аппаратов и ограждающих устройств для предотвращения ошибочных операций и доступа к токоведущим частям;
- надежного и быстродействующего автоматического отключения частей электрооборудования, случайно оказавшихся под напряжением, и поврежденных участков сети, в том числе защитного отключения;
- заземления или зануления корпусов электрооборудования и элементов электроустановок, которые могут оказаться под напряжением вследствие повреждения изоляции;
- выравнивания потенциалов;
- применения разделительных трансформаторов;
- применения напряжений 25 В и ниже переменного тока частотой 50 Гц и 60 В и ниже постоянного тока;
- применения предупреждающей сигнализации, надписей и плакатов;
- применения устройств, снижающих напряженность электрических полей;
- использования средств защиты и приспособлений, в том числе для защиты от воздействия электрического поля в электроустановках, в которых его напряженность превышает допустимые нормы.

#### *Оценка воздействия физических факторов*

При выполнении всех мероприятий, уровни воздействия физических факторов (шума и вибраций, электромагнитного излучения) не превысят нормативных значений, установленных санитарными нормами и правилами Республики Казахстан.



На предприятии предусмотрено использование машин, оборудования, конструкций, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных соответствующими нормативными документами и требованиями международных документов.

**Вывод:** Воздействие физических факторов при функционировании предприятия на окружающую среду оценивается как *незначительное*.

## **6.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения**

Радиоактивных отходов на территории г. Алматы нет.

В целом радиационная обстановка в городе Алматы остается стабильной.

Функционирование объекта не предусматривает использование в своей технологии источников радиоактивного излучения.

## **7. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ**

### **7.1 Характеристика современного состояния почвенного покрова**

Оценка степени устойчивости почвенного покрова к техногенному воздействию является одной из основополагающих характеристик достоверности прогнозирования возможных изменений природной среды в результате проведения различных работ. Степень техногенной трансформации почвенного покрова при любых антропогенных нарушениях определяется не только видом и интенсивностью воздействий, но и характером ответных реакций на них, зависящим от степени устойчивости почв к антропогенным нагрузкам.

Основное воздействие на почвенный покров будет оказываться на этапе выполнения организационно-планировочных работ и заключаться в отчуждении земель, механическом воздействии, а также возможном загрязнении почв и захламлении территорий.

Передвижение транспорта. Воздействие возникает при передвижении транспорта, транспортировке оборудования, перевозке материалов и людей. Автотранспорт будет перемещаться по уже существующей сети автодорог и отрицательного воздействия на почвенно-растительный слой оказывать не будет.

Загрязнение почв. Помимо механического воздействия, другим фактором воздействия на почвенный покров является загрязнение почв. К основным видам загрязняющих воздействий относятся засорение и захламление. Проектом предусмотрены мероприятия по предотвращению загрязнения почвы.

*При функционировании объекта значительного воздействия на почвы не прогнозируется.*

### **7.2. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров**

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 проектных решений дополнительной нагрузки на уровень загрязнения атмосферного воздуха не предусматривается, соответственно дополнительная нагрузка на почвенный покров также не предусматривается.

Анализ обследования всех видов возможного образования отходов, а также способов их складирования или захоронения, показал, что влияние намечаемой деятельности на почвенный покров в части обращения с отходами можно оценить как допустимое.

Оценка значимости воздействия намечаемой деятельности на почвы и земельные ресурсы осуществляется на основании методологии, рекомендованной в «Методических указаниях по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду».

### **Расчёт значимости воздействия на почвы и земельные ресурсы**

<b>Компоненты природной среды</b>	<b>Источники их воздействия</b>	<b>Пространственный масштаб</b>	<b>Временной масштаб</b>	<b>Интенсивность воздействия</b>	<b>Значимость воздействия в баллах</b>	<b>Категория значимости воздействия</b>
<b>Земельные ресурсы</b>	<b>Изъятие земель (Косвенное воздействие)</b>	<b>Локальное воздействие 1</b>	<b>Кратковременное воздействие 1</b>	<b>Незначительное воздействие 1</b>	<b>3</b>	<b>Низкая значимость</b>
<b>Почвы</b>	<b>Изъятие земель (Косвенное воздействие)</b>	<b>Локальное воздействие 1</b>	<b>Кратковременное воздействие 1</b>	<b>Незначительное воздействие 1</b>	<b>3</b>	<b>Низкая значимость</b>
	<b>Изъятие земель</b>	<b>Локальное воздействие 1</b>	<b>Кратковременное воздействие</b>	<b>Незначительное воздействие</b>	<b>3</b>	<b>Низкая значимость</b>
	<b>Изъятие земель (Косвенное воздействие)</b>	<b>Локальное воздействие 1</b>	<b>Кратковременное воздействие 1</b>	<b>Незначительное воздействие 1</b>	<b>3</b>	<b>Низкая значимость</b>

Таким образом, общее воздействие на почвенный покров оценивается как «допустимое» (низкая значимость воздействия).

### **7.3. Организация экологического мониторинга почв**

Организация экологического мониторинга почв не предусматривается.

## **8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ**

Предприятие находится в освоенной части города, подвергнутом техногенному влиянию с 50-х годов XX века. Негативное воздействие на растительный и животный мир микрорайона оказывалось в период строительства города.

В районе размещения объекта данные о растительном и животном мире соответствуют не исконной, а уже антропогенно-преобразованной флоры и фауны. Территория давно освоена, поэтому рассматриваемая зона бедна естественной травянистой растительностью.

Места постоянного обитания птиц и животных, реликтовые насаждения, исторические памятники и памятники культуры отсутствуют.

Редких, реликтовых и эндемичных видов растений, занесенных в Красные книги, не выявлено. С точки зрения сохранения биоразнообразия растительного мира данный участок в настоящее время особой ценности не представляет.

Из объектов животного мира, не отнесенных в Красные книги, обитают несколько видов насекомоядных и мышевидных грызунов, черная ворона, мелкие воробьиные птицы.

### **8.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта**

В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе функционирования предприятия необходимо осуществление следующих мероприятий:

- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам;
- раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- запрет разведение костров;
- полив и уход за зелеными насаждениями.

### **8.2. Характеристика факторов среды обитания растений**

Воздействие на растительный покров может быть оказано как прямое, так и косвенное. Наибольшее воздействие могут оказывать факторы прямого воздействия, связанные с перемещением транспорта:

- механическое нарушение и прямое уничтожение растительного покрова техникой и персоналом;
- возможное запыление и засыпание через атмосферу растительности и, как следствие, ухудшение условий жизнедеятельности растений;
- угнетение и уничтожение растительности в результате загрязнения.

При проезде автотранспорта по ненарушенной территории могут быть сломаны (кустарники, полукустарники), примяты (травянистые растения), раздавлены колесами (однолетние солянки).

Дорожная дигрессия (воздействие от движения транспорта) будет развиваться при неоднократном проезде транспортных средств и техники вне

дорог с твердым покрытием. При этом площадь нарушенных территорий изменяется и увеличивается за счет возникновения дорог «спутников», сопровождающих первую колею.

Принятые меры, уменьшающие движения транспорта по не согласованным маршрутам, позволят снизить этот вид негативного воздействия. Несколько снизит этот вид воздействие на растительность наличие снежного покрова при работах в зимний период.

Таким образом, можно сказать, что по интенсивности и силе воздействия проезд вне дорог с твердым покрытием (полевые дороги и бездорожье) будет оказывать как умеренное, так и сильное воздействие на растительность.

Восстановление растительности на нарушенных участках будет происходить с различной скоростью.

Участки, подверженные незначительному воздействию, будут зарастать быстро, благодаря вегетативной подвижности основных доминирующих видов полыней и многолетних солянок. На участках полного нарушения растительного покрова процесс восстановления растянется на годы. Все основные доминирующие виды полыней и многолетних солянок (биюргун, сарсазан, кокпек, итсигек) отличаются хорошим вегетативным и семенным размножением, а также устойчивостью различной степени к механическим повреждениям. Если на прилегающих участках жизненное состояние этих видов хорошее, то они достаточно быстро займут позиции на нарушенной в результате территории. Вновь сформированные вторичные сообщества будут характеризоваться неполноценностью растительности (не полный флористический состав, отсутствие отдельных биоморф, не упорядоченная возрастная структура и др.), а, следовательно, неустойчивой ее структурой.

#### *Загрязнение*

Загрязнение может происходить при несоблюдении требований по сбору и вывозу отходов.

При правильно организованном техническом уходе и обслуживании оборудования, техники и автотранспорта: заправка в специально отведенных местах, использование поддонов, выполнение запланированных требований в управлении отходами, воздействие объекта на загрязнение почвенно-растительного покрова углеводородами и другими химическими веществами будет незначительно.

Для исключения возможного загрязнения растительного покрова отходами предусмотрен систематический сбор отходов в герметические емкости, хранение и последующая переработка отходов в специальных согласованных местах. При своевременной уборке хозяйственно-бытовых отходов их воздействие на состояние растительного покрова будет незначительным.

При работе техники, автотранспорта в атмосферу выбрасывается ряд загрязняющих веществ: окислы углерода, окислы азота, углеводороды, сернистый газ, твердые частицы (сажа), тяжелые металлы.

Воздействие этих выбросов на растительность незначительное.

### **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**

Помимо механических воздействий растительность будет испытывать влияние загрязнения атмосферного воздуха выбросами автотранспорта, пыления и т.д. Это влияние в первую очередь проявляется на биохимическом и физиологическом уровнях и происходит как путём прямого действия загрязняющих веществ на ассимиляционный аппарат, так и путём косвенного воздействия через почву. Значительное осаждение пыли на растениях приводит к угнетению фотосинтезирующей функции, снижению содержания хлорофилла в клетках, изменению и отмиранию тканей в отдельных органах растений и даже их полной гибели. Запылённые растения, даже если они и вегетируют, находятся в угнетённом состоянии и испытывают состояние от средней до сильной нарушенности. Накопление же вредных веществ в почве ведет к нарушению роста корневых систем и их минерального питания. В зависимости от погодно-климатических условий, солнечной радиации и влажности почв может изменяться поглотительная способность растения.

В целях предотвращения гибели растительности запрещается:

- выжигание растительности, применение ядохимикатов, ликвидация кустарников.
- попадание на почву горюче-смазочных и других опасных материалов.

### **8.4. Обоснование объемов использования растительных ресурсов** Растительные ресурсы не используются.

### **8.5. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры, в том числе по сохранению и улучшению среды их обитания**

Для предотвращения нежелательных последствий при эксплуатации объекта и сокращения площадей с уничтоженной и трансформированной растительностью необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности:

- проведение работ в пределах лишь отведённой территории;
- подготовка персонала к работе при аварийных ситуациях;
- проведение противопожарных мероприятий;
- осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию;
- исключить использование несанкционированной территории под хозяйственные нужды.

### **8.6. 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 целом воздействие на почвенно-растительный покров оценивается как допустимое, элементарное (в зоне земельного отвода), а также находящееся в пределах установленных экологических нормативов и не приводящее к необратимым для почвенных экосистем последствиям.

Так как воздействие на окружающую среду незначительное и находится в рамках установленного земельного отвода, разработка мониторинга растительности не требуется.

В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проведения работ необходимо осуществление следующих мероприятий:

- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам;
- раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- запрет разведение костров;

## **9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР**

### **9.1. Исходное состояние водной и наземной фауны**

Непосредственно около объекта животные отсутствуют в связи с техногенной освоенной территорией и близостью действующего объекта с жилым массивом.

В результате активной деятельности человека животный мир в пределах рассматриваемого участка ограничен.

Животных занесенных в Красную книгу РК на данном объекте не обнаружено. Учитывая ограниченный масштаб, реализация проекта не приведет к существенному ухудшению условий существования животных в регионе.

Воздействие на животный мир оценивается как незначительное, в связи с техногенной освоенной территорией. На участке не произойдет обеднение видового состава и существенного сокращения основных групп животных.

Мероприятия по защите животного мира не предусматриваются.

**Вывод:** Воздействие на флору и фауну незначительное.

### **9.2. Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации, оценка адаптивности видов**

Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, путей миграции и места концентрации животных не рассматривается в данной главе, в связи с введенными мероприятиями по минимизации отрицательного антропогенного воздействия на животный мир

### **9.3. 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, воздействие на пути миграции и места концентрации животных, сокращения их видового многообразия в зоне воздействия объекта, оценка последствий этих изменений и нанесенного ущерба окружающей среде не рассматривается в данной главе, в связи с введенными мероприятиями по минимизации отрицательного антропогенного воздействия на животный мир.

### **9.4. Мероприятия по охране животного мира**

Для снижения негативного влияния на животный мир, проектом предусмотрено выполнение следующих мероприятий:



- соблюдение норм шумового воздействия и максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;
- соблюдение норм светового воздействия и максимально возможное снижение светового фактора на окружающую фауну;
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники;
- ограждение территории, исключающее случайное попадание на площадку предприятия животных;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных.

## **10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ**

Меры против разливов горюче-смазочных материалов будут включать в себя:

- ограничение заправки оборудования и транспортных средств на специально отведенных герметичных стоянках с твердым покрытием, используя меры по контролю и локализации разливов;
- в ночное время автотранспорт и техника будет припаркована на асфальтированных поверхностях с регулировкой ливневых стоков, насколько это возможно;
- любые разлитые нефтепродукты или топливо будут немедленно убраны, и загрязненный участок будет очищен и восстановлен;
- внедрение процедур по устранению аварийных ситуаций / разлива, по хранению и использования топлива и отходов.

Для смягчения воздействия на представителей флоры и фауны предлагаются общепринятые меры:

- соблюдение допустимого уровня шумовой нагрузки от техники и производственных линий для снижения уровня.

Мероприятия по охране подземных вод от загрязнения и истощения заключаются в следующем:

- регулярный осмотр и проверка целостности всей топливной системы техники перед началом работы;
- проверка герметичности топливных баков;
- осуществлять заправку, отстой и обслуживание автомобилей и техники только на специально отведенных для этого площадках;
- исключение подтеков топлива и выбрасывания на грунт бракованных и обтирочных материалов;
- накопление образующихся отходов в металлическом контейнере и их своевременное удаление;
- организовать отведение поверхностных вод;
- организация проездов с твердым покрытием.

Мероприятия по снижению шума предусматривают:

- выбор марок технологического оборудования с учетом требования допустимого уровня звукового давления;
- запрет проведения работ в вечерние и ночные часы (с 23.00 до 7.00);
- использование звукоизолирующих кожухов, закрывающих шумные узлы и агрегаты машин и оборудования.
- посадка деревьев и кустарников перед зданиями.

## **11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ**

### **11.1. Современные социально-экономические условия жизни**

Город Алматы - крупнейший город Казахстана.

По данным на начало 2021 года население города — 1 977 011 человек.

В г.Алматы самый крупный транспортный узел РК: железные и шоссейные дороги, аэропорт, а также действует разветвлённая сеть маршрутов автобусов, троллейбусов, маршрутных такси и два трамвайных маршрута.

На данный момент на территории города запущен метрополитен.

На административной территории Алматы находится современный международный аэропорт «Алматы».

В городе действует два железнодорожных вокзала: Алматы-1 и Алматы-2. Алматы-1 является транзитным вокзалом по пути из сибирских областей России в Центральную Азию, расположен в северной части города. Вокзал Алматы-2 является городским, находится близко к центру города и предназначен для пассажиров, приезжающих в Алматы.

***Краткие итоги социально-экономического развития города Алматы за январь-март 2021 года***

#### **Уровень жизни**

Среднедушевые номинальные денежные доходы населения по оценке Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан в IV квартале 2020г. составили 184956 тенге, что на 14,3% выше, чем в IV квартале 2019г., реальные денежные доходы за указанный период увеличились на 6,8%.

#### **Рынок труда и оплата труда**

Численность безработных в IV квартале 2020г. составила 53,2 тыс. человек. Уровень безработицы составил 5,3% к рабочей силе. Состоящие на учете в органах занятости в качестве безработных, на конец марта 2021г. составила 17011 человек или 1,7% к рабочей силе.

Среднемесячная номинальная заработная плата одного работника в IV квартале 2020г. составила 274414 тенге.

#### **Цены**

Индекс потребительских цен в марте 2021г. по сравнению с декабрем 2020г. составил 101,7%. Цены и тарифы на продовольственные товары выросли на 3,2%, непродовольственные – на 1,3%, платные услуги – на 0,3%. Цены предприятий-производителей промышленной продукции в марте 2021г. по сравнению с декабрем 2020г. повысились на 2,6%.

#### **Региональная экономика**

Объем валового регионального продукта за 9 месяцев 2020 года составил 8505,5 млрд. тенге. По сравнению с соответствующим периодом 2019г. ВРП снизился на 5,2%. В структуре ВРП доля производства товаров составила 8,2%, услуг – 85,9 %.

Объем инвестиций в основной капитал за январь-март 2021г. составил 191009,6 млн. тенге, что на 34,5% больше, чем в январе-марте 2020г.

Количество зарегистрированных юридических лиц по состоянию на 1 апреля 2021г. составило 127502 единицы и увеличилось по сравнению с аналогичной датой 2020г. на 0,7 %, в том числе 125924 единиц с численностью работников менее 100 человек. Количество действующих юридических лиц составило 85061, среди которых малые предприятия составляют 83649 единицы.

### **Торговля**

Индекс физического объема по отрасли «Торговля» в январе-марте 2021г. составил 96,1 %.

Объем розничной торговли за январь-март 2021г. составил 801,2 млрд. тенге или 98,6% к январю-марту 2020г. (в сопоставимых ценах).

Объем оптовой торговли за январь-март 2021г. составил 2182,9 млрд. тенге или 97,6% к январю-марту 2020г. (в сопоставимых ценах).

### **Реальный сектор экономики**

Объем промышленного производства в январе-марте 2021г. составил 328,4 млрд. тенге в действующих ценах, что к январю-марту 2020г. составило 118,3%. В обрабатывающей промышленности производство увеличилось на 24,9%, электроснабжении, подаче газа и воздушном кондиционировании увеличилось на 5,4%, водоснабжении, канализационной системе, контроле над сбором и распределением отходов снизилось на 19,5%.

Объем валового выпуска продукции (услуг) сельского хозяйства за январь-март 2021г. составил 754,3 млн. тенге, что меньше на 15,7%, чем в январе-марте 2020г.

Объем строительных работ (услуг) в январе-марте 2021г. составил 48135,3 млн. тенге, что на 44,7% больше, чем в январе-марте 2020г.

Индекс физического объема по отрасли «Транспорт» (транспорт и складирование) в январе-марте 2021г. составил 84,5%.

Объем грузооборота в январе-марте 2021г. составил 6313 млн. ткм (с учетом оценки объема грузооборота индивидуальных предпринимателей, занимающихся коммерческими перевозками) или 120,3% к уровню соответствующего периода предыдущего года. Объем пассажирооборота составил 4413 млн. пкм и снизился на 50,7%.

### **Финансовая система**

Финансовый результат предприятий с численностью работающих свыше 100 человек за IV квартал 2020г. определился как прибыль в сумме 518,9 млрд. тенге. Уровень рентабельности (убыточности) составил 16,7%. Доля убыточных предприятий среди общего числа отчитавшихся составила 33,8%.

## **11.2. Обеспеченность объекта и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения**

Работы предполагается вести с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности, что обеспечит безопасное проведение работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально - бытовую инфраструктуру.

При проведении работ на предприятии необходимо руководствоваться:

- Гигиенические нормативы СП «Гигиенический норматив к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» (Утв. утвержденный приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15).

- «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168.

При поступлении на работу, работники проходят предварительный медицинский осмотр, а в дальнейшем – периодические медосмотры. Все работники проходят необходимую вакцинацию и инструктаж по соблюдению правил личной гигиены, с учетом местных региональных особенностей, поэтому повышение эпидемиологической ситуации в районе работ маловероятно.

Охрана здоровья работников – один из важнейших вопросов, который будет постоянно контролироваться руководством.

Предприятие обеспечивает работой местное население.

### **11.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование**

В целом объект, при соблюдении установленного регламента и выполнении природоохранных мероприятий, не окажет недопустимого отрицательного воздействия на социально-экономический сектор республики и окажет только положительное воздействие на развитие города.

### **11.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения**

При выполнении требований нормативных документов по охране окружающей среды ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды незначительные и временные в допустимых пределах.

Предприятие не оказывает влияния на условия жизни и здоровье населения и благоприятно сказывается на социальных условиях населения.

### **11.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности**

Безопасность населения в эксплуатационных и аварийных режимах работы обеспечивается техникой безопасности при эксплуатации оборудования.

Охранные мероприятия предусматриваются в следующем объеме:

- Наружное освещение, включаемое при необходимости.

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 г.Алматы. С

точки зрения увеличения опасности техногенного загрязнения, в районе анализ прямого и опосредованного техногенного воздействия позволяет говорить, о том, что планируемые работы не окажут влияния на здоровье местного населения.

Функционирование предприятия, при соблюдении установленного регламента и выполнении природоохранных мероприятий, не повлечет за собой необратимых негативных изменений в окружающей среде, не окажет недопустимого отрицательного воздействия на окружающую среду. Данный объект не окажет существенного влияния на экологическую обстановку района.

#### **11.6. Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности**

При ведении работ, в целях развития социально-экономической среды, будут созданы дополнительные рабочие места для трудовых ресурсов местного населения. А также улучшится транспортно-эксплуатационного состояния участка автомобильной дороги с обеспечением пропуска транспортных средств.

## 12. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экологический риск — вероятность возникновения отрицательных изменений в окружающей природной среде, или отдалённых неблагоприятных последствий этих изменений, возникающих вследствие отрицательного воздействия на окружающую среду.

### 12.1. Ценность природных комплексов

Памятники, состоящие на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющие архитектурно-художественную ценность и представляющие научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана на территории объекта отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, включающие отдельные уникальные, невосполнимые, ценные в экологическом, научном, культурном и эстетическом отношении природные комплексы, а также объекты естественного и искусственного происхождения, отнесенные к объектам государственного природного заповедного фонда, в районе объекта и на его территории отсутствуют.

#### Предварительный расчет платы за эмиссии в окружающую среду

Платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу рассчитываются в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс) № 120-IV ЗРК от 25 декабря 2017 года.

Платежи взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышение.

Ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете (далее - МРП).

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ осуществляется по следующей формуле:

$$C_i \text{ выбр.} = H \times \text{МРП} \times V_i ,$$

где:  $C_i$  – плата за выбросы  $i$ -го вида загрязняющего вещества, тенге;

$H$  – утвержденная ставка платы за выбросы одной тонны загрязняющего вещества, утвержденная местными представительными органами на текущий год, в долях МРП;

$V_i$  – объем  $i$ -ого загрязняющего вещества выбрасываемого в атмосферу, тонн.

Месячный расчетный показатель (МРП) на 2023 год составит в размере 3450 тенге.

Расчет платежей за загрязнение окружающей среды  
на 2023 год

Таблица 12.1

Виды загрязняющих веществ	Выброс	Ставки платы за 1	Платежи
---------------------------	--------	-------------------	---------

	вещества, т/год	тонну, (МРП)	(тенге)
Азота (IV) диоксид	3.98594	69000	275030
Азот (II) оксид	0.555136	69000	38304
Серная кислота	0.00014	Нет ставки	0
Углерод	0.0691	82800	5721
Сера диоксид	1.4093	69000	97242
Сероводород	0.00124	427800	530
Углерод оксид	12.1458	1104	13409
Бенз/а/пирен	0.000011587	3438270000	39839
1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон)	0.05	Нет ставки	0
Формальдегид	0.00647	1145400	7411
Алканы C12-19	0.2026	1104	224
<b>В С Е Г О:</b>	<b>18.425737587</b>		<b>477711</b>

## 12.2. Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном режиме эксплуатации объекта

Комплексная оценка воздействия проводится по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- величина интенсивности воздействия.

Шкала оценки воздействий представлена таблицей 10.1.

Таблица 10.1 - Шкала оценки воздействия

Градация			Балл
Пространственные границы воздействия	Временной масштаб воздействия	Величина интенсивности воздействия	
Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км <sup>2</sup> )	Кратковременное воздействие (до 3 месяцев)	Незначительное воздействие	1
Ограниченное воздействие (площадь воздействия до 10км <sup>2</sup> )	Воздействие средней продолжительности (от 3 месяцев до 1 года)	Слабое воздействие	2
Местное (территориальное) воздействие (площадь воздействия от 10 км <sup>2</sup> до 100км <sup>2</sup> )	Продолжительное воздействие (от 1 года до 3 лет)	Умеренное воздействие	3
Региональное воздействие (площадь воздействия от 100км <sup>2</sup> )	Многолетнее (постоянное) воздействие (от 3 до 5 лет и более)	Сильное воздействие	4

Для комплексной оценки воздействия применяется мультипликативный (умножение) метод расчета, то есть комплексный оценочный балл является произведением баллов интенсивности, временного и пространственного воздействия:  $Q_{int} = Q^* \times Q^s \times Q$ , где:



$Q_{int}$  - комплексный оценочный балл воздействия;

$Q^*$  - балл временного воздействия;

$Q^s$  - балл пространственного воздействия;

$Q$  - балл интенсивности воздействия.

В зависимости от значения балла комплексной (интегральной) оценки воздействия определяется категория значимости воздействия:

- *Воздействие низкой значимости* - имеет место в случаях, когда последствия, но величина воздействия низкая и находится в пределах допустимых стандартов.

- *Воздействие средней значимости* - определяется в диапазоне от порогового значения до уровня установленного предела.

- *Воздействие высокой значимости* – определяется при превышениях установленных пределов, или при воздействиях большого масштаба.

Категории значимости воздействий представлены таблицей 10.1.1.

Таблица 10.1.1 - Категории значимости воздействий

Категория воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		Баллы	Значимость
Локальное, 1	Краковременное, 1	Незначительное, 1	1	1 - 8	Воздействие низкой значимости
Ограниченное, 2	Средней продолжительности, 2	Слабое, 2	8	9 - 27	Воздействие средней значимости
Местное, 3	Продолжительное, 3	Умеренное, 3	27		
Региональное, 4	Многолетнее, 4	Сильное, 4	64	28 - 64	Воздействие высокой значимости

Таблица 10.1.2 - Комплексная оценка и значимость воздействия на окружающую среду

Компоненты окружающей среды	Виды воздействия	Пространственный масштаб воздействия, балл	Временной масштаб воздействия, балл	Интенсивность воздействия, балл	Комплексная оценка, балл	Категория значимости
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Локальное воздействие, 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	1	Воздействие низкой значимости
Поверхностные воды	Влияние вредных выбросов, смыв загрязнений с дневной поверхности	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Подземные воды	Миграция загрязнений в процессе разработки	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Техногенное загрязнение	Локальное воздействие, 1	Средней продолжительности, 2	Незначительное 1	1	Воздействие низкой значимости
Флора	Механические, химические, физические факторы	Локальное воздействие, 1	Средней продолжительности, 2	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Фауна	Механические, химические, физические факторы	Локальное воздействие, 1	Средней продолжительности, 2	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается

Таким образом, воздействие на компоненты окружающей среды определяется как **воздействие низкой значимости**.

### 12.3. Вероятность аварийных ситуаций

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.

Потенциальные опасности при выполнении работ могут возникнуть в результате воздействия как природных, так и антропогенных факторов.

Все аварии, возникновение которых возможно в процессе деятельности, не ведущие к значительным неблагоприятным изменениям окружающей среды, отнесены нами к разряду технических проблем и из рассмотрения в данном разделе исключены.

**Природные факторы воздействия**

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды.

Для уменьшения природного риска разрабатываются адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении о риске, связанном с природными факторами.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

*Сейсмическая активность.* Характер воздействия события: одномоментный. Вероятность возникновения землетрясения с силой 7-9 баллов, которое может привести к значительным разрушениям, средняя.

*Неблагоприятные метеоусловия.* В результате неблагоприятных метеоусловий, таких как сильные ураганные ветра, повышенные атмосферные осадки, могут произойти частичные повреждения оборудования, строений, электролиний.

Характер воздействия события: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная.

*Антропогенные факторы.* Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств.

## **12.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды**

Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Возможные техногенные аварии можно разделить на следующие категории:

- аварии и пожары;

Пожар на объектах может возникнуть:

- при землетрясении (вторичный фактор);
- при несоблюдении пожарной безопасности.

Катастрофические последствия пожара для местных экосистем не требуют комментариев.

Действенным средством борьбы с возникновением пожаров является обучение персонала безопасным методам ведения работ и строгий контроль за выполнением противопожарных мероприятий.

Характер воздействия события: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная. В случае возникновения такой ситуации предусмотрены экстренные меры по выявлению и устранению пожаров.

При проведении работ возможны следующие аварийные ситуации, связанных с проведением работ:

### **1. Воздействие машин и оборудования.**

При проведении различных работ могут возникнуть ситуации, приводящие к травмам людей в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования и причиняемыми неисправными шкивами и лопнувшими тросами, захват одежды шестернями, сверлами.

Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций мала.

### **2. Воздействие электрического тока**

Поражения током в результате прикосновения к проводникам, находящемуся под напряжением, неправильного обращения с электроинструментами.

Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная.

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками.

## **12.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций**

Рекомендации по предотвращению аварийных ситуаций включают в себя следующие мероприятия:

- решить вопросы оповещения сотрудников, сбора руководящего состава, организация связи в любое время суток;
- назначить ответственных за мероприятия при возникновении ЧС;
- создать и оснастить формирования ГО и обучить личный состав;
- усилить охрану объекта;
- подготовить место для оказания медицинской помощи пострадавшим;
- спланировать эвакуационные мероприятия.

Наиболее значительными факторами загрязнения атмосферы являются выбросы вредных веществ от источников объекта.

Для оценки воздействия производства на окружающую среду будет производиться своевременный мониторинг состояния загрязнения атмосферного воздуха. Производственный мониторинг (контроль) по нормативам ПДВ и за эффективностью работы оборудования осуществляется привлеченной аттестованной лабораторией согласно разработанному плану-графику.

Потенциально опасные технологические линии и объекты - отсутствуют. Вероятность возникновения аварийных ситуаций - отсутствует. Радиус возможного воздействия - отсутствует.

На основании расчетов установлено, что собственный вклад предприятия в загрязнение окружающей среды района незначителен. Согласно проведенному расчету рассеивания, максимальные расчетные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ составляют 0.52371 ПДК; на границе прилегающей селитебной территории 0.41571 ПДК. Прогноз состояния окружающей среды и возможных последствий в социально-общественной сфере по результатам деятельности объекта - функционирование объекта не приводит к существенному изменению состояния атмосферного воздуха.

Состояние почвы и растительности - содержание обеспечивается согласно требованиям.

Грунты и грунтовые воды - на качество грунтов и грунтовых вод функционирование предприятия не отражается.

Отходы - образующиеся отходы нетоксичные и не окажут воздействия на окружающую среду.

### **13. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ**

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI
2. Предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест согласно Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168.
3. Методика расчетов концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө
4. Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212.
5. Инструкции по организации и проведению экологической оценки согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.
6. "Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации"
7. "Санитарно - эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные приказом Министра национальной экономики от 16.03.2015 года № 209.
8. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденных приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2
9. СНиП РК 04.01-01-2011 «Внутренний водопровод и канализация».
10. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө
11. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246. Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.
12. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу «Министра охраны окружающей среды РК от 12 июня 2014 г №221-ө»
13. Классификатор отходов. Утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

## **ТАБЛИЦЫ**

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в источнике						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	температура, °C	точечного источника /1-го конца линии /центра площадного источника		2-го конца линии /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Котельная 5,22 МВт	1		Труба	0001	30	1.4	0.71	1.09		-35	-1		
002		Котельная 0,348 МВт	1		Труба	0002	12	0.75	0.45	0.2		-35	-1		
003		Емкость для хранения диз. топлива	1		Труба	0003	2.5	0.2	0.14	0.0044		-36	-5		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0001					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.1822	167.156	1.7443	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0296	27.156	0.283	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5696	522.569	6.2635	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000545	0.0005	0.0000055	2023
0002					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.0334	167.000	0.27688	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0054	27.000	0.045	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1046	523.000	1.1623	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.0005	0.00000088	2023
0003					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00002	4.545	0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069	1568.182	0.0109	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
003		Емкость для хранения диз. топлива	1		Труба	0004	2.5	0.02	14.01	0.0044		-36	-5		
006		Дизель-генератор №1	1		Труба	0006	3	0.3	6.22	0.44		-37	-6		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0004					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00002	4.545	0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069	1568.182	0.0109	2023
0006					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.2	454.545	0.067	2023
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0084	19.091	0.0029	2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.033	75.000	0.012	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.13	295.455	0.042	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000026	0.0006	0.000000087	2023
					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.0024	5.455	0.00077	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды	0.057	129.545	0.019	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
007		Дизель- генератор №2	1		Труба	0007	9	0.3	45.98	3.25		-37	-6		
011		Газовый тепло-	1		Труба	0011	20	0.25	0.81	0.04		-38	-8		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0007						предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
						0301 Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	1.645	506.154	0.5	2023
						0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.069	21.231	0.021	2023
						0330 Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.274	84.308	0.085	2023
						0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.04	320.000	0.31	2023
						0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000022	0.0007	0.00000064	2023
						1325 Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.02	6.154	0.0057	2023
						2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.47	144.615	0.14	2023
0011					0301	Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Прод- ство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смесии на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
012		генератор №1													
		Газовый тепло- генератор №2	1		Труба	0012	20	0.25	0.81	0.04		-38	-8		
013		Газовый тепло- генератор №3	1		Труба	0013	20	0.25	0.81	0.04		-39	-10		
014		Газовый тепло-	1		Труба	0014	20	0.25	0.81	0.04		-39	-10		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0012					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
0013					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0014					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
015		генератор №4													
		Газовый тепло- генератор №5	1		Труба	0015	20	0.25	0.81	0.04		-40	-11		
016		Газовый тепло- генератор №6	1		Труба	0016	20	0.25	0.81	0.04		-40	-11		
017		Газовый тепло-	1		Труба	0017	20	0.25	0.81	0.04		-41	-12		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0015					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
0337					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023	
0703					Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023	
0016					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Прод-ство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
018		генератор №7													
		Газовый тепло-генератор №8	1		Труба	0018	20	0.25	0.81	0.04		-41	-12		
019		Газовый тепло-генератор №9	1		Труба	0019	20	0.25	0.81	0.04		-42	-13		
020		Газовый тепло-	1		Труба	0020	20	0.25	0.81	0.04		-42	-13		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0018					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
0337					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023	
0703					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023	
0019					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Прод- изв- одс- тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смесии на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
021		генератор №10													
		Газовый тепло- генератор №11	1		Труба	0021	20	0.25	0.81	0.04		-43	-13		
022		Газовый тепло- генератор №12	1		Труба	0022	20	0.25	0.81	0.04		-43	-13		
023		Газовый тепло-	1		Труба	0023	20	0.25	0.81	0.04		-44	-11		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0021					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
0022					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0023					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Прод-ство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
024		генератор №13													
		Газовый тепло-генератор №14	1		Труба	0024	20	0.25	0.81	0.04		-44	-11		
025		Газовый тепло-генератор №15	1		Труба	0025	20	0.25	0.81	0.04		-42	-8		
026		Газовый тепло-	1		Труба	0026	20	0.25	0.81	0.04		-42	-8		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0024					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
0337					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023	
0703					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023	
0025					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
027		генератор №16													
		Газовый тепло- генератор №17	1		Труба	0027	20	0.25	0.81	0.04		-41	-8		
028		Газовый тепло- генератор №18	1		Труба	0028	20	0.25	0.81	0.04		-41	-8		
029		Газовый тепло-	1		Труба	0029	20	0.25	0.81	0.04		-41	-5		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0027					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
0028					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0029					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Прод-ство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
030		генератор №19													
		Газовый тепло-генератор №20	1		Труба	0030	20	0.25	0.81	0.04		-41	-5		
031		Газовый тепло-генератор №21	1		Труба	0031	20	0.25	0.81	0.04		-40	-2		
032		Газовый тепло-	1		Труба	0032	20	0.25	0.81	0.04		-40	-2		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0030					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0031					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0032					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Прод-ство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
033		генератор №22													
		Газовый тепло-генератор №23	1		Труба	0033	20	0.25	0.81	0.04		-38	-3		
034		Газовый тепло-генератор №24	1		Труба	0034	20	0.25	0.81	0.04		-38	-5		
035		Газовый тепло-	1		Труба	0035	20	0.25	0.81	0.04		-38	-2		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ	
							г/с	мг/нм3	т/год		
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
0033					0304	Азота диоксид) (4)	0.0144	360.000	0.008112	2023	
						Азот (II) оксид (					
					0337	Азота оксид) (6)					
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)					
0301					Азота (IV) диоксид (	0.08864	2216.000	0.04992	2023		
					Азота диоксид) (4)						
0304					Азот (II) оксид (						
					Азота оксид) (6)						
0337					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
0034						0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (					
		Азота диоксид) (4)									
	0304	Азот (II) оксид (									
		Азота оксид) (6)									
0035		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023				
		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)								
		0301	Азота (IV) диоксид (								

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
036		генератор №25													
		Газовый тепло- генератор №26	1		Труба	0036	20	0.25	0.81	0.04		-38	-2		
037		Газовый тепло- генератор №27	1		Труба	0037	20	0.25	0.81	0.04		-35	-1		
038		Газовый тепло-	1		Труба	0038	20	0.25	0.81	0.04		-35	-1		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ								
							г/с	мг/нм3	т/год									
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26								
0036					0304	Азота диоксид) (4)	0.0144	360.000	0.008112	2023								
						Азот (II) оксид (												
						Азота оксид) (6)												
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)					0.2772	6930.000	0.156	2023				
0703					Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023									
0301					Азота (IV) диоксид (													
					Азота диоксид) (4)													
0304					Азот (II) оксид (					0.0144	360.000	0.008112	2023					
					Азота оксид) (6)													
0037									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023				
	0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005					0.00000016	2023								
	0301	Азота (IV) диоксид (																
		Азота диоксид) (4)																
0304	Азот (II) оксид (	0.0144									360.000	0.008112	2023					
	Азота оксид) (6)																	
0038									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023				
									0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)					0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
									0301	Азота (IV) диоксид (								
										Азота диоксид) (4)								
0304					Азот (II) оксид (	0.0144	360.000	0.008112	2023									
					Азота оксид) (6)													

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
005 008  009  010  039		генератор №28													
		Аккумуляторная Дозаправка фреона	1 1		Неорганизованный Неорганизованный	6005 6008	2.5 2.5				33 -39 33 -38	-10 -8	2 2	2 2	
		Автопарковка грузового автотранспорта	1		Неорганизованный	6009	2.5				33 -40	-11	2	2	
		Автопарковка легкового автотранспорта	1		Неорганизованный	6010	2.5				33 -43	-13	2	2	
		Подъемные краны	1		Неорганизованный	6039	2.5				33 -44	-11	2	2	



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6005 6008					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0322	Серная кислота (517)	0.000017		0.00014	2023
					0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)	0.0016		0.05	2023
6009					1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00025			2023
6010					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.001			2023
					1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00004			2023
6039					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.00018			2023
					1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0002			2023
					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.001			2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
040		Автостоянка	1		Неорганизованный	6040	2.5				33	-42	-8	2	2
041		Автостоянка	1		Неорганизованный	6041	2.5				33	-36	-5	2	2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6040					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.000184			2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0000299			2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000078			2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.031			2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.003			2023
6041					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.000184			2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0000299			2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000078			2023
					0337	Углерод оксид (Окись	0.031			2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
042		Топливный бак дизель генератора "AKSA-110"	1		Неорганизованный	6042	2.5				33	-37	-6	2	2
043		Топливный бак дизель генератора "CPR-900"	1		Неорганизованный	6043	2.5				33	-39	-10	2	2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6042					2754	углерода, Угарный газ) (584) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10)	0.003			2023
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00002		0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069		0.0109	2023
6043					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00002		0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) ; Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069		0.0109	2023

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (	7.23887/1.44777		-28/-29		0006	95.3		Дизель-
0304	Азота диоксид) (4)								генератор
	Азот (II) оксид (Азота	0.03654/0.01461		-28/-29		0002	8.4		Котельная 0,348
	оксид) (6)								МВт
						0031	4.5		Газовый тепло-
						0032	4.5		генератор №21
									Газовый тепло-
									генератор №22
0322	Серная кислота (517)	0.001202/0.000361		*/*		6005	100		Аккумуляторная
0328	Углерод (Сажа, Углерод	1.17325/0.17599		-35/-19		0006	99		Дизель-
	черный) (583)								генератор
0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.46467/0.23233		-28/-29		0006	98.1		Дизель-
	сернистый, Сернистый								генератор
	газ, Сера (IV) оксид) (								
	516)								
0333	Сероводород (	0.19539/0.00156		-37/-23		6042	25.9		Топливный бак
	Дигидросульфид) (518)								дизель
									генератора "
						0004	24.8		AKSA-110"
									Емкость для
									хранения
									топлива
						0003	24.8		Емкость для
									хранения

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.41045/2.05226		-18/-10		0006	40.6		топлива Дизель - генератор
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.55493/5.5e-6		-35/-19		6041	27.8		Автостоянка
						6040	24.3		Автостоянка
						0006	97.1		Дизель - генератор
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан ( Фреон-134А, HFC-134а) ( 1203*)	0.013581/0.033953		* / *		6008	100		Дозаправка фреона
1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.33781/0.01013		-31/-10		6009	51.1		Автопарковка грузового автотранспорта
						6039	41.4		Подъемные краны
						6010	7.5		Автопарковка легкового автотранспорта
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	1.01911/0.05096		-28/-6		6039	40		Подъемные краны
						6009	39.1		Автопарковка грузового автотранспорта
			0006		14.3	Дизель - генератор			
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.96706/0.96706	-37/-23	0006	37.4	Дизель - генератор			

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					6042	14		Топливный бак дизель генератора " AKSA-110" Емкость для хранения топлива
						0003	13.4		
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
28 0322	Серная кислота (517)	0.46546		-28/-29		0006	97.9		Дизель- генератор
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (								
30 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (	0.62891		-37/-23		0006	70.7		Дизель- генератор
0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)					6042	7.5		Топливный бак дизель генератора "



Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (на газе)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
31 0301  0330	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) ( 516)	7.70318		-28/-29		0003	7.2		AKSA-110" Емкость для хранения топлива Дизель-генератор
						0006	95.5		
39 0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	1.15886		-23/-8		6009	32.8		Автопарковка грузового автотранспорта
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)					6039	31.5		Подъемные краны
						0006	17.4		Дизель-генератор

Примечание: X/Y=\* \* - Расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Котельная 5,22 МВт	1		Труба	0001	30	1.4	0.71	1.09		-35	-1		
002		Котельная 0,348 МВт	1		Труба	0002	12	0.75	0.45	0.2		-35	-1		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0001					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.277	254.128	0.415	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.045	41.284	0.067	2023
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0254	23.303	0.038	2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.609	558.716	0.9133	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.4058	1289.725	2.1082	2023
0002					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000129	0.001	0.00000123	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.0218	109.000	0.03272	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0035	17.500	0.0053	2023
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	10.000	0.0072	2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1108	554.000	0.399	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.1108	554.000	0.399	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
003		Емкость для хранения диз. топлива	1		Труба	0003	2.5	0.2	0.14	0.0044		-36	-5		
003		Емкость для хранения диз. топлива	1		Труба	0004	2.5	0.02	14.01	0.0044		-36	-5		
006		Дизель-генератор №1	1		Труба	0006	3	0.3	6.22	0.44		-37	-6		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0003					0703	газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000102	0.0005	0.0000001	2023
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002	4.545	0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069	1568.182	0.0109	2023
0004					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002	4.545	0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069	1568.182	0.0109	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.2	454.545	0.067	2023
0006					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0084	19.091	0.0029	2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый,	0.033	75.000	0.012	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
007		Дизель- генератор №2	1		Труба	0007	9	0.3	45.98	3.25		-37	-6		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0007					0337	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.13	295.455	0.042	2023
					0703	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				
					1325	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000026	0.0006	0.000000087	2023
					2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0024	5.455	0.00077	2023
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.057	129.545	0.019	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.645	506.154	0.5	2023
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.069	21.231	0.021	2023
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.274	84.308	0.085	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.04	320.000	0.31	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
011		Газовый тепло- генератор №1	1		Труба	0011	20	0.25	0.81	0.04		-38	-8		
012		Газовый тепло- генератор №2	1		Труба	0012	20	0.25	0.81	0.04		-38	-8		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0011					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000022	0.0007	0.00000064	2023
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.02	6.154	0.0057	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.47	144.615	0.14	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
0012					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
013		Газовый тепло-генератор №3	1		Труба	0013	20	0.25	0.81	0.04		-39	-10		
014		Газовый тепло-генератор №4	1		Труба	0014	20	0.25	0.81	0.04		-39	-10		
015		Газовый тепло-генератор №5	1		Труба	0015	20	0.25	0.81	0.04		-40	-11		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0013					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0014					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0015					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Газовый тепло- генератор №6	1		Труба	0016	20	0.25	0.81	0.04		-40	-11		
017		Газовый тепло- генератор №7	1		Труба	0017	20	0.25	0.81	0.04		-41	-12		
018		Газовый тепло- генератор №8	1		Труба	0018	20	0.25	0.81	0.04		-41	-12		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0016					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0017					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0018					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
019		Газовый тепло- генератор №9	1		Труба	0019	20	0.25	0.81	0.04		-42	-13		
020		Газовый тепло- генератор №10	1		Труба	0020	20	0.25	0.81	0.04		-42	-13		
021		Газовый тепло- генератор №11	1		Труба	0021	20	0.25	0.81	0.04		-43	-13		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0019					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0020					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0021					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
022		Газовый тепло-генератор №12	1		Труба	0022	20	0.25	0.81	0.04		-43	-13		
023		Газовый тепло-генератор №13	1		Труба	0023	20	0.25	0.81	0.04		-44	-11		
024		Газовый тепло-генератор №14	1		Труба	0024	20	0.25	0.81	0.04		-44	-11		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0022					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0023					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0024					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
025		Газовый тепло- генератор №15	1		Труба	0025	20	0.25	0.81	0.04		-42	-8		
026		Газовый тепло- генератор №16	1		Труба	0026	20	0.25	0.81	0.04		-42	-8		
027		Газовый тепло- генератор №17	1		Труба	0027	20	0.25	0.81	0.04		-41	-8		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0025					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0026					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0027					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
028		Газовый тепло- генератор №18	1		Труба	0028	20	0.25	0.81	0.04		-41	-8		
029		Газовый тепло- генератор №19	1		Труба	0029	20	0.25	0.81	0.04		-41	-5		
030		Газовый тепло- генератор №20	1		Труба	0030	20	0.25	0.81	0.04		-41	-5		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0028					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0029					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0030					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
031		Газовый тепло- генератор №21	1		Труба	0031	20	0.25	0.81	0.04		-40	-2		
032		Газовый тепло- генератор №22	1		Труба	0032	20	0.25	0.81	0.04		-40	-2		
033		Газовый тепло- генератор №23	1		Труба	0033	20	0.25	0.81	0.04		-38	-3		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0031					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0032					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0033					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
034		Газовый тепло- генератор №24	1		Труба	0034	20	0.25	0.81	0.04		-38	-5		
035		Газовый тепло- генератор №25	1		Труба	0035	20	0.25	0.81	0.04		-38	-2		
036		Газовый тепло- генератор №26	1		Труба	0036	20	0.25	0.81	0.04		-38	-2		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0034					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0035					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0036					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовойсмеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
037		Газовый тепло- генератор №27	1		Труба	0037	20	0.25	0.81	0.04		-35	-1		
038		Газовый тепло- генератор №28	1		Труба	0038	20	0.25	0.81	0.04		-35	-1		
005		Аккумуляторная Дозаправка фреона	1		Неорганизованный	6005	2.5				33	-39	-10	2	2
008			1		Неорганизованный	6008	2.5					33	-38	-8	2
009		Автопарковка грузового автотранспорта	1		Неорганизованный	6009	2.5				33	-40	-11	2	2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0037					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0038					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
6005 6008					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0322	Серная кислота (517)	0.000017		0.00014	2023
6009					0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)	0.0016		0.05	2023
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00025			2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в источ.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источника /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
010		Автопарковка легкового автотранспорта	1		Неорганизованный	6010	2.5				33 -43	-13	2	2	
039		Подъемные краны	1		Неорганизованный	6039	2.5				33 -44	-11	2	2	
040		Автостоянка	1		Неорганизованный	6040	2.5				33 -42	-8	2	2	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6010					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.001			2023
					1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00004			2023
					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.00018			2023
6039					1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0002			2023
					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.001			2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.000184			2023
6040					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0000299			2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000078			2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.031			2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.003			2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
041		Автостоянка	1		Неорганизованный	6041	2.5				33-36	-5	2	2	
042		Топливный бак дизель генератора " AKSA-110"	1		Неорганизованный	6042	2.5				33-37	-6	2	2	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6041						пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.000184			2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0000299			2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000078			2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.031			2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.003			2023
6042					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00002		0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.0069		0.0109	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1 13	Y1 14	X2 15	Y2 16
043		Топливный бак дизель генератора "CPR-900"	1		Неорганизованный	6043	2.5					33-39	-10	2	2



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коефф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах. степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6043					0333	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00002		0.00031	2023
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ ( Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069		0.0109	2023

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е   в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (	7.23076/1.44615		-28/-29		0006	95.4		Дизель-
0304	Азота диоксид) (4)	0.03571/0.01428		-28/-29		0002	5.3		генератор
	Азот (II) оксид (Азота					0031	4.5		Котельная 0,348
	оксид) (6)					0032	4.5		МВт
									Газовый тепло-
									генератор №21
0322	Серная кислота (517)	0.001202/0.000361		*/*		6005	100		Газовый тепло-
0328	Углерод (Сажа, Углерод	1.18537/0.17781		-35/-19		0006	98		генератор №22
	черный) (583)								Аккумуляторная
0330	Сера диоксид (Ангидрид	0.51179/0.2559		-28/-29		0006	88.8		Дизель-
	сернистый, Сернистый								генератор
	газ, Сера (IV) оксид) (								
	516)					0002	8.3		Котельная 0,348
									МВт
0333	Сероводород (	0.19539/0.00156		-37/-23		6042	25.9		Топливный бак
	Дигидросульфид) (518)								дизель
									генератора "
						0004	24.8		AKSA-110"
									Емкость для
									хранения
									топлива

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.41081/2.05404		-18/-10		0003	24.8		Емкость для хранения топлива
						0006	40.6		Дизель - генератор
						6041	27.8		Автостоянка
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.5565/5.6e-6		-35/-19		6040	24.3		Автостоянка
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан ( Фреон-134А, HFC-134a) ( 1203*)	0.013581/0.033953		*/*		0006	96.9		Дизель - генератор
						6008	100		Дозаправка фреона
1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.33781/0.01013		-31/-10		6009	51.1		Автопарковка грузового автотранспорта
						6039	41.4		Подъемные краны
						6010	7.5		Автопарковка легкового автотранспорта
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	1.01911/0.05096		-28/-6		6039	40		Подъемные краны
						6009	39.1		Автопарковка грузового автотранспорта
						0006	14.3		Дизель - генератор

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.96706/0.96706		-37/-23		0006	37.4		Дизель- генератор
						6042	14		Топливный бак дизель генератора "
						0003	13.4		AKSA-110" Емкость для хранения топлива
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
28 0322	Серная кислота (517)	0.5126		-28/-29		0006	88.7		Дизель- генератор
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (					0002	8.3		Котельная 0,348 МВт
30 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (	0.66989		-28/-29		0006	67.5		Дизель- генератор
0333	Сероводород (					0002	6.5		Котельная 0,348

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (на топливе)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	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
31 0301	Дигидросульфид) (518)					6042	6.2		МВт Топливный бак дизель генератора " AKSA-110" Дизель- генератор
0330	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) ( 516)	7.74108		-28/-29		0006	95.1		
39 0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	1.15886		-23/-8		6009	32.8		
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)					6039	31.5		Автопарковка грузового автотранспорта
						0006	17.4		Подъемные краны  Дизель- генератор

Примечание: X/Y=\* \* - Расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Котельная 5,22 МВт	1		Труба	0001	30	1.4	0.71	1.09		-35	-1		
002		Котельная 0,348 МВт	1		Труба	0002	12	0.75	0.45	0.2		-35	-1		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0001					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.277	254.128	1.7443	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.045	41.284	0.283	2023
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0254	23.303	0.038	2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.609	558.716	0.9133	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.4058	1289.725	6.2635	2023
0002					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000129	0.001	0.0000055	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.0218	109.000	0.27688	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0035	17.500	0.045	2023
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002	10.000	0.0072	2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1108	554.000	0.399	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.1108	554.000	1.1623	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
003		Емкость для хранения диз. топлива	1		Труба	0003	2.5	0.2	0.14	0.0044		-36	-5		
003		Емкость для хранения диз. топлива	1		Труба	0004	2.5	0.02	14.01	0.0044		-36	-5		
006		Дизель-генератор №1	1		Труба	0006	3	0.3	6.22	0.44		-37	-6		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0003					0703	газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000102	0.0005	0.00000088	2023
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002	4.545	0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069	1568.182	0.0109	2023
0004					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002	4.545	0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069	1568.182	0.0109	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	454.545	0.067	2023
0006					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0084	19.091	0.0029	2023
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.033	75.000	0.012	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
007		Дизель- генератор №2	1		Труба	0007	9	0.3	45.98	3.25		-37	-6		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0007					0337	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.13	295.455	0.042	2023
					0703	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				
					1325	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000026	0.0006	0.000000087	2023
					2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0024	5.455	0.00077	2023
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.057	129.545	0.019	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.645	506.154	0.5	2023
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.069	21.231	0.021	2023
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.274	84.308	0.085	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.04	320.000	0.31	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
011		Газовый тепло-генератор №1	1		Труба	0011	20	0.25	0.81	0.04		-38	-8		
012		Газовый тепло-генератор №2	1		Труба	0012	20	0.25	0.81	0.04		-38	-8		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0011					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000022	0.0007	0.00000064	2023
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.02	6.154	0.0057	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.47	144.615	0.14	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
0012					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
013		Газовый тепло- генератор №3	1		Труба	0013	20	0.25	0.81	0.04		-39	-10		
014		Газовый тепло- генератор №4	1		Труба	0014	20	0.25	0.81	0.04		-39	-10		
015		Газовый тепло- генератор №5	1		Труба	0015	20	0.25	0.81	0.04		-40	-11		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0013					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0014					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0015					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Газовый тепло- генератор №6	1		Труба	0016	20	0.25	0.81	0.04		-40	-11		
017		Газовый тепло- генератор №7	1		Труба	0017	20	0.25	0.81	0.04		-41	-12		
018		Газовый тепло- генератор №8	1		Труба	0018	20	0.25	0.81	0.04		-41	-12		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0016					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0017					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0018					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
019		Газовый тепло- генератор №9	1		Труба	0019	20	0.25	0.81	0.04		-42	-13		
020		Газовый тепло- генератор №10	1		Труба	0020	20	0.25	0.81	0.04		-42	-13		
021		Газовый тепло- генератор №11	1		Труба	0021	20	0.25	0.81	0.04		-43	-13		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0019					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0020					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0021					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
022		Газовый тепло-генератор №12	1		Труба	0022	20	0.25	0.81	0.04		-43	-13		
023		Газовый тепло-генератор №13	1		Труба	0023	20	0.25	0.81	0.04		-44	-11		
024		Газовый тепло-генератор №14	1		Труба	0024	20	0.25	0.81	0.04		-44	-11		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0022					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0023					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0024					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
025		Газовый тепло- генератор №15	1		Труба	0025	20	0.25	0.81	0.04		-42	-8		
026		Газовый тепло- генератор №16	1		Труба	0026	20	0.25	0.81	0.04		-42	-8		
027		Газовый тепло- генератор №17	1		Труба	0027	20	0.25	0.81	0.04		-41	-8		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0025					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0026					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0027					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
028		Газовый тепло-генератор №18	1		Труба	0028	20	0.25	0.81	0.04		-41	-8		
029		Газовый тепло-генератор №19	1		Труба	0029	20	0.25	0.81	0.04		-41	-5		
030		Газовый тепло-генератор №20	1		Труба	0030	20	0.25	0.81	0.04		-41	-5		



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коефф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0028					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0029					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0030					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
031		Газовый тепло- генератор №21	1		Труба	0031	20	0.25	0.81	0.04		-40	-2		
032		Газовый тепло- генератор №22	1		Труба	0032	20	0.25	0.81	0.04		-40	-2		
033		Газовый тепло- генератор №23	1		Труба	0033	20	0.25	0.81	0.04		-38	-3		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0031					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0032					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0033					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
034		Газовый тепло- генератор №24	1		Труба	0034	20	0.25	0.81	0.04		-38	-5		
035		Газовый тепло- генератор №25	1		Труба	0035	20	0.25	0.81	0.04		-38	-2		
036		Газовый тепло- генератор №26	1		Труба	0036	20	0.25	0.81	0.04		-38	-2		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Козэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0034					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0035					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0036					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смес и на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
037		Газовый тепло- генератор №27	1		Труба	0037	20	0.25	0.81	0.04		-35	-1		
038		Газовый тепло- генератор №28	1		Труба	0038	20	0.25	0.81	0.04		-35	-1		
005		Аккумуляторная Дозаправка фреона	1		Неорганизованный	6005	2.5				33	-39	-10	2	2
008			1		Неорганизованный	6008	2.5					33	-38	-8	2
009		Автопарковка грузового автотранспорта	1		Неорганизованный	6009	2.5				33	-40	-11	2	2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коефф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0037					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
0038					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.08864	2216.000	0.04992	2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0144	360.000	0.008112	2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2772	6930.000	0.156	2023
6005 6008					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0005	0.00000016	2023
					0322	Серная кислота (517)	0.000017		0.00014	2023
6009					0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)	0.0016		0.05	2023
					1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00025			2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество в источ.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источника /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
010		Автопарковка легкового автотранспорта	1		Неорганизованный	6010	2.5				33-43	-13	2	2	
039		Подъемные краны	1		Неорганизованный	6039	2.5				33-44	-11	2	2	
040		Автостоянка	1		Неорганизованный	6040	2.5				33-42	-8	2	2	



Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6010					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.001			2023
					1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00004			2023
					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.00018			2023
6039					1301	Проп-2-ен-1-аль ( Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0002			2023
					1325	Формальдегид ( Метаналь) (609)	0.001			2023
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.000184			2023
6040					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0000299			2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000078			2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.031			2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.003			2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Прод- ство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смесид. смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
041		Автостоянка	1		Неорганизованный	6041	2.5				33-36	-5	2	2	
042		Топливный бак дизель генератора " AKSA-110"	1		Неорганизованный	6042	2.5				33-37	-6	2	2	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/мах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6041						пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.000184			2023
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0000299			2023
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000078			2023
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.031			2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.003			2023
6042					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00002		0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в	0.0069		0.0109	2023

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1 13	Y1 14	X2 15	Y2 16
043		Топливный бак дизель генератора "CPR-900"	1		Неорганизованный	6043	2.5				33	-39	-10	2	2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2023 год

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Номер источника выброса	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/тах.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6043					0333	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.00002		0.00031	2023
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ ( Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0069		0.0109	2023

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на существующее положение

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	4.62572	3.98594	396.289	99.6485
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.4517	0.555136	9.2523	9.25226667
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.000017	0.00014	0	0.0014
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.1048	0.0691	1.382	1.382
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	1.0268	1.4093	28.186	28.186
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00008	0.00124	0	0.155
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	10.4482	12.1458	3.5203	4.0486
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.000004412	0.000011587	64.38	11.587
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)			2.5		0.0016	0.05	0	0.02
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.0224	0.00647	0	0.647
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.5546	0.2026	0	0.2026
	В С Е Г О:					17.235921412	18.425737587	503	155.130367

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е   в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.04569/0.00914		-28/-29		0002	7.8		Котельная 0,348 МВт Дизель- генератор Газовый тепло- генератор №21
						0006	7.1		
						0031	4.4		
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03178/0.01271		-28/-29		0031	5		Газовый тепло- генератор №21 Газовый тепло- генератор №22 Газовый тепло- генератор №19
						0032	5		
						0029	4.6		
0322	Серная кислота (517)	9e-6/2.7e-6		*/*		6005	100		Аккумуляторная Дизель- генератор Дизель- генератор Котельная 5,22 МВт
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.04788/0.00718		-28/-29		0007	38.9		
						0006	29.5		
						0001	23.4		Дизель- генератор Котельная 5,22 МВт Дизель- генератор
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.026346/0.013173		*/*		0006	41.8		
						0001	30.4		
									Котельная 5,22

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)	0.001658/0.000013		*/*		0002	15.2		МВт Котельная 0,348
						0003	25		МВт Емкость для хранения топлива
						0004	25		Емкость для хранения топлива
						6042	25		Топливный бак дизель генератора " AKSA-110"
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0328/0.164		*/*		0006	12.2		Дизель - генератор
						6040	3		Автостоянка
						6041	3		Автостоянка
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.03923/4e-7		-28/-29		0001	24.2		Котельная 5,22
						0006	19.2		МВт Дизель - генератор
						0007	15.4		Дизель - генератор
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан ( Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)	0.000106/0.000265		*/*		6008	100		Дозаправка фреона



Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002708/0.000081		*/*		6009	36.9		Автопарковка грузового автотранспорта
						6039	36.9		Подъемные краны
						6010	8.2		Автопарковка легкового автотранспорта
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.043206/0.00216		*/*		0007	64.8		Дизель-генератор
						0006	18.5		Дизель-генератор
						6009	6.9		Автопарковка грузового автотранспорта
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.018312/0.018312		*/*		0006	49.1		Дизель-генератор
						0007	16.4		Дизель-генератор
						0004	5.5		Емкость для хранения топлива

Г р у п п ы   с у м м а ц и и :

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28 0322	Серная кислота (517)	0.04957		*/*		0006	100		Дизель- генератор Котельная 5,22 МВт
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0001			
						0002			
30 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			*/*		0006	100		Котельная 0,348 МВт Дизель- генератор
0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)					0001			
						0002			
31 0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)			-28/-29		0006	11.1		Дизель- генератор Котельная 0,348 МВт
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0002	9		
						0031	4.1		
39 0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)					*/*		0007	100

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок )
		в жилой зоне	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
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)					0006  6039			Дизель-генератор Подъемные краны
Примечание: X/Y=* * - Расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически)									

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Котельная 5,22 МВт	0001			0.277	1.7443	0.277	1.7443	2023
Котельная 0,348 МВт	0002			0.0218	0.27688	0.0218	0.27688	2023
Дизель-генератор	0006			0.2	0.067	0.2	0.067	2023
Дизель-генератор	0007			1.645	0.5	1.645	0.5	2023
Газовый тепло- генератор №1	0011			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №2	0012			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №3	0013			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №4	0014			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №5	0015			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №6	0016			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газовый тепло- генератор №7	0017			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №8	0018			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №9	0019			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №10	0020			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №11	0021			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №12	0022			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №13	0023			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №14	0024			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №15	0025			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло-	0026			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
генератор №16								
Газовый тепло- генератор №17	0027			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №18	0028			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №19	0029			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №20	0030			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №21	0031			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №22	0032			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №23	0033			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №24	0034			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №25	0035			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газовый тепло- генератор №26	0036			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №27	0037			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
Газовый тепло- генератор №28	0038			0.08864	0.04992	0.08864	0.04992	2023
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Котельная 5,22 МВт	0001			0.045	0.283	0.045	0.283	2023
Котельная 0,348 МВт	0002			0.0035	0.045	0.0035	0.045	2023
Газовый тепло- генератор №1	0011			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №2	0012			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №3	0013			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №4	0014			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №5	0015			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газовый тепло- генератор №6	0016			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №7	0017			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №8	0018			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №9	0019			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №10	0020			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №11	0021			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №12	0022			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №13	0023			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №14	0024			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло-	0025			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023



Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
генератор №15								
Газовый тепло- генератор №16	0026			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №17	0027			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №18	0028			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №19	0029			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №20	0030			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №21	0031			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №22	0032			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №23	0033			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №24	0034			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газовый тепло- генератор №25	0035			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №26	0036			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №27	0037			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
Газовый тепло- генератор №28	0038			0.0144	0.008112	0.0144	0.008112	2023
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Котельная 5,22 МВт	0001			0.0254	0.038	0.0254	0.038	2023
Котельная 0,348 МВт	0002			0.002	0.0072	0.002	0.0072	2023
Дизель-генератор	0006			0.0084	0.0029	0.0084	0.0029	2023
Дизель-генератор	0007			0.069	0.021	0.069	0.021	2023
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Котельная 5,22 МВт	0001			0.609	0.9133	0.609	0.9133	2023
Котельная 0,348 МВт	0002			0.1108	0.399	0.1108	0.399	2023
Дизель-генератор	0006			0.033	0.012	0.033	0.012	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Дизель-генератор	0007			0.274	0.085	0.274	0.085	2023
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Емкость для хранения топлива	0003			0.00002	0.00031	0.00002	0.00031	2023
	0004			0.00002	0.00031	0.00002	0.00031	2023
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Котельная 5,22 МВт	0001			1.4058	6.2635	1.4058	6.2635	2023
Котельная 0,348 МВт	0002			0.1108	1.1623	0.1108	1.1623	2023
Дизель-генератор	0006			0.13	0.042	0.13	0.042	2023
Дизель-генератор	0007			1.04	0.31	1.04	0.31	2023
Газовый тепло- генератор №1	0011			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №2	0012			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №3	0013			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №4	0014			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газовый тепло- генератор №5	0015			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №6	0016			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №7	0017			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №8	0018			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №9	0019			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №10	0020			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №11	0021			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №12	0022			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №13	0023			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло-	0024			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
генератор №14								
Газовый тепло- генератор №15	0025			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №16	0026			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №17	0027			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №18	0028			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №19	0029			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №20	0030			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №21	0031			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №22	0032			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №23	0033			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газовый тепло- генератор №24	0034			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №25	0035			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №26	0036			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №27	0037			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
Газовый тепло- генератор №28	0038			0.2772	0.156	0.2772	0.156	2023
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Котельная 5,22 МВт	0001			0.00000129	0.0000055	0.00000129	0.0000055	2023
Котельная 0,348 МВт	0002			0.000000102	0.00000088	0.000000102	0.00000088	2023
Дизель-генератор	0006			0.00000026	0.00000087	0.00000026	0.00000087	2023
Дизель-генератор	0007			0.00000022	0.00000064	0.00000022	0.00000064	2023
Газовый тепло- генератор №1	0011			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло-	0012			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника  выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
генератор №2								
Газовый тепло- генератор №3	0013			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №4	0014			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №5	0015			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №6	0016			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №7	0017			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №8	0018			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №9	0019			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №10	0020			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №11	0021			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газовый тепло- генератор №12	0022			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №13	0023			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №14	0024			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №15	0025			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №16	0026			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №17	0027			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №18	0028			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №19	0029			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №20	0030			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло-	0031			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023



Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника  выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
генератор №21								
Газовый тепло- генератор №22	0032			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №23	0033			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №24	0034			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №25	0035			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №26	0036			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №27	0037			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
Газовый тепло- генератор №28	0038			0.00000002	0.00000016	0.00000002	0.00000016	2023
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Дизель-генератор	0006			0.0024	0.00077	0.0024	0.00077	2023
Дизель-генератор	0007			0.02	0.0057	0.02	0.0057	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
Емкость для хранения топлива	0003			0.0069	0.0109	0.0069	0.0109	2023
	0004			0.0069	0.0109	0.0069	0.0109	2023
Дизель-генератор	0006			0.057	0.019	0.057	0.019	2023
Дизель-генератор	0007			0.47	0.14	0.47	0.14	2023
Итого по организованным источникам:				17.22046441	18.353177587	17.22046441	18.353177587	
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								
(0322) Серная кислота (517)								
Аккумуляторная	6005			0.000017	0.00014	0.000017	0.00014	2023
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Топливный бак дизель генератора "AKSA-110"	6042			0.00002	0.00031	0.00002	0.00031	2023
Топливный бак дизель генератора "CPR-900"	6043			0.00002	0.00031	0.00002	0.00031	2023
(0938) 1,1,1,2-Тетрафторэтан (Фреон-134А, HFC-134a) (1203*)								
Дозаправка фреона	6008			0.0016	0.05	0.0016	0.05	2023

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период эксплуатации		П Д В		год дос- тиже ния ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
Топливный бак дизель генератора "AKSA-110"	6042			0.0069	0.0109	0.0069	0.0109	2023
Топливный бак дизель генератора "CPR-900"	6043			0.0069	0.0109	0.0069	0.0109	2023
Итого по неорганизованным источникам:				0.015457	0.07256	0.015457	0.07256	
Всего по предприятию:				17.23592141	18.425737587	17.23592141	18.425737587	

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам  
на существующее положение

Алматы, АО "ALG Company" (общий)

[illegible]

На период эксплуатации

Таблица 3.1.2

Баланс водопотребления и водоотведения (годовой)												
	Обор отная вода	Водопотребление, м³/год						Водоотведение, м³/год				
		На хоз.-бытовые нужды		Производственные нужды		Техническ ая вода	Всего	Произво дственн ые стоки	Хоз. бытовые стоки	Безвозвра тные потери	В систему оборотного водоснабже ния	ВСЕГО
		Холодное водоснабже ние	Горячее водоснабже ние	Холодное водоснабже ние	Горячее водоснабже ние							
Полив территории						58,656	58,656			58,656		
Полив зеленых насаждений						117,312	117,312			117,312		
<b>ВСЕГО:</b>						<b>175,968</b>	<b>175,968</b>			<b>175,968</b>		

Таблица 3.1.3

Баланс водопотребления и водоотведения (суточный)												
	Обор отная вода	Водопотребление, м³/сут						Водоотведение, м³/сут				
		На хоз.-бытовые нужды		Производственные нужды		Техническ ая вода	Всего	Производс твенные стоки	Хоз. бытовые стоки	Безвозвра тные потери	В систему оборотного водоснабже ния	ВСЕГО
		Холодное водоснаб жение	Горячее водоснаб жение	Холодное водоснабж ение	Горячее водосна бжение							
Полив территории						1,128	1,128			1,128		
Полив зеленых насаждений						2,256	2,256			2,256		
<b>ВСЕГО:</b>						<b>3,384</b>	<b>3,384</b>			<b>3,384</b>		

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

П1

### На разработку раздела «Охрана окружающей среды»

для АО «ALG Company», расположенного по адресу: г. Алматы,  
Турксибский район, проспект Сүйінбай, дом 258В

#### 1. Цель:

Провести инвентаризацию источников выбросов вредных веществ в атмосферу на существующее положение, разработать раздел «Охрана окружающей среды», согласно требуемых нормативных документов с учетом перспективы развития предприятия на ближайшие пять лет.

#### 2. Обоснование:

Экологический кодекс Республики Казахстан, окончание срока действия предыдущего заключения (или отсутствия нормативов).

#### 3. Основные этапы:

- изучение представленных Заказчиком материалов с целью уточнения источников выбросов;
- проведение инвентаризации: определение параметров источников выбросов, величин и состава вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу;
- определение коэффициента опасности предприятия;
- проведение расчета величин выбросов от существующих источников по программе «ЭРА»;
- корректировка предложений по нормативам ПДВ по всем веществам;
- оформление материалов;
- разработка раздела «Охрана окружающей среды», согласно нормативной документации.

#### 4. Исходные данные для разработки проекта:

При разработке раздела «ООС» учесть следующее:

Настоящий раздел «Охрана окружающей среды» разработан для АО «ALG Company», расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район, проспект Сүйінбай, дом 258В.

Участок граничит:

- с северной стороны – примыкает территория промышленного предприятия;
- с восточной стороны – переулок, далее складские и коммерческие здания, далее частная жилая застройка на расстоянии 162 м. от крайнего источника (№ 6009 – автостоянка);
- с южной стороны – переулок, далее производственные, складские и коммерческие здания, далее малоэтажная жилая застройка на расстоянии 362 м от крайнего источника (№ 0001 – котельная)
- с западной стороны – промзона, далее частная жилая застройка на расстоянии 320 м. от крайнего источника (№ 0006 – дизельный генератор).

Ближайшая селитебная зона расположена в восточном направлении на расстоянии 162 м., от крайнего источника, ист. № 6009 – автостоянка.

Ближайший естественный водоем река Баскарасу протекает с западной стороны на расстоянии 396 м от границы участка.

### **Характеристика предприятия**

Предприятие зарегистрировано 21.06.2013 г. На существующее положение ТОО «ALG Company» занимает площади двух соседних предприятий ТОО «Paragon Development» и ТОО «Астана Контракт».

В 2011 году для предприятия разработаны, согласованы госэкспертизой проекты «ОВОС», получены разрешения на эмиссии в окружающую среду.

ТОО «ALG Company» занимает 21,4243 га площади, на которой размещены:

- котельная с котлами 4 шт., на природном газе;
  - складской комплекс – два здания промышленного типа, материальные склады;
  - дизель генераторы в количестве 2 шт. – резервное электрообеспечение;
  - холодильные агрегаты 3 шт.- для поддержания оптимальных условий для хранения товара;
  - агрегатная станция – 2 шт. зарядка аккумуляторов электропогрузчиков;
  - газовые нагреватели – 28 шт. отопление складских помещений;
  - склады и участок для складирования металлических крупно тонных контейнеров, услуги с таможенными режимами;
  - карный участок работы по металлообработке и хранение кар, в эксплуатации компрессор, сверлильный станок, болгарки 3 шт., перфораторы 2 шт и заточный станок;
  - аккумуляторный участок – подзарядка аккумуляторов, электрокар;
- На территории предприятия размещаются:
- Трансформаторная подстанция,
  - Котельные,
  - Офисные здания,
  - Склады,
  - Насосная,
  - Противопожарные резервуары,
  - Открытые автостоянки автомобилей,
  - Железнодорожные тупики,
  - Разгрузочные площадки,
  - Краны козловые – 4 шт.,
  - Погрузчики – 4 шт.,
  - Тепловоз – ТМГ – 4Б.

### ***Автотранспорт***

Собственный автотранспорт предприятия составляет 23 единицы.

Хранение автотранспорта осуществляется на открытом участке территории предприятия. Участок автопарковки автомашин обордюрен. Поверхностные стоки поступают в приемный отстойник.

Автотранспорт посетителей, паркуется на участке временной автопарковки легкового автотранспорта, участок на 10 автомест. Данный о автотранспорте представлен в Приложении 15.

### ***Водоснабжение и канализация***

Водоснабжение осуществляется от городских сетей согласно с Договором и используется на хозяйственно-бытовые и производственные нужды. Вода, поступающая на предприятие, питьевого качества и соответствует ГОСТ на питьевую



воду. Расчёт за потребленную воду производится по показаниям водомера, установленного на вводе подачи холодной воды – составляет 24000 м<sup>3</sup>/год

Водоснабжение от собственной артезианской скважины используется для заполнения пожарных резервуаров для противопожарной безопасности предприятия, предприятие имеет паспорт, имеются заключение на проведение добычи подземных вод на участке скважины № 1188 Алматинского месторождения, (Приложение 8)

Производственные и бытовые стоки сбрасываются в городскую канализацию без очистки.

Поверхностные стоки по спланированной поверхности поступают на участки зеленых насаждений. Расход поливочной воды (технического качества) – 2500 м<sup>3</sup>/год.

### ***Теплоснабжение.***

Теплом предприятие обеспечивается от собственных котельных, в которых установлены 4 котла фирмы «UZBEK BOILER» мощностью 0.48-5.22 mWt, на природном газе, резервное топливо - дизельное.

Для хранения дизельного топлива в помещении установлены две наземные емкости объемом 25 м<sup>3</sup> каждая.

Для отопления складских помещений (слада № 1, № 2) используются газовые генераторы в количестве 28 штук, мощностью 0,086 mWt

Плановый годовой объем расхода природного газа составит 4375 тыс. м<sup>3</sup>/год, резервного топлива дизтоплива 223,9 м<sup>3</sup> Поставка природного газа осуществляется согласно договора Приложение 12.

Режим работы 168 дней = 4032 час/год.

Перечень газоиспользующего оборудования представлено в Приложении 16.

### ***Электроснабжение.***

Электрической энергией предприятие обеспечивается согласно Договору, заключённому с ТОО "АлматыЭнергоСбыт" ( Приложение 8.).

Расход электроэнергии контролируется электросчетчиком, имеется электрощит в котором установлены приборы включения и отключения электроэнергии.

Для обеспечения электроэнергией в период аварийных ситуациях, отключение от городских электрических сетей имеются два дизель генератора, «GPR– 900», мощностью 704 кВт и «AKSA – 110» мощностью 86,6 кВт, расход топлива составляет 184 л/час и 24 л/час.

### ***Отходы.***

На предприятии образуются отходы от жизнедеятельности предприятия:

- бытовые отходы образующиеся от уборки помещений – 350 т/год.
- бытовые отходы, образующиеся при уборке территории и площадей с зелеными насаждениями – 650 т/год,
- производственные отходы – огарки электродов – 0,21 т/год
- отработанные люминесцентные ртуть содержащие лампы – 1000 шт/год,
- ветошь – 1,0 т/год,
- песок загрязнённый маслом – 2,0 т/год,
- свинцовые аккумуляторные батареи – 80 шт/год

Смет с территории собираются в металлические контейнеры и вывозятся на городской полигон (Договор на вывоз ТБО на городской полигон, Приложение 10)

Отработанные люминесцентные ртутьсодержащие лампы складываются в деревянном ящике и передаются потребителю согласно договору (Приложение 11).

### ***Озеленение.***

Площадь, занимаемая предприятием, составляет 21,4243 га, площадь с зелёными насаждениями составляет 0,045 га, озеленение представляет лиственные деревья 25 шт., ель – 4 шт., орех – 1 шт., кусты роз – 60 шт.

Предприятию необходимо обеспечить комплексный уход за зелеными насаждениями.

### **Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**

**Котельная 5.22 МВт (источник № 0001).** В котельной установлено 3 шт. отопительных котлов «UZBEKBOILER» марки «5EH-450-W115», работающих на природном газе. Расход природного газа составляет – 245 м<sup>3</sup>/час. В качестве резервного используется дизельное топливо. Отвод ДГ осуществляется в дымовую трубу высотой 30 м. Одновременно в работе находится 1 котел, 1 является резервным, 1 не введен в эксплуатацию.

**Котельная 0,348 МВт (источник № 0002)** Установлен котел «UZBEKBOILER» марки «5A-30-W115», мощностью 0,348 кВт, работающий на природном газе. Расход природного газа составляет – до 45 м<sup>3</sup>/час. В качестве резервного используется дизельное топливо. Котел работает для приготовления горячей воды. Отвод ДГ осуществляется в дымовую трубу высотой 12 м.

### **Емкость для хранения топлива (источники № 0003-0004).**

В котельной для хранения дизельного топлива установлено 2 шт. наземные емкости, объемом по 25 м<sup>3</sup> каждая.

**Зарядная аккумуляторов (источник № 6005)** Имеется цех 2 шт. в котором осуществляется зарядка аккумуляторов.

**Дизельный генератор №1 (источник № 0006).** На территории установлен дизельный генератор «AKSA-110» мощностью 86 кВт. Расход топлива составляет -25 л/час. Отвод ДГ осуществляется на высоту 3,0 м.

**Дизельный генератор №2 (источник № 0007)** На территории установлен дизельный генератор «GPR-900» «SeriesPerkins» мощностью 705 кВт. Расход топлива составляет 184 л/час. Отвод ДГ осуществляется по трубе высотой 9,0 м.

**Дозаправка фреона (источник № 6008).** Для регулирования температурного режима в складских помещениях установлены кондиционеры.

**Стоянка грузовых автомобилей на 16 ед. транспорта (источник № 6009).** На территории имеется место для хранения 16 ед. транспорта, работающего на дизельном топливе.

**Стоянка легковых автомобилей на 16 ед. транспорта (источник № 6010).**

На территории имеется место для хранения 16 ед. транспорта, работающего на бензине.

**Газовый тепло-генератор (источники № с 0011 – по 0038).**

Для отопления складских помещений на крыше установлены газовые генераторы в количестве 28 штук. Расход природного газа - 9,2 м<sup>3</sup>/час для одного агрегата. Отвод ДГ осуществляется в отдельную дымовую трубу от каждого агрегата высотой 20 м, диаметром 250 мм

**Выбросы от подъемных кранов, передвижной источник (источник № 6039).**

Перенос контейнеров по площадке осуществляются 4 подъемными кранами, работающими на дизтопливе, выбрасывает следующие загрязняющие вещества: углерод оксид, углеводороды, диоксид азота, диоксид серы, бенз(а)пирен, сажа, акролеин, формальдегид. Выбросы от передвижных источников не нормируются.

**Автостоянка (источник № 6040).**

На балансе предприятия числится собственный автотранспорт. Содержание автотранспорта осуществляется на территории предприятия, выбрасывает следующие загрязняющие вещества: углерода оксид, углеводороды, диоксид азота, диоксид серы, сажа, акролеин, формальдегид, бенз(а)пирен. Выбросы от автотранспорта не нормируются.

**Автостоянка (источник № 6041).**

Гостевая автостоянка рассчитана на 10 машин, выбрасывает следующие загрязняющие вещества: углерода оксид, углеводороды, диоксид азота, диоксид серы, сажа, акролеин, формальдегид, бенз(а)пирен. Выбросы от автотранспорта не нормируются.

**Топливный бак дизель генератора «AKSA-110» (источник 6042).**

Установлен на раме генераторной установке объемом 360 л. (0,36 м<sup>3</sup>). При сливе и хранении дизтоплива выделяются, углеводороды C<sub>12</sub> – C<sub>19</sub> и сероводород.

**Топливный бак дизель генератора «CPR- 900» (источник 6043).**

Объемом 450 л. (0,45 м<sup>3</sup>). При сливе и хранении дизтоплива выделяются, углеводороды C<sub>12</sub> – C<sub>19</sub> и сероводород.

Всего на предприятии выделяются 43 источников, из них 5 источников выбросов ЗВ в атмосферу не нормируются – выбросы от передвижного транспорта.

- Организованных – 34 источников, 9 – не организованных.
- Ненормируемые источники: № 6009 – автопарковка грузового автотранспорта, № 6010 – автопарковка легкового автотранспорта, № 6039 – подъемные краны, № 6040, 6041 – автостоянка.
- Оснащенных газопылеулавливающими установками источников – не предусмотрено.

Генеральный директор  
АО «ALG Company»



Танирбергенова И.А.



**«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы»  
коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы қаласы  
бойынша тіркеу басқармасы**

**Занды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы  
анықтама**

БСН 130640017180

бизнес-сәйкестендіру нөмірі

Алматы қ.  
(елді мекен)

2019 жылғы 11  
желтоқсан

**Атауы:** "ALG Company" акционерлік қоғамы

**Орналасқан жері:** Қазақстан, Алматы қаласы, Турксіб ауданы,  
Даңғылы Сүйінбай, үй 258В, пошта индексі 050011

**Басшы:** Занды тұлғаның уәкілетті органымен  
тағайындалған(тандалған) басқарушы  
ТАНИРБЕРГЕНОВА ИНДИРА АБДЫХАНОВНА

**Құрылтайшылар  
(қатысушылар):** "Mercury Properties" жауапкершілігі шектеулі  
серіктестігі

**Алғашқы мемлекеттік  
тіркеу күні:** 2013 жылғы 21 маусым

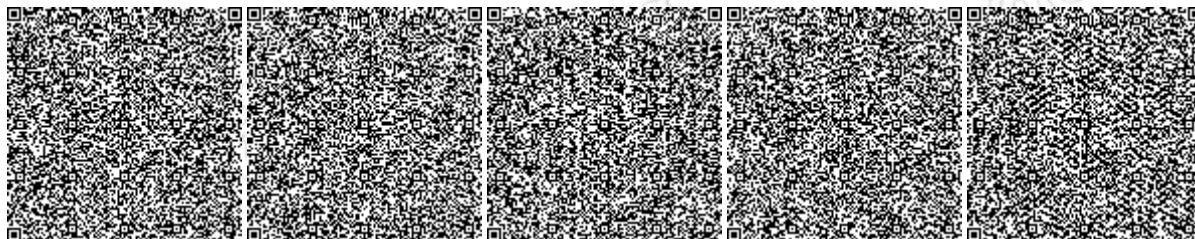
**Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес анықтама занды тұлғаның мемлекеттік  
тіркелгенін растайтын құжат болып табылады**

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 тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



\*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

\*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



**Берілген күні:** 06.02.2023

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы 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 түпнұсқалығын Сіз [egov.kz](http://egov.kz) сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на [egov.kz](http://egov.kz), а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



**Управление регистрации филиала некоммерческого  
акционерного общества «Государственная корпорация  
«Правительство для граждан» по городу Алматы**

**Справка  
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 130640017180

**бизнес-идентификационный номер**

г. Алматы

11 декабря 2019 г.

(населенный пункт)

**Наименование:**

Акционерное общество "ALG Company"

**Местонахождение:**

Казахстан, город Алматы, Турксибский район,  
Проспект Сүйінбай, дом 258В, почтовый индекс  
050011

**Руководитель:**

Руководитель, назначенный (избранный)  
уполномоченным органом юридического лица  
ТАНИРБЕРГЕНОВА ИНДИРА АБДЫХАНОВНА

**Учредители (участники):**

Товарищество с ограниченной ответственностью  
"Mercury Properties"

**Дата первичной  
государственной  
регистрации**

21 июня 2013 г.

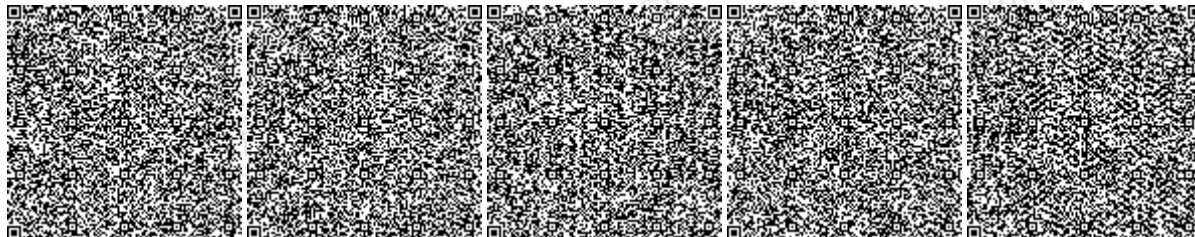
**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию**

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы 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 түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



\*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

\*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».





**юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

**Дата выдачи:** 06.02.2023

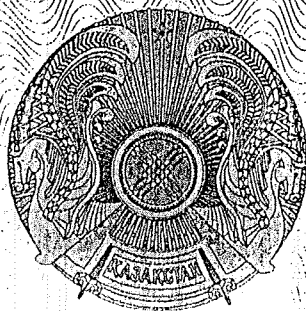
Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

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 түпнұсқалығын Сіз [egov.kz](http://egov.kz) сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на [egov.kz](http://egov.kz), а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».





ЖЕР-УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК  
КҮКЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ  
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№0298616

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі - 20-317-005-034

Меншік иесі - "Paragon Development" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қаласы, Медеу ауданы, Азербасев көшесі, 58 үй

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы, жеке меншік

Жер учаскесінің алаңы - 13.4375 га.

Жер учаскесін мақсатты тағайындау - темір жол тұйығы және қоймалар құрылысы және пайдалану

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар - инженерлік жүйелерді жөндеу және техникалық қызмет көрсету үшін өтуді қамтамасыз етсін

Жер учаскесінің бөлінуі - бөлінбейді

Актінің берілу негізі - 2006 жылғы 23 қазандағы № 7/1227-03 Алматы қаласы Әкімдігінің қаулысы, 2006 жылғы 27 қарашадағы № 3218 жер учаскесін сатып алу-сату келісім шарты, (2006 жылғы 14 желтоқсандағы № 12/3960 тіркеу), 2005 жылғы 12 желтоқсандағы № 05/116 сатып алу-сату келісім шарты, 2006 жылғы 26 қаңтардағы қабылдау-өткізу Акті, 2005 жылғы 12 шілдедегі № 001 сатып алу-сату келісім шарты

Кадастровый номер земельного участка - 20-317-005-034

Собственник - Товарищество с ограниченной ответственностью "Paragon Development", ул. Азербасева, дом 58, Медеуский район, город Алматы

Право частной собственности на земельный участок, частная собственность

Площадь земельного участка - 13.4375 га.

Целевое назначение земельного участка - для строительства и эксплуатации железнодорожного тупика и складов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка - обеспечить доступ для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей

Делимость земельного участка - неделимый

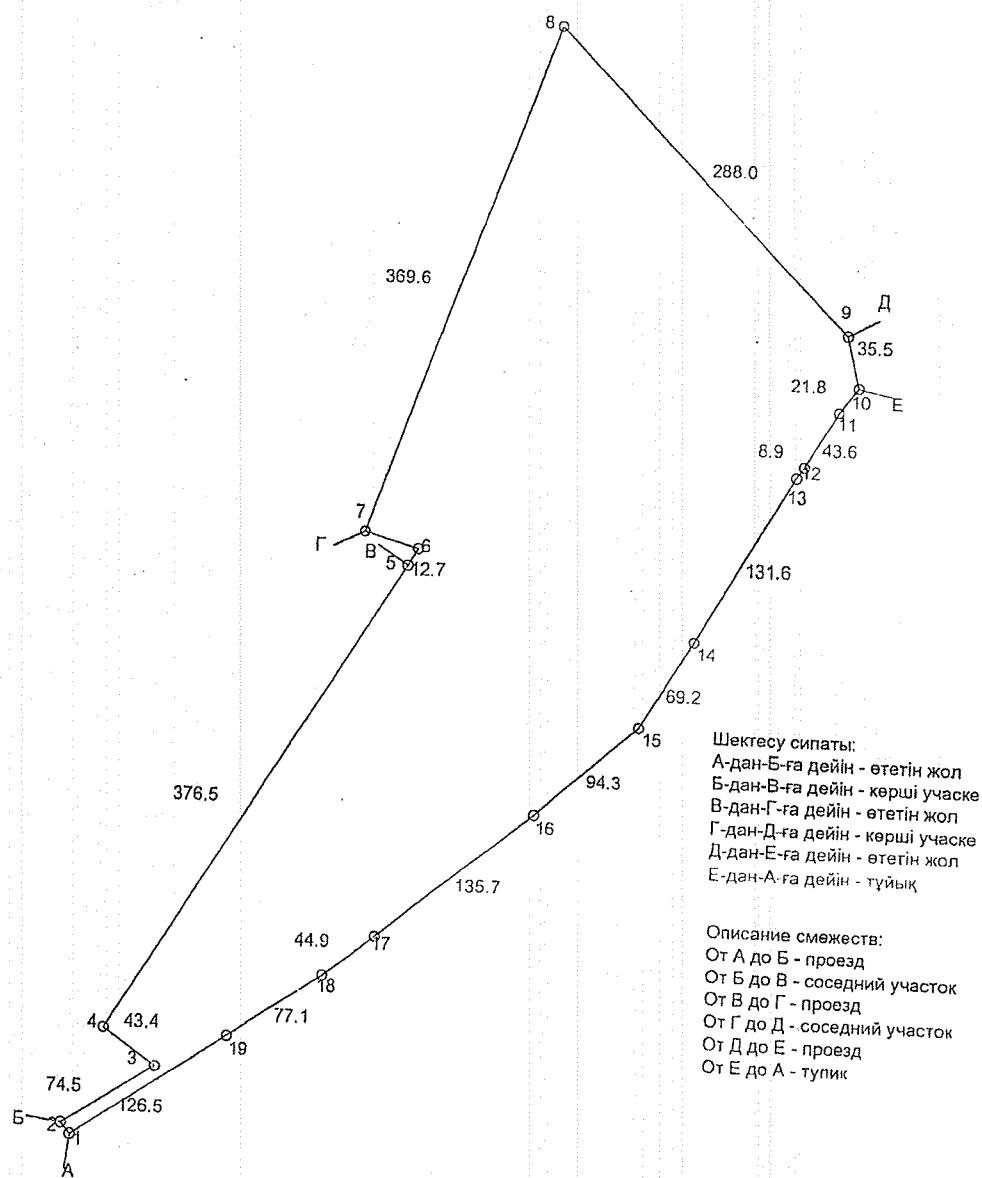
Основание выдачи акта - постановление Акимата города Алматы от 23 октября 2006 года № 7/1227-03, договор купли-продажи от 27 ноября 2006 года № 3218, (р/р № 12/3960 от 14 декабря 2006 года), договор купли-продажи от 12 декабря 2005 года № 05/116, Акт приема-передачи от 26 января 2006 года, договор купли-продажи от 12 июля 2005 года № 001

№ 0298616

# Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері - Түркісіб ауданы, Красногвардейский тас жолы, 258в үй, Свободная көшесінің шығысы, Бекмаханов көшесінің солтүстігі

Местоположение участка - Красногвардейский тракт, дом 258в, восточнее ул. Свободная, севернее ул. Бекмаханова, Турксибский район



Масштаб 1: 5000

**ЖОСПАР ШЕГІНДЕГІ БӨТЕН ЖЕР ПАЙДАЛАНУШЫЛАР  
(МЕНШІК ИЕЛЕРІ)  
ПОСТОРОННИЕ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛИ (СОБСТВЕННИКИ)  
В ГРАНИЦАХ ПЛАНА**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың (меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Алматы қалалық Жер ҒӨО" МЕК-да жасалды  
Настоящий акт изготовлен ДГП "АлматыгорНПЦзем"



Директор

\_\_\_\_\_ А.Ә.А.Т.  
(қолы/подпись) Ф.И.О

**Құрмашев Е. С.**

«12» қыркыс 2007ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 5234 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 5234

Приложение: нет



Алматы қаласының жер қатынастары  
басқармасының бастығы

Начальник управления земельных  
отношений города Алматы

\_\_\_\_\_ А.Ә.А.Т.  
(қолы/подпись) Ф.И.О

«12» қыркыс 2007ж.

Алматы қаласы Әділет департаменті	
Әтімі № <u>12/25/34</u>	Тіркеу ісі № <u>2/10057</u>
Кадастр № <u>2-03/00-00-00-00-00-00</u>	Тіркеу күні <u>23.02.07</u>
Тіркеуші (мәмл.) <u>Шамбаев И.А.</u>	
Басшы _____	

**Жабагиев Қ. К.**

**11 MAR 2015**

Жер учаскесінің құқығын тіркеу туралы белгі  
Отметка о регистрации права на земельный участок

3-2257  
1348

**Типовой договор электроснабжения № 6-PT**  
**для потребителей, использующих электрическую энергию** ALG/4-28  
**не для бытовых нужд**

г. Нур-Султан

«02» февраля 2022 г.

**ТОО «Росэлко Трэйд»**, осуществляющее электроснабжение потребителей на основании лицензии № 21017951 от «17» мая 2021 г., именуемое в дальнейшем **Продавец**, в лице Генерального директора Шакеева Ерлана Алпыспаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**АО «ALG Company»**, именуемое в дальнейшем **Потребитель**, в лице заместителя генерального директора Ибраева Данияра Жумабековича, действующего на основании доверенности № 1 от 01.01.2022 г., с другой стороны,

именуемые в дальнейшем **Стороны**, заключили настоящий Типовой договор электроснабжения (далее - **Договор**) о нижеследующем:

## **Глава 1. Основные понятия, используемые в договоре**

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:

1) расчетный период – период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;

2) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;

3) прибор коммерческого учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

4) система коммерческого учета электрической энергии – совокупность приборов коммерческого учета для определения расхода электрической энергии и мощности (счетчик электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения) и устройство (коммутационный аппарат), соединенные между собой по установленной схеме;

5) точка продажи электрической энергии – точка, расположенная на границе ответственности энергопередающей организации, с которой энергоснабжающая организация имеет договор на передачу электрической энергии.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и в сферах естественных монополий.

## **Глава 2. Предмет Договора**

2. Продавец обязуется подавать Потребителю электрическую энергию до точки продажи, а Потребитель обязуется производить оплату за потребленную электрическую энергию в порядке и на условиях согласно Договору.

3. Договор заключается с Потребителем только при наличии у него оборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям в порядке, установленном



действующим законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, и приборов коммерческого учета.

### Глава 3. Учет потребляемой электрической энергии

4. Количество электрической энергии, поданной Продавцом и принятой Потребителем, определяется показаниями приборов коммерческого учета указанными в Приложении 1 к настоящему Договору, а при их отсутствии или временном нарушении – расчетным путем.

5. Система коммерческого учета электрической энергии, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, должна иметь пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организации.

6. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно Приложению 1 к настоящему Договору.

7. Снятие показаний приборов коммерческого учета производится с 25 по 28 число каждого месяца представителями Продавца и энергопередающей организации. Дистанционное снятие показаний при использовании автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии допускается в любое время.

Допускается самообслуживание Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета. Ошибки, допущенные Потребителем при снятии показаний и оплате платежных документов, учитываются Продавцом и (или) энергопередающей организацией по мере их выявления в пределах срока, не превышающего шести месяцев.

8. Для определения величины потребления электрической энергии на очередной год Потребитель не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно Приложению 2 к настоящему Договору.

При этом предварительная заявка о поставке электрической энергии по настоящему Договору на 2022 год изложена в Приложении 2.1. к настоящему Договору.

### Глава 4. Порядок оплаты электрической энергии

9. Потребитель производит оплату электрической энергии по цене и в сроки, согласованные Сторонами в Приложении 3 к настоящему Договору. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день.

В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, основанной на применении приборов коммерческого учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

10. Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления Продавцом потребителей не менее чем за 3 (три) рабочих дня путем направления письменного уведомления, и не является основанием для перезаключения данного Договора.

10-1. Если Потребитель отключен за нарушение условия договора, то подключение его производится энергопередающей (энергопроизводящей) организацией в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение.



10-2. Потребители получают платежные документы через почтовую связь, интернет-ресурс, персоналом энергоснабжающей организации или единую расчетную организацию. Допускается получения только через интернет-ресурс, в случае наличия письменного согласия потребителя.

10-3. Потребители получают уведомления о прекращении (ограничение) поставки электрической энергии способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) не менее чем за 5 (пять) рабочих дней.

## **Глава 5. Права и обязанности Потребителя**

11. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организаций возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии, в соответствии с условиями заключенного Договора;
- 3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора;
- 4) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при условии уведомления Продавца за 30 (тридцать) календарных дней и полной оплаты за потребленную электрическую энергию;
- 5) требовать от Продавца платежный документ с детальной расшифровкой начислений, по объемам потребленной электрической энергии;
- 6) сменить обслуживающую энергоснабжающую организацию на новую энергоснабжающую организацию в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

12. Потребитель обязан:

- 1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;
- 2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договором купли-продажи электрической энергии;
- 3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;
- 4) своевременно оплачивать отпущенную, переданную и потребленную электрическую энергию согласно заключенному договору;
- 5) допускать работников энергоснабжающих и энергопередающих организаций к приборам коммерческого учета, а также работников органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченных представителей местных исполнительных органов для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок.

## **Глава 6. Права и обязанности Продавца**

13. Продавец, посредством привлечения энергопередающей организации, имеет право:



1) прекратить полностью или частично подачу электрической энергии предупредив Потребителя способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, короткое текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) позволяющим подтвердить факт отправки уведомления Потребителю, не менее чем за 5 (пять) рабочих дня со дня получения уведомления Потребителем в случаях:

- отсутствия оплаты, а также не полной оплаты за электрическую энергию в установленные Договором сроки;

- нарушения установленного Договором режима электропотребления;

2) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора.

#### 14. Продавец обязан:

1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с заключенными договорами;

2) возместить Потребителю в полном объеме причиненный ему реальный ущерб;

3) уведомить Потребителя не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до приостановления подачи электрической энергии за неоплату способом, позволяющим подтвердить факт отправки уведомления Потребителю;

4) информировать Потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем направления письменного уведомления, не менее чем за 3 (три) рабочих дня, а также с указанием информации о данных изменениях в платежных документах;

5) ежемесячно представлять Потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;

6) информировать Потребителя о планируемом прекращении подачи электрической энергии в связи с проведением со стороны энергопередающих организаций плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей не позднее, чем за 3 (три) календарных дня до отключения;

### Глава 7. Ответственность сторон

15. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения, стороны обязаны возместить причиненный реальный ущерб в добровольном порядке либо, в случае не достижения договоренности по решению суда.

16. Стороны не несут материальной ответственности за перерывы в подаче электрической энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и террористические акты), а также обстоятельствами, не зависящими от сторон (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования).

17. Стороны обязуются незамедлительно письменно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, правоустанавливающих документов, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

### Глава 8. Заключительные положения

18. Настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания Сторонами и действует с 00:00 часов 01 марта 2022 года до 24:00 часов 31 декабря 2022 года.





При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении Договора об окончании срока, он считается продленным на неопределенный срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором при его заключении.

19. В случае возникновения спорных вопросов между Продавцом и Потребителем, связанных с исполнением условий данного Договора, Продавец в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Потребителя для решения спорного вопроса в добровольном порядке. В случае не достижения договоренности решения спорных вопросов осуществляется по решению суда, по месту исполнения данного Договора.

20. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

## Глава 9. Реквизиты сторон

### Продавец:

ТОО «Росэлко Трэйд»

Республика Казахстан, 010000,

г. Нур-Султан, ул. Керей Жәнібек

хандар, здание 32, БЦ «Grey Plaza»,

БИН: 040 740 006 863

Св-во НДС серия 60001 № 0079764 от 06.09.2012г

ИИК: KZ9896503F0008526564

Филиал АО "ForteBank" в г. Нур-Султан

БИК: IRTYKZKA

e-mail: info@roselco.kz

тел: 8 (7172) 27-26-01



Шакеев Е.А.

### Потребитель:

АО «ALG Company»

050011, Республика Казахстан, г. Алматы

пр. Сүйінбай, 258 В

БИН: 130640017180

НДС:Серия 06001 №0011942 от 22.01.2014г.

ИИК: KZ058210339812144294

в АО «Банк» «BANK RBK» в г. Алматы

БИК: KINCKZKA

Контакты: +7 (727) 341-02-00, 341-02-08

Факс: +7 (727) 341-02-00 (вн 1003)

info@algroup.kz



Ибраев Д.Ж.

*Шакеев*

Приложение 1  
к Типовому договору  
электроснабжения для потребителей,  
использующих  
электрическую энергию не для  
бытовых нужд № 6-PT  
от 02.02.2022 года

## Перечень приборов коммерческого учета

№ ПКУ	Наименование и расположение объекта	Наименование электроустановки	Тип счетчика	Заводской номер	Трансформаторы		Расчет коэфф.
					тока	напряжения	
1		2	3	4	5	6	7
<b>Точки продажи электрической энергии</b>							
1	Пр-кт Суйинбай 258 В	ТП 8432	KX02507	САР4У-Э712.01Т4	1500/5	380В	300
2	Пр-кт Суйинбай 258 В	ТП 8432	KX001476	САР4У-Э712.01Т4	1500/5	380В	300
3	Пр-кт Суйинбай 170 Г	ТП 136	KX000928	САР4У-Э712.01Т4	400/5	380 В	800
4	Пр-кт Суйинбай 170 Г	ТП 136	НН037591	СА4У-Э704-ТХ1Н 01	-	380 В	-
5	Пр-кт Суйинбай 170 Г	ТП 4341, КЛ-0,4Кв	KX001067	САР4У Э712.01-Т4	200/5	380 В	40
6	Пр-кт Суйинбай 170 Г	ТП 967, яч.18 от РП51	KZ003085	САР3У771 8	150/5	380 В	1800
7	Пр-кт Суйинбай 170 Г	ТП 967 от РП 51	KZ003090	САР3У771 8	150/5	380 В	1800

Продавец:  
ТОО «Росэлко Трэйд»

Шакеев Е.А.



Потребитель:  
АО «ALG Company»

Ибраев Д.Ж.



*Handwritten signature*

Приложение 1.1.  
к Приложению № 1  
к Типовому договору электроснабжения  
для потребителей, использующих электрическую  
энергию  
не для бытовых нужд № 6-PT  
от 02.02. 20 22 года

Сводный акт учета электрической энергии по договору энергоснабжения  
№ \_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

расчетный период – \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Точка поставки (описание границы балансовой принадлежности сетей)	Заводской № и тип прибора коммерч. учета	Показания прибора коммерческого учета		Разница показаний	Расчетный коэфф-т	Расход э/э, кВтч
		начальное	конечное			

Продавец:  
ТОО «Росэлко Трэйд»

Шакеев Е.А.



Потребитель:  
АО «ALG Company»

Ибраев Д.Ж.



*(Handwritten signature)*





Приложение 2.1.  
к Типовому договору  
электроснабжения для потребителей,  
использующих электрическую энергию не  
для бытовых нужд  
№ 6-РТ от 02.02.2022

Генеральному директору  
ТОО «Росэлко Трэйд»  
Е.А. Шакееву

от АО «ALG Company»

Предварительная заявка о поставке электрической энергии  
для нужд \_\_\_\_\_ на 2022 год

Я, \_\_\_\_\_, прошу Вас предварительно поставить  
электрическую энергию для нужд \_\_\_\_\_ с 01.02.2022 г. по 31.12.2022 г. в следующем  
количестве:

№ п/п	Месяцы	тыс. кВт*ч	
		Цифрами	Прописью
1	Январь	355 000	
2	Февраль	360 000	
3	Март	290 000	
4	Апрель	250 000	
5	Май	240 000	
6	Июнь	390 000	
7	Июль	380 000	
8	Август	300 000	
9	Сентябрь	250 000	
10	Октябрь	260 000	
11	Ноябрь	350 000	
12	Декабрь	350 000	
	ИТОГО:	3 775 000	

Продавец:  
ТОО «Росэлко Трэйд»

Шакеев Е.А.



Потребитель:  
АО «ALG Company»

Ибраев Д.Ж.



*Ефес*



Приложение 3  
к Типовому договору  
электроснабжения для потребителей,  
использующих электрическую энергию не  
для бытовых нужд  
№ 6-PT от 02.02.2022

### Цена на электрическую энергию и условия оплаты по Договору

1. Продавец обязуется поставлять Потребителю электрическую энергию по цене, предусматривающей применение к розничным тарифам на электрическую энергию для юридических лиц, установленным уполномоченным органом Республики Казахстан в отношении гарантирующего поставщика ТОО «АлматыЭнергосбыт», скидки в согласованном Сторонами размере (далее – «Скидка»).

При этом в период с 01.03.2022 г. Продавец обязуется поставлять Потребителю электрическую энергию по цене в размере 19,35 тенге за 1 кВтч (без учета НДС).

2. Оплата за фактическое количество электрической энергии, поставленной по настоящему Договору за расчетный период, производится Покупателем на основании данных, отраженных в сводном Акте учета электрической энергии, не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, с предоставлением Продавцом Потребителю оригиналов следующих документов: сводного Акта учета электрической энергии по Договору, счета-фактуры и накладной, по форме, установленной законодательством Республики Казахстан.

3. Датой оплаты по настоящему Договору считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.

4. Суммой оплаты по настоящему Договору считается сумма, зачисленная на расчетный счет Продавца.

5. В качестве расчетного периода по настоящему Договору установлен календарный месяц.

Продавец:  
ТОО «Росэлко Трэйд»

Шакеев Е.А.



Потребитель:  
АО «ALG Company»

Ибраев Д.Ж.





**ДОГОВОР  
НА РАБОТЫ ПО УТИЛИЗАЦИИ**

№2023/06/PTR *101/16/P-01*

г. Алматы

«13» Января 2023 года

АО «ALG Company» именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Танирбергеновой И.А., действующего на основании Устава, с одной стороны и, ТОО «ПромТехноРесурсКЗ», в лице Директора Мухина П.В., действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые далее «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

- 1.1. По Договору Исполнитель обязуется выполнить работы по утилизации отходов (далее «Работы») передаваемого Заказчиком, а Заказчик обязуется передать отходы по перечню (далее – Приложение №1) Исполнителю в соответствии с условиями Договора.
- 1.2. В целях единообразного толкования терминов, используемых в Договоре, Стороны установили, что: утилизация - размещение отходов путем обезвреживания и уничтожения, переработки в соответствии с существующими технологиями и требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан, осуществляемые специализированными организациями.
- 1.3. Исполнитель гарантирует и заверяет Заказчика, что он должным образом зарегистрирован в качестве юридического лица на территории Республики Казахстан, имеет все необходимые разрешения и лицензии, если таковые требуются, а также осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями в области обращения с отходами в Республике Казахстан.

**2. Права и обязанности сторон**

**2.1. Заказчик обязуется:**

2.1.1. Сформировать Акт приема-передачи отходов утилизации и передать Исполнителю свободными от прав третьих лиц, в соответствии с условиями Договора. Акт приема-передачи отходов, является неотъемлемой частью Договора и оформляется согласно Приложению №1 к Договору.

2.1.2. Гарантировать, что впоследствии к Исполнителю не будут предъявлены материальные претензии, связанные с правами на утилизированные отходы.

**2.2. Исполнитель обязуется:**

2.2.1. Принять передаваемые по Акту приема-передачи отходов.

2.2.2. Самостоятельно произвести сортировку отходов, в соответствии с его физическими свойствами и агрегатным состоянием, особенностями последующего жизненного цикла, определения частей, подлежащих переработке и организовать эту работу своими силами либо силами подрядных организаций, осуществляющих использование вторичного сырья.

2.2.3. Произвести за свой счет организацию работ по переработке, обезвреживанию и уничтожению отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан.

2.3. Выдать Заказчику Акт утилизации отходов по форме Приложения №2 в срок не более 10 (десяти) календарных дней со дня подписания Акта приема-передачи отходов согласно пункту 4.1 настоящего договора.

2.3.1. Гарантировать Заказчику соответствие проведенных Работ по Договору, требованиям санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил, установленных в Республике Казахстан.

**3. Порядок приема-передачи**

3.1. Заказчик, заблаговременно в течении 3х (три) календарных дней извещает Исполнителя о возможности вывоза отходов и отходов со склада Заказчика и обязуется организовать доступ для сотрудников Исполнителя с целью вывоза отходов со склада Заказчика.

3.2. Заказчик предоставляет Исполнителю следующие документы:

- Акт приема-передачи отходов по форме Приложения №1 к Договору – в формате word на электронную почту [tresurs2013@mail.ru](mailto:tresurs2013@mail.ru).

**4. Срок выполнения, Оплата работ.**

4.1. Срок выполнения Работ по Договору - не более 10 (десяти) календарных дней со дня подписания Акта приема-передачи отходов.

4.2. Стоимость Работ по Договору, указана в пункте 10 к Договору, являющихся неотъемлемой частью Договора.

4.3. Оплата стоимости Работ производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет, указанный Исполнителем, не позднее 15 календарных дней, с момента выставления бухгалтерских документов. Для осуществления платежей по Договору, Исполнитель выставляет счета в соответствии с условиями оплаты по Договору. Счета выставляются и оплачиваются в казахстанских тенге.

**5. Условия изменения и расторжения Договора**

5.1. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует бессрочно (или до расторжения с одной из сторон).

5.2. Любая из Сторон может прекратить действие Договора по каким-либо причинам, предварительно уведомив другую сторону не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до прекращения действия Договора.

**6. Обстоятельства непреодолимой силы**

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, которые Стороны не могли предвидеть, и которые непосредственно повлияли на выполнение Договора.

6.2. Сроки исполнения обязательств по Договору, Стороной, подвергшейся влиянию форс-мажорных обстоятельств, передвигаются на период действия таких обстоятельств, но не более 3 месяцев. Сторона, которая оказалась не в состоянии выполнить обязательства по Договору, вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна в трехдневный срок известить об этом другую Сторону и представить подтверждающий документ Государственного органа Республики Казахстан о произошедших обстоятельствах непреодолимой силы.

6.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы, Стороны могут расторгнуть Договор и произвести взаиморасчеты.

#### 7. Ответственность сторон

7.1. Исполнитель гарантирует Заказчику выполнение им обязательств по выполнению работ по утилизации в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических, ветеринарно-санитарных, экологических и иных норм и правил Республики Казахстан.

7.2. В случае нарушения срока утилизации указанного в п.4.1 Договора Исполнитель выплачивает Заказчику пеню в размере 0,5% от стоимости Работ по Договору за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости Работ по Договору.

7.3. Стороны с момента заключения Договора несут установленную законодательством РК ответственность за неисполнение ими обязательств, установленных Договором.

7.4. Исполнитель несет персональную ответственность, в случае нарушения установленных норм и требований по выполнению работ по утилизации отходов и отходов. Заказчик в таких случаях не привлекается к любому виду ответственности вместе с Исполнителем.

#### 8. Порядок разрешения споров и разногласий

8.1. Все разногласия и споры, которые возникнут в процессе выполнения условий Договора, Стороны обязуются разрешать путем переговоров.

8.2. В случае, если переговоры не привели к урегулированию разногласий и разрешения спора, Стороны вправе разрешить разногласия и споры в Специализированном межрайонном экономическом суде г. Алматы в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством.

#### 9. Иные условия

9.1. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Исполнитель руководствуется законодательством и нормативными актами, устанавливающими требования в области обращения с отходами в Республике Казахстан. Исполнитель уведомляет Заказчика обо всех изменениях вышеуказанного законодательства и нормативных актов, требующих внесения изменений в Договор.

9.2. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу и предназначенных для каждой из Сторон.

9.3. Неотъемлемыми частями настоящего Договора являются следующие Приложения:

9.3.1. Приложение № 1 «Акт приема-передачи отходов»;

9.3.2. Приложение № 2 «Акт утилизации».

#### 10. Техническая спецификация

№	Наименование	Ед. изм.	Цена с учетом НДС	Возврат отходов
1	Утилизация люминесцентных, энергосберегающих, светодиодных, ртутьсодержащих ламп	1 шт	200 тг	От 100 шт
2	Услуги по утилизации шин автотранспорта	1 кг	100 тг	
3	Услуги по утилизации отработанного масла	1 л	100 тг	
4	Услуги по утилизации замученного грунта, масляных фильтров, промасленной ветоши.	1 кг	100 тг	
5	Услуги по утилизации щелочных аккумуляторов	1 кг	25 тг	
6	Услуги по утилизации металла	1 кг	50 тг	
7	Услуги по утилизации огарков	1 кг	350 тг	
9	Услуги по утилизации аккумуляторных батареек	1 кг	400 тг	
10	Услуги по утилизации металлической стружки	1 кг	50 тг	
11	Услуги по утилизации картриджей и расходных материалов	1 кг	200 тг	
12	Услуги по утилизации архивной документации	1 кг	90 тг	
13	Услуги по утилизации антифриза	1 кг	400 тг	
14	Услуги по утилизации оргтехники	1 кг	50 тг	
15	Услуги по утилизации тары	1 кг	110 тг	
16	Услуги по утилизации стекла	1 кг	200 тг	



«Заказчик»

АО «ALG Company»  
БИН: 130640017180  
РК, г. Алматы пр. Суйінбай 258В  
ИИК: KZ79601A861003978291  
БИК: HSKKZKX  
АО «Народный Банк Казахстана»

Генеральный директор Танирбергенова И.А.



«Исполнитель»

ТОО «ПромТехноРесурсKZ»  
БИН: 130440009925  
ИИК: KZ328562203111785788 ТЕНГЕ  
В АО «Банк ЦентрКредит»  
БИК: KСJBKZKX

ИИК: KZ84914398914BC35445 ТЕНГЕ  
ИИК: KZ33914643914BC31097 РУБЛЬ  
В АО «Bereke Bank»  
БИК: BRKEKZKA  
Юр. адрес г. Алматы пр. Сейфуллина 284 оф 1  
Тел. 328-55-77 / 393-32-76  
e.mail : [tresurs2013@mail.ru](mailto:tresurs2013@mail.ru)

Директор Мухиев Д.В.



**Договор №34/NXT-2020 // ALG/4-19**  
**На оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов.**

г. Алматы

«01» января 2020 г.

**АО «ALG Company»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Сағындықовой Б. М., действующей на основании Протокола учредительного собрания от 21.11.2019г., с одной стороны и **ИП «Next»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Искакова Марата Туралыковича, действующего на основании уведомления о начале деятельности в качестве индивидуального предпринимателя № KZ46UWQ01736050 от 27.01.2020г., с другой стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

**1. Предмет договора.**

1.1. Исполнитель обязуется своим специализированным автотранспортом оказать услуги по вывозу твердых бытовых отходов (ТБО) с территории «Заказчика», именуемое в дальнейшем «Услуги», а Заказчик обязуется оплатить эти Услуги согласно настоящему Договору.

1.2. Под твердыми бытовыми отходами (ТБО) подразумевается бытовые отходы от общественных и служебных зданий, офисных помещений, смет с дворов, тротуаров и прилегающих территорий.

1.3. По окончании опорожнения мусорных бочков производится подчистка территории площадки.

1.4. Оказания Услуг регламентируется согласованным графиком с 9:00 до 18:00 либо Заявками.

Заказчик обязуется за 1 (один) день по потребности в предоставлении Услуг подать заявку Исполнителю по телефонам: 251-85-85, 8702333646. Заявка подается и принимается сторонами в виде телефонограммы ежедневно с 9.00 до 18.00 (кроме выходных и праздничных дней), или согласно приложению к договору.

1.5. Вывоз строительного мусора, веток листвы, негабаритных отходов, снега и скола льда производится за дополнительную плату по договоренности, вывозимого мусора.

1.6. Услуги считаются оказанными после подписания Акта выполненных работ сторонами.

1.7. Общее накопление ТБО в месяц составляет по факту м3.

1.8. Исполнитель гарантирует, что имеет все необходимые разрешения, лицензии, а также квалифицированный персонал и оборудование для оказания Услуг по настоящему договору.

**2. Цена и порядок расчетов.**

2.1. Оплата за выполняемый объем работ по вывозу ТБО производится по факту вывоза ТБО ежемесячно, согласно выставленным счетам-фактурам в течение 3(трех) банковских дней после получения счет-фактуры и подписания Сторонами Акта выполненных работ.

2.2. Форма оплаты по настоящему Договору любая: безналичная – путем перечисления на расчетный счет Исполнителя, наличная – путем внесения денежных средств в кассу Исполнителя.

2.3. Ежеквартально, Стороны производят сверку взаиморасчетов с составлением Акта сверки.

2.4. Тариф на услуги может изменяться с учетом цен на горюче-смазочные материалы, запчасти и др., в ту или другую сторону, но не более 1-го раза в год, по согласованию Сторон. При этом Исполнитель не менее, чем за один месяц направляет Заказчику уведомления об изменении стоимости Услуг.

2.5. Стоимость вывоза 1м3 составляет 1100 (одна тысяча сто) тенге, без учета НДС.

**3. Права и обязанности Сторон.**

**3.1. Исполнитель обязан:**

3.1.1. Производить вывоз ТБО по следующему адресу: г.Алматы, пр-т Сүйінбай, 258В и 170Г.

3.1.2. Оказывать Услуги с надлежащим качеством.

3.1.3. Оказывать Услуги в полном объеме согласно утвержденному графику или поданным заявкам, в соответствии с пунктом 1.4 настоящего договора.

3.1.4. Исполнитель обязан выполнить работу лично. В случае привлечения третьих лиц для оказания услуг необходимо осуществить письменное согласование с Заказчиком.

3.1.5. Произвести ремонт или замену контейнеров в случае их повреждения при погрузке ТБО по вине Исполнителя.

3.1.6. Предоставлять Заказчику счет-фактуру и Акт выполненных работ за предоставленные услуги ежемесячно до 5 (пятого) числа месяца следующего за отчетным.

3.1.7. При оказании Услуг соблюдать Правила дорожного движения во время движения по территории 5 км/час, правила техники безопасности и охраны труда, правила этикета и иных норм.

**3.2. Заказчик обязан:**

3.2.1. Своевременно оплачивать оказанные Услуги, в соответствии с пунктом 2.1 настоящего договора.





3.2.2. Поддерживать в исправном состоянии подъезды и проходы к площадке, обеспечить свободный проезд спецтехники к мусоросборникам.

3.2.3. Проверять ход и качество работы, выполняемой Исполнителем, не вмешиваясь в его деятельность.

3.2.4. Информировать Исполнителя заблаговременно за сутки, при каких-либо изменениях условий вывоза ТБО, или отказе от заявки.

3.2.5. Предоставить схему вывоза ТБО и план расположения стоянок для сбора ТБО.

#### **4. Ответственность сторон.**

4.1. За несвоевременное оказание услуг согласно поданных Заказчиком заявок Исполнитель выплачивает Заказчику пеню в размере 0,5% от суммы не оказанного объема услуг за каждый день просрочки.

4.2. Исполнитель имеет право не оказывать услуги, если Заказчик не произвел оплату по выставленному счету за предыдущий период.

4.3. Исполнитель несет полную материальную ответственность в случае причинения вреда имуществу, жизни и здоровью Заказчика и третьих лиц при осуществлении принятых Исполнителем обязательств по настоящему договору.

4.4. За невыполнение или ненадлежащее выполнение принятых по настоящему договору обязательств, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные документально-подтвержденные убытки (реальный ущерб) в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

4.5. За несвоевременное осуществление платежей Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере 0,5% от суммы просроченного платежа, за каждый день просрочки, но не более 10% от указанной суммы.

4.6. Уплата неустойки не Освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по данному Договору.

#### **5. Порядок разрешения споров.**

5.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности решать путем переговоров между сторонами.

5.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров Стороны передают их на рассмотрение в суд в соответствии с законодательством РК.

#### **6. Срок действия договора, основания и порядок его расторжения.**

6.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до «31» декабря 2020 года.

6.2. Договор считается пролонгированным на каждый последующий календарный год, если за месяц до окончания срока действия договора не последует заявления от одной из сторон о расторжении настоящего договора или его пересмотре.

6.3. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны обеими сторонами. Дополнительные соглашения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

6.4. В случае систематического (более 3 раз) нарушения Исполнителем условий настоящего договора Заказчик вправе расторгнуть в одностороннем порядке настоящий договор, предупредив об этом Исполнителя в письменном виде за 10 (десять) календарных дней.

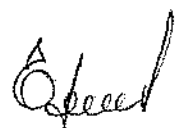
6.5. Настоящий договор, может быть расторгнут в одностороннем порядке по инициативе любой из Сторон путем письменного уведомления другой Стороны, не менее, чем за один месяц до предполагаемого момента расторжения договора.

6.6. Если Стороны не придут к соглашению по тарифу в связи с изменением цен на горюче-смазочные материалы, запчасти и т.п. в соответствии с п.2.4. настоящего договора, договор прекращает свое действия в момент введения в действие новых тарифов, указанный в уведомлении, полученном от Исполнителя.

#### **7. Заключительные положения.**

7.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах на русском языке. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую силу. У каждой из сторон находится один экземпляр настоящего договора.

#### **8. Юридические адреса сторон.**



**Исполнитель:****ИП «Next»**

г. Алматы, м/н Айнабулак 3, дом 158, кв 14.

**ИИН** 641122301374**ИИК** KZ219470398926835529

в АО ДБ «Альфа-Банк»

**БИК** ALFAKZKA

тел/факс 251-85-85, 8702333646

**Директор****Искаков М.Т.****Заказчик:****АО «ALG Company»**

РК, 050011, г. Алматы, пр-т Сүлейменбай, 258В

**БИН** 130640017180**ИИК** KZ058210339812144294 (KZT)

в АО «БАНК» «BANK RBK»

**БИК** KINCKZKA**Сағындыкова Б.М.**



№ \_\_\_\_\_ тауарлық газды бөлшек саудада өткізу  
шарты

Алматы қ. 20 ж. «\_\_» \_\_\_\_\_

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталады, (Астана қаласының Әділет департаментімен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама), оның атынан 2019 ж. «24» сәуірден № 62 сенімхат негізінде әрекет ететін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалының директоры Б.Б.Избасаров бір жақтан және № 62 бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан 2019 ж. 11.12 «Сенімхат» негізінде әрекет ететін, Султанбеков А.Т. келесі жақтан, бірігіп «Тараптар» деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

### ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:

- 1) тауарлық газ (бұдан әрі – Газ) - құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;
- 2) есепке алу аспаптары – мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;
- 3) газ беру пункті – газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін, Газ тасымалданатын пункт;
- 4) есеп айырысу кезеңі - жеткізілген газ үшін Жеткізуші мен Тұтынушы арасында өзара есеп айырысу жүргізілетін, жеткізілген газ көлемі анықталатын, кезең. Тараптармен келісілген есеп айырысу кезеңі Шартта көрсетіледі;
- 5) газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы - Шартпен белгіленген Газдың айлық көлемін тиісті айдың күнтізбелік күн санына бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
- 6) газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
- 7) тұтынушы – коммуналдық-тұрмыстық немесе өнеркәсіптік тұтынушы;
- 8) жеткізу – газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
- 9) жеткізуші – тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
- 10) өкіл – Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;
- 11) биллинг компаниясы – Жеткізушіге Газдың тұтынылуын есепке алу, төлемдерді жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу

Договор розничной реализации товарного газа АЛС/У-131

№ 839

г. Алматы «01» 01 2020г.

АО «ҚазТрансГаз Аймақ», именуемое в дальнейшем «Поставщик» (справка о государственной регистрации юридического лица, выдано Департаментом юстиции г. Астана), в лице директора Алматинского производственного филиала АО «ҚазТрансГаз Аймақ» Избасарова Б.Б., действующего на основании доверенности № 62 от «24» апреля 2019г., с одной стороны, и А.О. А.В. Софрану именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Султанбекова А.Т. действующего на основании Доверенности № 62 от 11.12.19 с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

### ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) товарный газ (далее – Газ) – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;
- 2) приборы учета – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
- 3) пункт передачи газа – пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;
- 4) расчетный период – период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный Сторонами, указывается в Договоре;
- 5) среднесуточная норма поставки (потребления) газа - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, на количество календарных дней соответствующего месяца;
- 6) среднечасовая норма поставки (потребления) газа - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
- 7) потребитель – коммунально-бытовой или промышленный потребитель;
- 8) поставка - деятельность по розничной реализации газа;
- 9) поставщик - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;
- 10) представитель – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;
- 11) биллинговая компания – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа, сбору

бойынша қызметтерді көрсететін компания;

12) газ тарату ұйымы - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;

13) газ тұтыну жүйесі - газ тарату жүйесінен тауарлық газды немесе топтық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған газ құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;

14) уәкілетті орган - табиғи монополиялар және қоғамдық маңызы бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган.

15) өндіруші - тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;

16) газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы - тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жиынтық қуаты;

17) диспетчерлік кесте - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі.

## 1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

1.1. Осы Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы және Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа әрекеттегі нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.

1.2. Газ осы Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып табылады.

## 2. ШАРТ МӘНІ

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктінде Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны осы Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.

2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін құқықтық және техникалық (технологиялық) шарттардың болуы, соның ішінде:

1) Тұтынушы тарапынан - газ тұтыну жүйелерін пайдалану жөнінде рұқсат құжаттардың (техникалық шарттар, газбен жабдықтау жобасы, газ тұтыну жабдығына арналған паспорт), газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;

2) Жеткізуші тарапынан - Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы осы Шартты жасау талаптары болып табылады.

2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пунктін және Газды жеткізудің айлық кестесі осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.

2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:

№1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пунктін туралы мәліметтер;

№2 Қосымша - Газды жеткізу Актісінің үлгісі;

№3 Қосымша - Газды жеткізуге арналған Өтінімнің үлгісі;

№4 Қосымша - Жеткізілетін Газдың көлемін Түзетудің үлгісі;

№5 Қосымша - Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.

## 3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

платежей и ведению абонентской работы с потребителями;

12) газораспределительная организация - юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;

13) газопотребляющая система - комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;

14) уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и общественнозначимого рынка;

15) производитель - юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;

16) мощность газопотребляющего (газового) оборудования - максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;

17) диспетчерский график - почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику.

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.

1.2. Газ по настоящему договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.

2.2. Условиями заключения настоящего Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок Газа, в том числе:

1) со стороны Потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем;

2) со стороны Поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.

2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и помесечный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:

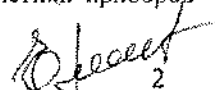
Приложение №1 - Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;

Приложение №2 - Форма Акта на поставку Газа;

Приложение №3 - Форма Заявки на поставку Газа;

Приложение №4 - Форма Корректировки поставляемого объема Газа;

Приложение №5 - Технические характеристики приборов учета.

  
2



3.1. Тұтынушы бірыңғай газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (түзу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнама талаптарына, стандарттарына және нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, Тұтынушыны газбен қамтамасыз ету жүргізіледі.

3.2. Егер Қазақстан Республикасымен бекітілген халықаралық келісімдермен басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық көрсеткіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.

3.3. Даулы жағдайда, Газдың сапасы екі жақтың бірлесіп газды талдауға алуы және тиісті акт құрып, оны тәуелсіз зертханада талдаудан өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газдың талдамасын жүргізуге байланысты шығындарды Тұтынушы көтереді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады. Шартқа 1 Қосымша 1 (бір) күнтізбелік жылға жасалады.

Бұл ретте, келесі жыл басталғанға дейінгі ай бұрын №1 Қосымшада көрсетілген газды жеткізу кестесі осы Шартқа қосымша келісім жасау арқылы қайта қарауға жатады.

Жеткізуші жеткізуге міндетті, ал Тұтынушы Газды жеткізудің белгіленген орташа тәуліктік нормасы шеңберінде айдың ішінде газды бір қалыпты алуға, ал қажет болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша - диспетчерлік кесте бойынша алуға міндетті. Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасынан 5 % (бес пайыз) аспауы тиіс. Газ тұтынудың орташа тәуліктік нормасы 5 % (бес пайыз) артқан кезде, Жеткізуші ол туралы Тұтынушыға ескерткен сәттен бастап 3 (үш) сағат өткен соң, Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасына дейін Газдың жеткізілуін мәжбүрлеп шектеуді жүргізуге құқылы болады.

Бұл ретте, Жеткізуші осы жағдайда газ жеткізуді қысқарту нәтижесінде келтірілген шығындар мен залалдар үшін жауап бермейді.

3.5. Айлық Газ жеткізу көлемі осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген көлемінен ауытқыған кезде, Тұтынушы ағымдағы айдың 15 (он бесіне) (қоса алғанда) дейінгі мерзімде поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы Жеткізушіге ауытқулар негіздемесімен келесі айға Газ жеткізуге арналған өтінімді (бұдан әрі - Өтінім) жолдайды. Өтінім осы Шартқа №3 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша құрылады.

Егер Газ жеткізу айы басталғанға дейін Жеткізуші Тұтынушыға Өтінімге сәйкес Газдың жеткізілу мүмкіндігі жайлы поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы растаса, келесі айға газ жеткізуге арналған Өтінім Жеткізушімен қабылданды деп танылады.

Келесі айға арналған Өтінім болмаған жағдайда, Газ Жеткізушімен №1 Қосымшаға сәйкес жеткізіледі.

3.6. Газ жеткізу айының ішінде Жеткізушімен расталған Өтінімге сәйкес көлемді немесе келісілген айлық көлемді түзетуге рұқсат етіледі. Бұл ретте, Тұтынушының Газ жеткізу көлемдерін өзгертуге (бұдан әрі - Түзету) арналған түзету өтінімі поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы жіберіледі және осы Шартқа №4 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша Жеткізушімен ағымдағы айдың 25 (жиырма бесінші) (қоса алғанда) күніне дейін қарауға қабылданады.

### 3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА

3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.

3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.

3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1.

Приложение 1 к Договору подписывается на 1 (один) календарный год. При этом, за месяц до начала следующего года указанный в Приложении №1 график поставки газа подлежит пересмотру посредством заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

Поставщик обязан поставлять, а Потребитель обязан получать (отбирать) Газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки Газа, а при необходимости, по согласованию сторон - по диспетчерскому графику.

Среднесуточная норма поставки (потребления) Газа не должна превышать 5% (пять процентов) среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа. При превышении среднесуточной нормы потребления газа более чем на 5% (пять процентов), Поставщику предоставляется право проводить принудительное ограничение поставки Газа до среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа по истечении 3 (трех) часов с момента предупреждения об этом Потребителя.

При этом Поставщик не отвечает за какие-либо потери и последствия, понесенные в результате сокращения поставки Газа в этом случае.

3.5. При отклонении месячного объема поставки Газа от объема, указанного в Приложении №1 к настоящему Договору, Потребитель в срок до 15 (пятнадцатого) числа (включительно) текущего месяца направляет Поставщику почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью заявку на поставку Газа (далее - Заявка) на следующий месяц с обоснованием отклонений. Заявка составляется по форме, указанной в Приложении №3 к настоящему Договору.

Заявка на следующий месяц считается принятой Поставщиком, если до момента начала месяца поставки Газа Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтвердил Потребителю о возможности поставки Газа согласно Заявке.

При отсутствии Заявки на следующий месяц, поставка Газа производится Поставщиком согласно Приложению №1.

3.6. В течение месяца поставки допускается корректировка договорного месячного объема либо объема согласно подтвержденной Поставщиком Заявке. В этом случае корректируемая заявка (далее - Корректировка) Потребителя на изменение объемов поставки Газа направляется почтой, электронной почтой, курьером или

Сонымен қатар, Жеткізушімен келісілген газ көлемі толық алынбаған/артық алынған жағдайда, Тұтынушы міндетті түрде растама құжаттардың көшірмелерін беріп, газ көлемінің толық алынбаған және артық шығын көлемдерінің себебін көрсетеді.

Жеткізуші Тұтынушының Түзетуін алған күннен бастап 3 (үш) жұмыс күнінің ішінде Газ жеткізу көлемдерін өзгерту жөніндегі шешімі туралы Тұтынушыға поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимальді байланыс арқылы растайды немесе бас тартады.

3.7. Газ ай ішінде тұтынушының Газ жеткізуге арналған Өтініміне сәйкес Газды тұтынудың орташа сағаттық нормасына сәйкес, ал өтінім болмаған жағдайда - №1 Қосымшада көрсетілген Газды жеткізудің айлық кестесіне сәйкес жеткізіледі.

3.8. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен аныкталады.

3.9. Жеткізуші келесі жағдайларда:

- 1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік ережелерін бұзса;
- 2) Тұтынушы өз бетімен газ жабдықтарын қосса;
- 3) газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің техникалық ақауы болса, бұзушылықтар жойылғанға дейін Тұтынушыға Газ беруді біржақты тәртіппен тоқтатады.

3.10. Жеткізуші газ тасымалдау жүйесіндегі жабдықтарды жөндеу және жаңа Тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Газ беруді тоқтату туралы Тұтынушыға газ беру тоқтатылғанға дейін 48 (қырық сегіз) сағат бұрын ескертеді.

3.11. Жеткізуші келесі жағдайларда:

- 1) осы Шартпен белгіленген жағдайларда және тәртіппен жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса;
- 2) Жеткізушінің өкілдері газ құбырларына, газ жабдықтарына және есепке алу аспаптарына жіберілмесе, Тұтынушыны алдын ала ескерте отырып, Газ беруді тоқтатады. Газдың берілуін тоқтату Жеткізушімен Тұтынушыға жазбаша хабарлама жолданған күннен бастап 3 (үш) күнтізбелік күннен ерте емес уақытта жүзеге асырылады.

3.12. Тұтынушы Шарттың 3.9., 3.11 және 5.1-тармақтарында тізімделген, Газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, айыпқы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйесінен ажырату және қосу төлемдері төлегеннен кейін Газдың берілуі жаңартылады.

Жеткізуші Газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннен аспауы тиіс.

Осы Шартта қарастырылған негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.13. Авариялық жағдайлардың және өзге еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітеді. Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 ( )

факсимильной связью и принимается Поставщиком к рассмотрению до 25 (двадцать пятого) числа (включительно) текущего месяца по форме, указанной в Приложении № 4 к настоящему Договору.

При этом, в случае недовыбора/перебора согласованного Поставщиком объема Газа, Потребитель в обязательном порядке указывает причину недовыбранного и перерасходованного объема с предоставлением копий подтверждающих документов.

В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Корректировки Потребителя, Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтверждает либо отказывает Потребителю о решении по изменению объемов поставки Газа.

3.7. Газ поставляется в течение месяца согласно среднечасовой норме потребления Газа, согласно Заявкам Потребителя, на поставку Газа, а в случае отсутствия Заявки – согласно помесечному графику поставки Газа, указанному в Приложении №1.

3.8. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

3.9. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:

- 1) нарушения Потребителем правил безопасности объектов систем газоснабжения;
- 2) самовольного подключения Потребителем газового оборудования;
- 3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.

3.10. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования на газотранспортной системе и подключению новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до отключения.

3.11. Поставщик с предварительным уведомлением Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:

- 1) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором;
- 2) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.

Приостановление подачи Газа осуществляется не ранее, чем через 3 (три) календарных дня со дня направления Поставщиком Потребителю письменного уведомления.

3.12. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.9, 3.11 и 5.1. настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки, оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения в соответствии с настоящим Договором.

О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5 (пять) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.

При сокращении или прекращении поставки Газа по основаниям, предусмотренным настоящим Договором, Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа.

3.13. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик утверждает график

Общая 4



телефонымен хабарланады.

3.14. Тараптар Газды жеткізуге және қабылдауға тікелей қатысы бар, газбен жабдықтау жүйесінде туындауы мүмкін немесе туындаған авариялық және апат алдындағы жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды.

#### 4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінің есебісіз оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Өнеркәсіптік және коммуналдық-тұрмыстық тұтынушылармен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен коммерциялық деп танылған, №5 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;

2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлеріне сәйкес болмаған, сондай-ақ байқауаралық интервалдың мерзімі өткен кезде, газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі.

4.2. Есепке алу аспаптарының көрсеткіштері олар техникалық түзу болғанда, барлық өлшеу құралдарының лейбл, пломбалары, тексеру туралы сертификаты, паспорттары болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады.

Егер Тараптардың бірінде есепке алу аспабының көрсеткішінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден өткізуге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.

4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алу аспаптары бойынша есепке алынған жағдайында, Тараптар:

1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, Газ есебіне қатысы бар бекіткіш арматурасын олардың қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды пломбалауға құқылы. Пломба салу барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен ресімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

4.4. Тараптар:

Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы; есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.

Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.

Тараптардың бірінші басшылары немесе өкілетті тұлғалары жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқыға бар тұлғаларды тағайындайды. Жоспардан тыс тексеруге өкілетті тұлғалардың тізімі қолмен және мөрмен расталып, Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетші аймақ пен ғимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін

ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8( )

3.14. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.

#### 4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:

1) по приборам учета, указанным в Приложении №5, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;

2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также истечения срока межповерочного интервала.

4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспортов на все средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.

В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета иницилирующая Сторона берет на себя.

4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:

1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учету Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.

2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свою печать на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.

4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:

- плановые, по согласованию Сторон;
- внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.

Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя круглосуточный беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.

Лица, имеющие право внеплановой проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон. Список лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю заверенными подписью и печатью.

Общее 5

қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіл жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.

4.5. Газды жеткізу айында нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актімен (бұдан әрі- Акт) расталады.

Тараптар есепті кезеңнен кейінгі айдың 1 күніне дейін осы Шарттың №2 Қосымшасына сәйкес осы Актіні құрады және Акт ресімделген күннен бастап бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын, осы Актіге қол қоюға.

4.6. Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін анықтаумен келіспеген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаша түрде Актіге қол қоядан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуда міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетпей берсе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшада көрсетілген көлемдерден өз бетінше көлемдерді бөледі, көлемдер Тараптармен қабылданды деп саналады және олар толық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

4.8. Газды жеткізу акті осы Шарттың ажырамас бөлігі және Тараптар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады.

4.9. Уәкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу аспаптарын аралық тексеруден өткізу интервалының аяқталуына байланысты не Жеткізушінің берген ұйғарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ беудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда ондірістің уақытша тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының газды рұқсатсыз алуына (ұрлау) мүмкіндік беретін пломбаға немесе есепке алу аспабына ықпал еткені, сондай-ақ газ таратушы, газ желілері ұйымдарының келісімінсіз газбен жабдықтау жүйесіне қосылуы, газ жабыдығын және есепке алу аспабын монтаждауы, демонтаждауы, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейінгі, алайда екі айдан артық емес кезеңге эксплуатациялық жауапкершілік шекарасындағы газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша газ шығынына қайта есеп жүргізеді.

Газбен жабдықтау желісіне қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтау желісіне қосылу схемасын тексеру актісімен расталады.

4.11. 4.10-тармақта айтылған бұзушылықтар Тараптардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар Актісімен ресімделеді. Тұтынушы құрылған Актіге қол қоядан бас тартқан жағдайда, оған заңды күш беру үшін айқындалған бұзушылықтар Актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші комиссиясының қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар Акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі түпнұсқа данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемінің қайта есебін жүргізеді.

4.12. Астана уақытымен сағат 00-00 - Газды жеткізуді

Обновление списка производится после аннулирования старого.

Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномоченный представитель обязаны обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.

4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее – Акт).

Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датируемый последним числом месяца поставки газа.

4.6. Потребитель, в случае несогласия с определенным объемом поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспариваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.

4.7. В случае непредоставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания неоспариваемого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему Газа, Поставщик разделяет объемы самостоятельно исходя из объема, указанного в Приложении № 1 к Договору и объемы считаются принятыми Сторонами, и Стороны обязаны подписать Акт в полном объеме.

4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью настоящего Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.

4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его межповерочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с временной остановкой производства у Потребителя.

4.10. При обнаружении представителями Поставщика срыва пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного отбора (хищения) газа, а также без согласия газораспределительной, газосетевой организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода газа по пропускной способности газопровода на границе эксплуатационной ответственности, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев.

Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.

4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10, оформляются Актом выявленных нарушений, который подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей членов комиссии Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек.

*Handwritten signature* 6

есептеу сағаты болып табылады. Тұтынушы күн сайын сағат 14-00 дейін (аптаның жұмыс күндерінде Астана уақытымен) Жеткізушіге телефонмен, факспен, электрондық поштамен немесе басқа тәсілмен өткен тәуліктерде және өсімді нәтижемен нақты алынған Газ көлемдері туралы оперативті ақпаратты жолдайды.

4.13. Газ тұтыну жүйелерінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.

4.14. Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады.

4.15. Жеткізуші өкілімен Белу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған кезде, Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.

4.16. Тауарлық газдың көлемінің өлшем бірлігін есептеу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанасы 760 мм. қысым кезіндегі газдың бір текше метрі қолданылады.

4.17. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.16 т. көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдықталмаса, Жеткізуші пайдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу аспабының паспортына сәйкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.

4.18. Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел ықпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

## 5. ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ

5.1. Осы Шарт бойынша газды жеткізу үшін төлем Тұтынушымен осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген газға арналған баға бойынша шот-фактура негізінде Жеткізушінің есептік шотына жүргізіледі.

5.2. Газдың бағасы негіздемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес өзгертілуі мүмкін.

Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі.

5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сәйкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тараптар бағаның өзгеруін оған сәйкес Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, осы Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды.

Түпкілікті төлем шот-фактура қойылған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күн ішінде жүргізіледі.

5.5. Осы Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздер берілген күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.6. Осы Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздерді

Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушений Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. настоящего Договора.

4.12. Расчетным часом поставки Газа является 00-00 часов времени г. Астана. Потребитель ежедневно до 14-00 час. (время Астаны, в рабочие дни недели) направляет Поставщику по телефону, факсу, электронной почтой или иным способом оперативную информацию об объемах Газа, фактически полученных за истекшие сутки и с нарастающим итогом.

4.13. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.

4.14. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.

4.15. При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от Границы раздела до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.

4.16. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба.

4.17. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в п.4.16 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, Поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета газа без корректоров путем приведения рабочих параметров Газа к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.

4.18. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газа с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газа в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки газа.

## 5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

5.1. Оплата за поставку Газа по настоящему Договору производится Потребителем на расчетный счет Поставщика на основании счет-фактуры по цене на Газ, указанной в Приложении №1 к настоящему Договору.

5.2. Цена Газа может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.

Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).

5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.

5.4. Сумма стоимости фактически поставленного Газа за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газа, на основании которого, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщиком выставляется счет-фактура. Окончательная оплата производится в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления счет-фактуры.

5.5. В случае, оговоренном в п.4.6. настоящего Договора,

*Сделано* 7

беру мерзімі өткен күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.7. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:

- осы Шарттың 8.2-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;
- осы Шарттың 3.11-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы. Бұл ретте Жеткізуші газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.8. Тараптар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші рәсімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіне қол қояды.

Салыстырып тексеру Актісіне әр Тараптың бірінші басшысымен немесе оқілетті өкілімен және бас бухгалтерімен қол қойылады және Тараптардың мөрлерімен расталады.

5.9. Егер ағымдағы ай үшін төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем есебіне саналады. Берешек болған жағдайда (өсімпұл және алынбаған пайдамен қоса), түскен төлемнен бірінші берешек өтеледі, ал қалған сома ағымдағы айдың төлемі ретінде есепке алынады.

## 6. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

### 6.1. Тұтынушы:

- 1) Шартта белгіленген сападағы және айтылған сандағы Газды алуға және пайдалануға;
- 2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;
- 3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына өтініш білдіруге;
- 4) Жеткізушіге бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны туралы хабарланған және Газ жеткізу үшін толық төлем жасалған жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.

### 6.2. Тұтынушы:

- 1) осы Шарт талаптарына сәйкес төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;
- 2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;
- 4) Газды Шарт талаптарына сәйкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуды қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;
- 5) Шартты бұзатын жағдайда, осы Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;
- 6) объектілердің үздіксіз жұмысының бұзылуын болдырмау үшін резерв ретінде басқа отын түрлері орнатылған тұтынушыларда қажетті мөлшерде резервті (апатты) отын түрі болуы тиіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен қамтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;
- 7) Жеткізушіге өндірісті жоспарды тоқтату туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға;
- 8) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәуліктік орташа

оплата неоспариваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.6. В случае, оговоренном в п.4.7. настоящего Договора, оплата принятого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.7. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ Поставщик имеет право:

- применить пению согласно п.8.2. настоящего Договора;
- приостановить поставку Газа в соответствии с п.3.11 настоящего Договора.

При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.

5.8. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца Стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки взаиморасчетов по поставке Газа и произведенным платежам.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается первым руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.

5.9. Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты за следующий месяц.

При наличии задолженности (включая пению и упущенную выгоду) из поступающих платежей в первую очередь погашается имеющаяся задолженность Потребителя, а оставшаяся сумма засчитывается в качестве оплаты в текущем месяце.

## 6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

### 6.1. Потребитель имеет право:

- 1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;
- 2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;
- 3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;
- 4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.

### 6.2. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме производить оплату согласно условиям настоящего Договора;
- 2) соблюдать требования техники безопасности при использовании Газом;
- 3) выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- 4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;
- 5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по настоящему Договору;
- 6) потребители, для которых в качестве резервных (аварийных) установлены другие виды топлива, для предотвращения нарушений непрерывной работы объектов обязаны иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник

8



қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы ақпаратты беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;

9) ай сайын, айдың 25-шы күніне дейін осы Шарттың 5.8-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға міндетті.

#### 6.3. Жеткізуші:

1) жеткізілген Газ үшін төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;

2) Газдың тұтынылуына және Газ жеткізу үшін төлемнің уақытылы төленуіне бақылау жасауға;

3) осы Шартпен көзделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;

4) Тұтынушыдан газ жабдықтарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге;

5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тұтынушымен газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;

6) Тұтынушы нақты қойылған шот-фактура бойынша төлемді 90 (тоқсан) күнтізбелік күннен аса өтемеген жағдайда, Тұтынушы туралы барлық қолында бар ақпаратты «Қазақстан Республикасындағы кредиттік бюролар және кредиттік тарихты қалыптастыру туралы» ҚР Заңына сәйкес Кредит бюросына беруге;

7) расталған көлем болмаған жағдайда, газды жеткізу көлемдерін арттырудан бас тартуға.

#### 6.4. Жеткізуші міндетті:

1) Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;

2) тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;

3) осы Шарттың 5.4-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;

4) Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;

5) Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне Газды жеткізу мәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті.

### 7. ТАРАПТАРДЫҢ ШЕКТЕУІ

7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

### 8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ

8.1. Тұтынушы Тараптармен келісілген Газды жеткізу көлемін алудан негізсіз бас тартса, толық алмаса, жеткізу аялынбаған бойынша, Жеткізуші Тұтынушыға толық алынбаған Газ көлемі бағасының 10 % (он пайызы) мөлшерінде алынбаған пайда сомасын өтеуді талап етуге құқылы, ал Тұтынушы талап етілген соманы көрсетілген мерзімде төлеуге міндетті.

Газ көлемінің толық алынбауындағы ауытқулардың негізді себептері: төтенше жағдайлар; Тұтынушы өндірісінің жоспарлы тоқтауы, апат жағдайларға байланысты болған өндірістері тоқтаулар, шығарылатын өнімдердің және/немесе көрсетілетін қызметтердің көлемдері азайтылған жағдайлар, сондай-ақ ауа-райы жағдайларының өзгеруі.

Бұл ретте, Газ алуда рұқсат етілген ауытқу жоспарланған айлық көлемнің 10% (он пайызынан) артық емес көлемді құрайды. Осы шамада Газды алу кезінде алынбаған пайда сомасы есептелмейді.

Газ көлемінің толық алынбауына байланысты алынбай қалған пайда сомасы Тұтынушының газ алу жөніндегі міндеттемелерді тиісінше орындамағаны үшін тұрақсыздық

энергоснабжения;

7) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки;

8) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерский пункт Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;

9) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно п.5.8. настоящего Договора.

#### 6.3. Поставщик имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за поставку Газа;

2) осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты за поставку Газа;

3) приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных настоящим Договором;

4) требовать обеспечения Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;

5) устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления;

6) в случае непогашения Потребителем оплаты по фактической выставленной счет-фактуре свыше 90 (девяноста) календарных дней передавать всю имеющуюся информацию о Потребителе в Кредитное бюро согласно Закону РК «О кредитных бюро и формирования кредитных историй в РК»;

7) отказать в увеличении объемов поставки газа в случае отсутствия подтвержденного объема газа.

#### 6.4. Поставщик обязан:

1) вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;

2) контролировать объем потребляемого Газа;

3) предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с п.5.4. настоящего Договора;

4) незамедлительно информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлиять на поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа;

5) предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по вопросам поставки Газа.

### 7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

### 8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае необоснованного отказа, недовыбора Потребителем согласованного Сторонами объема Газа, по истечении месяца поставки, Поставщик вправе предъявить Потребителю к возмещению суммы упущенной выгоды в размере 10% (десять процентов) от стоимости невыбранного объема Газа, а Потребитель обязан уплатить предъявленную сумму в указанные сроки.

Обоснованными причинами отклонения недовыбора объема Газа являются: форс-мажорные обстоятельства, плановые остановки производства Потребителя, остановки, связанные с аварийными ситуациями на производстве, уменьшение объемов выпускаемой продукции и/или оказываемых услуг, а также изменения погодных условий.

При этом допустимое отклонение в отборе Газа составляет



айыбы ретінде саналады.

8.2. Тұтынушы Шарттың 5.4-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде өсімпұл есептейді.

8.3. Айыпакыларды осы Шарт талаптарына сәйкес есептеу және санау әр айға жеке жүргізіледі. Айыпакы төлемдері Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

8.4. Жеткізушінің кінәсі бойынша Газ жеткізуде олқылық болған немесе көлемі кемітілген жағдайда, Тұтынушы Жеткізушіге әрбір толық жеткізілмеген күн үшін, толық жеткізілмеген Газ құнының сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде, бірақ толық жеткізілмеген Газ құнының 10 % (он пайыз) артық емес мөлшерде өсімақы қолдануға құқылы.

Есепті кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні айыпакы есептеу мерзімінің басы болып табылады.

## 9. ТӨТЕНШЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ

9.1. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерін орындамағандары немесе тиісінше орындамағандары үшін, егер олар еңсерілмейтін күш салдарынан: табиғи зілзала; әскери әрекеттер; террорлық актілер; Жеткізушімен қадағаланбайтын; газ тасымалдау жүйесіндегі немесе газ иесі болып табылатын өндірушілердегі апаттар мен авариялық жағдайлар; газ тасымалдауға ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; газды шектеуге ықпал ететін, мемлекеттік органдардың құқықтық актілері мен іс-әрекеттері салдарынан болса, жауапты болмайды. Бұл жағдайда бірде-бір Тарап шығындарды өтеттіруге құқылы болмайды. Кез келген Тараптың талабы бойынша, бұл жағдайда, Шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын анықтайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте, Тараптар еңсерілмейтін күш жағдайлары басталғанға дейін туындаған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш жағдайлары басталған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннің ішінде бір-біріне ол туралы хабар береді, Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымымен расталған, төтенше оқиға жағдайларының басталған күнін анықтайтын және сипаттайтын жазбаша хабарламаны пошта арқылы береді немесе тапсырады.

9.2. Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелері тек Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейіндегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш жағдайлары 3 (үш) немесе одан көп айға созылса, әр Тарап шартты бұзуға болжаған күннен 20 (жырма) күнтізбелік күн бұрын келесі тарапқа алдын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тараптар 30 (отыз) күнтізбелік күннің ішінде Шарт бойынша өзара есептесу жүргізуге міндеттенеді.

## 10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

10.1. Осы Шарт бойынша немесе оған байланысты Тараптардың арасында туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер Тараптар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі.

не более 10% (десять процентов) от запланированного месячного объема. При отборе Газа в этих пределах, сумма упущенной выгоды не начисляется.

Сумма упущенной выгоды за недовыбор объема Газа признается неустойкой за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по отбору газа.

8.2. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока, указанного в пункте 5.4. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности.

8.3. Расчет и начисление неустойки согласно условиям настоящего Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

8.4. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недопоставленного Газа, за каждый день недопоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недопоставленного объема Газа.

Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.

## 9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником газа; неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и действия государственных органов, повлекшие его ограничение. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств по Договору. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30

10.2. Келіспеушіліктер мен дауларды келіссөз арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, олар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес тәртіппен сот тәртібімен қарауға жатады.

## 11. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР

11.1. Осы Шарт 2020 жылдың «01» қаңтарынан бастап күшіне енеді және алдағы жылғыға арналған көлемдер көрсетілген жыл сайынғы қосымша келісімді жасай отырып 2021 жылдың «31» желтоқсанын қоса алғанға дейін, ал ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша олар толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

11.2. Тұтынушы осы Шартқа қол қоя отырып, Жеткізушінің келесі әрекеттеріне осы Шарттың 6.3-тармағының 6) тармақшасында көзделген жағдайда, «Мемлекеттік кредит бюросы» АҚ ақпарат беруіне өз келісімін береді;

11.3. Осы Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тараптардың келісімдері жазбаша түрде ресімделеді және екі Тараппен қол қойылған сәттен бастап заңды күштері бірдей, осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

11.4. Шарт мемлекеттік және орыс тілдерде екі данада жасалды. Егер Шарттың мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалған мәтініне байланысты келіспеушілік туып жатса, Тараптар Шарт талаптарын орыс тіліндегі мәтіннің мазмұнына сәйкес талдау жасайды.

11.5. Тараптар бірінші басшы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомствалық жабдықтары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және осы Шартты тиісінше орындауға әсер ететін басқа мәліметтері өзгерген жағдайда, бір-біріне 10 (он) күнтізбелік күннің ішінде жазбаша хабарлауы тиіс.

11.6. Тұтынушының келесі күнтізбелік жылға Шартқа қол қоюдан бас тартуы Газды жеткізуді тоқтатуға ықпал етеді. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарлай отырып, кіре берістері кранға пломба қойып немесе дәнекерлеп жабу арқылы Тұтынушыға газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

11.7. Тараптар осы Шартпен реттелмеген барлық басқа жағдайлар бойынша, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларын басшылыққа алады.

## 12. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

**ЖЕТКІЗУШІ:** «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ  
**Адрес:** 010000, Астана қаласы, Есіл ауданы, Әлихан Бөкейхан к, 12.  
**БСН** 020440001144  
**Банкілік шот:** KZ226010131000264942  
**Банктің атауы** «Қазақстан Халық Банкі» АҚ  
**БИК** HSBKZZKX

**ФИЛИАЛ** Алматы өндірістік филиалы  
**БСН** 141241004421 (мемлекеттік сатып алу веб-порталы)  
**мекенжай:** 050040, Алматы қ., Байзақов көш., 280 үй, «Almaty Towers» ТОО,

(тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

## 10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

10.2. В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

## 11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с «01» января 2020 года и действует по «31» декабря 2021 года включительно с ежегодным подписанием дополнительного соглашения с указанием объемов на предстоящий год, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.

11.2. Подписывая настоящий Договор Потребитель дает свое согласие на следующие действия Поставщика на передачу информации в АО «Государственное кредитное бюро» в случае, предусмотренном в подпункте 6) пункта 6.3. настоящего Договора.

11.3. Изменения, дополнения к настоящему Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.

11.4. Договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках. В случае возникновения разногласий между текстом Договора, изложенным на государственном и русском языках, Стороны толкуют условия Договора в соответствии со смыслом, изложенным на русском языке.

11.5. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при смене первого руководителя, изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.

11.6. Отказ Потребителя от подписания Договора на следующий календарный год влечет прекращение поставки Газа. Поставщик вправе прекратить поставку газа Потребителю путем закрытия крана на вводе с дальнейшим пломбированием или отключения на сварку с предварительным уведомлением потребителя.

11.7. Во всем остальном, не урегулированном настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

## 12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**ПОСТАВЩИК:** АО «ҚазТрансГаз Аймақ»  
**Адрес:** 010000, город Астана, район Есиль, ул. Алихан Бөкейхан, 12.  
**БИН** 020440001144  
**Банковский счет:** KZ226010131000264942  
**Наименование банка** АО «Народный банк Казахстана»  
**БИК** HSBKZZKX

Телефон/Факс:  
E-mail:

онтүстік мұнара, 17-ші қабат.  
8 (727) 331 70 03  
pr@almaty.ktga.kz

ЖЕТКІЗУШІ

МО

ТҰТЫНУШЫ:

мекенжай:  
Телефон/Факс:  
E-mail:  
БСН  
Банкілік шот:  
Банктің атауы

*ALG Company "AQ"*  
*(727) 341-02-00*  
*info@alggroup.kz*  
*130640044180*  
*KZ 408240339812148999*  
*"BANK RBK" JSC, БСК-КМСККА*

ТҰТЫНУШЫ



ФИЛИАЛ

БИН

Адрес:

Телефон/Факс:  
E-mail:

Алматинский производственный  
филиал  
141241004421 (для портала  
государственных закупок).  
050040 г. Алматы, ул. Байзакова,  
д.280, БЦ «Almaty Towers»,  
южная башня, 17 этаж  
8(727) 331 70 03  
pr@almaty.ktga.kz

ПОСТАВЩИК

МП

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Адрес:  
Телефон/Факс:  
E-mail:  
БИН  
Банковский счет:  
Наименование банка

*АО "ALG Company"*  
*г. Алматы, пр. Сулеймана 170*  
*(727) 341-02-00*  
*info@alggroup.kz*  
*130640044180*  
*KZ 408240339812148999 (72)*  
*АО "BANK RBK" JSC, БСК-КМСККА*

ПОТРЕБИТЕЛЬ





\_\_\_\_\_ к. 20\_\_ ж. "\_\_\_" г. \_\_\_\_\_ "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**1. ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫҢ БАҒАСЫ МЕН  
ЖАЛПЫ КӨЛЕМІ**

**1. ЦЕНА И ОБЩИЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ  
ТОВАРНОГО ГАЗА.**

Бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 27 365,37 теңге.

Цена газа за тысячу куб.м. 27 365,37 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Жалпы жеткізу көлемі \_\_\_\_\_ мың текше.м.

Общий объем поставки 30 200 тыс.куб.м

Шарттың жалпы сомасы ҚҚС есебімен \_\_\_\_\_ теңге

Общая сумма договора \_\_\_\_\_ в тенге с учетом НДС

**2. ГАЗ ЖЕТКІЗУДІҢ АЙЛЫҚ КЕСТЕСІ ЖӘНЕ  
ГАЗ ТҰТЫНУДЫҢ ОРТАША САҒАТТЫҚ  
МӨЛШЕРІ:**

**2. ПОМЕСЯЧНЫЙ ГРАФИК ПОСТАВКИ ГАЗА И  
СРЕДНЕЧАСОВАЯ НОРМА ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ГАЗА:**

Месяцы 20 <u>20</u> гг. 20__ ж. айлары	Январь Қантар	Февраль Ақпан	Март Наурыз	Апрель Сәуір	Май Мамыр	Июнь Маусым
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м.	<u>1800</u>	<u>2500</u>	<u>2000</u>	<u>1000</u>	<u>300</u>	<u>300</u>
Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.						
Месяцы 20 <u>20</u> гг. 20__ ж. айлары	Июль Шілде	Август Тамыз	Сентябрь Қыркүйек	Октябрь Қазан	Ноябрь Қараша	Декабрь Желтоқсан
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м.	<u>300</u>	<u>300</u>	<u>300</u>	<u>1000</u>	<u>1800</u>	<u>2500</u>
Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.						
Месяцы 20 <u>21</u> гг. 20__ ж. айлары	Январь Қантар	Февраль Ақпан	Март Наурыз	Апрель Сәуір	Май Мамыр	Июнь Маусым
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м.	<u>2800</u>	<u>2500</u>	<u>2000</u>	<u>1000</u>	<u>300</u>	<u>300</u>
Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.						
Месяцы 20 <u>21</u> гг. 20__ ж. айлары	Июль Шілде	Август Тамыз	Сентябрь Қыркүйек	Октябрь Қазан	Ноябрь Қараша	Декабрь Желтоқсан
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м.	<u>300</u>	<u>300</u>	<u>300</u>	<u>1000</u>	<u>1800</u>	<u>2500</u>

Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.						
---	--	--	--	--	--	--

Жеткізуді бастау мерзімі: 20\_\_ жылдың «01» қаңтары  
Жеткізуді бастау уақыты: 00 сағат 00 минут

Дата начала поставки: с «01» января 20\_\_ года  
Время начала поставки: с 00 часов 00 минут

3. ГАЗ ЖЕТКІЗУ ПУНКТИ: \_\_\_\_\_

3. ПУНКТ ПЕРЕДАЧИ ГАЗА: \_\_\_\_\_

ЖЕТКІЗУШІ  
ПОСТАВЩИК



ТҰТЫНУШЫ  
ПОТРЕБИТЕЛЬ





# Газды жеткізуге арналған Акт

\_\_\_\_\_ к. Шарт № \_\_\_\_\_ 20\_\_ ж. «\_\_» \_\_\_\_\_

Біз төменде қол қоюшылар:

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ\_ӨФ өкілі \_\_\_\_\_,

(Лауазымы, аты-жөні)

20\_\_ ж. «\_\_» \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ бұйрық (сенімхат) негізінде әрекет ететін Газ тұтынушының өкілетті тұлғасы \_\_\_\_\_

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету, лауазымы, аты-жөні

20\_\_ ж. «\_\_» \_\_\_\_\_ мен «\_\_» \_\_\_\_\_ аралықты қоса алғанда \_\_\_\_\_ айы үшін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ АӨФ жеткізгені, ал

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету

МемСТ 2939-63 сәйкес стандартты жағдайларға келтірілген және есептеу аспаптарының нақты көрсеткіштерінен жазып алынған \_\_\_\_\_ нормалы текше метр газды, сонымен бірге, \_\_\_\_\_ нм<sup>3</sup>, \_\_\_\_\_ нм<sup>3</sup> қабылдағаны туралы осы актіні жасадық.

«ҚазТрансГазАймақ» АҚ\_ӨФ өкілі \_\_\_\_\_

(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Тұтынушының өкілі \_\_\_\_\_

(Қолы, мөрі, мөртабаны)

## Акт на поставку газа

г. \_\_\_\_\_ Договор № \_\_\_\_\_ «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

представитель \_\_\_\_\_\_ПФ \_\_\_\_\_ АО «КазТрансГаз Аймақ»

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченный представитель потребителя газа \_\_\_\_\_

(Указать название предприятия (организации, учреждения), должность, Ф.И.О.)

действующий на основании приказа (доверенности) № \_\_\_\_\_, от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., составили настоящий акт о том, что за \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ г. с «\_\_» по «\_\_» включительно\_ПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» поставило, а

Указать название предприятия (организации, учреждения)

приняло, по снятым фактическим показаниям приборов учета и приведенных к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63 \_\_\_\_\_ нормальных кубических метров газа, в том числе: \_\_\_\_\_ нм<sup>3</sup>, \_\_\_\_\_ нм<sup>3</sup>.

Представитель\_ПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» \_\_\_\_\_

(Подпись, печать или штамп)

Представитель потребителя \_\_\_\_\_

(Подпись, печать или штамп)

Есептеуге арналған алғашқы деректер:  $p_{баром.}$  ср.мес = \_\_\_\_\_ мм рт.ст.;  $t_{газа}$  ср.мес = \_\_\_\_\_ °C

Газ тұтынатын объектінің орналасқан жері	Газды есепке алу аспаптары		Аспаптардың көрсеткіштері		Аспап алдындағы газдың қысымы, кгс/см <sup>2</sup>	Газдың көлемдері	
	Түрі, маркасы	Зауыт нөмірі	алдыңғы	ағымдағы		Жұмыс жағдайындағы, м <sup>3</sup>	стандарт жағдайындағы, нм <sup>3</sup>
	20 ж.		айдағы жиынтық				

(Тұтынушы өкілінің аты-жөні, қолы)

(Жеткізуші өкілінің аты-жөні, қолы)

Исходные данные для расчета:

$p_{\text{баром.}}^{\text{ср.мес}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ мм рт.ст.}; t_{\text{газа}}^{\text{ср.мес}} = \underline{\hspace{2cm}} ^\circ\text{C}$

Местонахождение газопотребляющего объекта, адрес	Приборы учета газа		Показания приборов		Давление газа перед прибором, кгс/см <sup>2</sup>	Объемы газа	
	Тип, марка	Заводск ой номер	предыдуш ее	текущее		в рабочих условиях, м <sup>3</sup>	в стандартных условиях, нм <sup>3</sup>
	Всего за		месяц 20		г.		

(Ф.И.О. и

подпись представителя потребителя)

(Ф.И.О. и подпись представитель поставщика)

УСІМТО АНДІУВІЗ НІШПІОД ІНДІСТ НІМІДІУВІТ

интервью с командой разработчиков и СМ. ИНТЕЖОУНЧУ

E. Leach

Газды жеткізуге арналған өтінім

20\_\_ ж. \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына сәйкес  
Сізден \_\_\_\_\_ үшін 20\_\_ ж. \_\_\_\_\_ айында  
(құйымның атауы)

\_\_\_\_\_ мың.м3 көлемде тауарлық газды жеткізуіңізді сұраймыз.

Шарт бойынша көлем (мың м3)	Өтінім бойынша көлем (мың м3)	Ауытқу (мың м3) (2-1)	Ауытқу себебі
1	2	3	4

Заявка на поставку газа

В соответствии с договором розничной реализации товарного газа № \_\_\_\_\_ от  
\_\_\_\_\_ просим Вас поставить для \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ месяце 20\_\_ г.

(наименование организации)

товарный газ в объеме \_\_\_\_\_ тыс.м3

Объем по Договору (тыс.м3)	Объем по заявке (тыс.м3)	Отклонение (тыс.м3) (2-1)	Причины отклонения
1	2	3	4

ТҮТЫНУШЫ/ПОТРЕБИТЕЛЬ \_\_\_\_\_

(аты-жөні, лауазымы, қолы, М.О. / Ф.И.О., должность подпись, М.П.)





1. Кәсіпорынның атауы / Наименование предприятия

АО «АБГ Сағаран»

2. Заңды мекенжайы / Юридический адрес

г. Алматы ул. Әулиебаев 158 В

3. Басшы / Руководитель

Сүттанбеков А.А. Заам. зам. директора по финансам и эк.

Т.А.Ө. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)

4. Басшының байланыс телефондары / Контактные телефоны руководителя

8727 3410200

5. Газ шаруашылығына жауапты тұлға / Ответственное лицо за газовое хозяйство

Самарханбет Т.Е. т. жетекшісі

Т.А.Ө. (бұйрықпен тағайындалды, атқаратын қызметі) / Ф. И. О. (назначен приказом и занимаемая должность)

6. Жауапты тұлғаның байланыс телефондары / Контактные телефоны ответственного лица

8705 108 2525

7. Техникалық сипаттама: / Техническая характеристика:

Орналынған газ тұтыну жабдығы (оттық маркасы)/ Установленное газопотребляющее оборудование (марка горелок)	Жабдыктар саны/ Кол-во оборудования		Оттықтар саны, дана/ Кол-во горелок, шт	Есепке алу аспабындағы газдың жұмыс қысымы, кгс/см <sup>2</sup> / Рабочее давление газа на прибор учета, кгс/см <sup>2</sup>	Газ тұтыну жабдығы бірлігінің максимал газ шығыны м <sup>3</sup> /сағ/ Максимальный расход газа на ед. газопотр. оборудования, м <sup>3</sup> /ч	Газ қандай мақсатқа қолданылады/ На какие цели используется газ
	Барлығы/ Всего	Жұмыстағы/ в работе				
о/к Бурат	КВА	81 мс - 1 шт		Н.А.А. 0206861		Отключен
о/к Кокос	КВА	81 мс - 1 шт			87	2420/е

8. Газды есепке алу аспабы жөнінде ақпарат: / Информация по приборам учета газа:

Есепке алу аспабының типі/ Тип прибора учета газа	Зауыттық №/ Зав. №	Шығарылған жылы/ Год выпуска	Сертификатты кім берді/ Кем выдан сертификат	Тексерілген күні/ Дата поверки	Келесі тексеру күні/ Дата сле. поверки
СБ 06/е	30935423	2013	АЛ 0206861	9.09.2020	
СБ 06/е	30945217	2013	АЛ 0206862	9.09.2020	

9. ГРП (ШРП) және оның орналасқан орны / ГРП (ШРП) и его место расположения

ОТК болуы / Наличие И.Т.Д.

Сатушының ОТБ тізілім № / регистр. № в ПТО Продавца

Газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартының болуы / Наличие договора на обслуживание технического газового оборудования

Тұтынушының өкілі / Представитель Потребителя

1. Сүттанбеков А.А.

Басшы/руководитель

2. Самарханбет Т.Е.

Жауапты тұлға / Ответ. лицо

Жеткізушінің өкілі /

Представитель поставщика

Жауапты тұлға / Ответ. лицо



10

11

12

13

14

15

16



Қазақстан Республикасының Экология,  
геология және табиғи ресурстар  
министрлігі



Министерство экологии, геологии и  
природных ресурсов Республики  
Казахстан

Су ресурстарын пайдалануды реттеу  
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл  
бассейндік инспекциясы

Балхаш-Алакольская бассейновая  
инспекция по регулированию  
использования и охране водных  
ресурсов

Номер: KZ43VTE00024638

Серия:

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

### Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс), с лимитами изъятия от пятидесяти кубических метров в сутки;

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: забор подземных вод на участке скважины №1188 Алматинского месторождения и использования для противопожарных нужд (постепенное наполнение) АО "ALG Company", расположенный по адресу г.Алматы Турксибский район, ул. Сүйінбай, 258В.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Акционерное общество "ALG Company", 130640017180, 050011, Республика Казахстан, г. Алматы, Турксибский район, Проспект Сүйінбай, дом № 258В

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

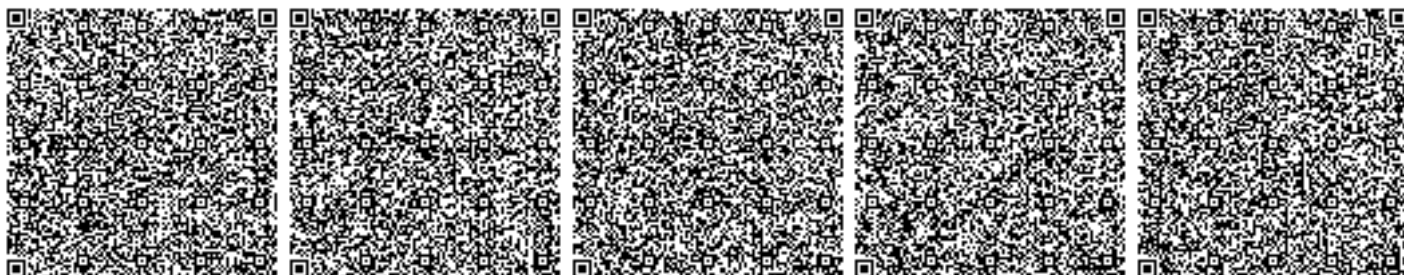
Орган выдавший разрешение: Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

Дата выдачи разрешения: 19.08.2020 г.

Срок действия разрешения: 02.07.2025 г.

Руководитель

Иманбет Раушан Мұсақұлқызы



# **Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ43VTE00024638 Серия от 19.08.2020 года**

## Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

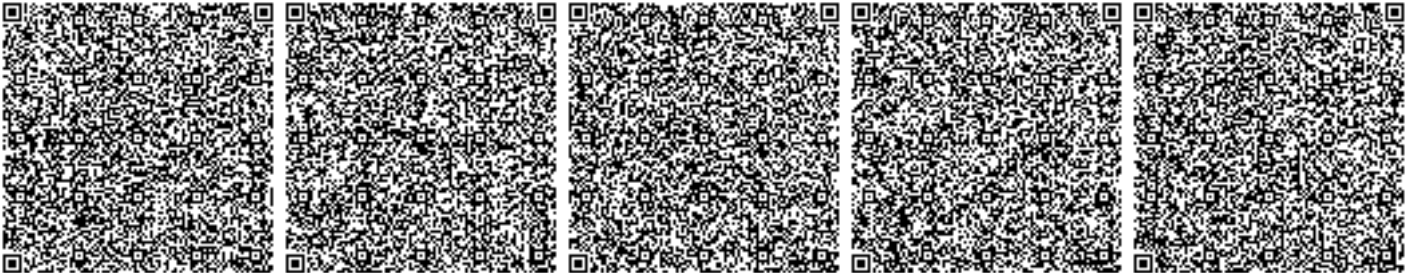
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс), с лимитами изъятия от пятидесяти кубических метров в сутки;

Расчетные объемы водопотребления 17,88 тыс м3/год

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	МПВ Алма-Атинское скважина № 1188, расположенного по адресу: г.Алматы Турксибский район, ул. Сүйінбай, 258В	подземный водоносный горизонт – 60	0	БХШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ВТ	-	17,88 тыс м3

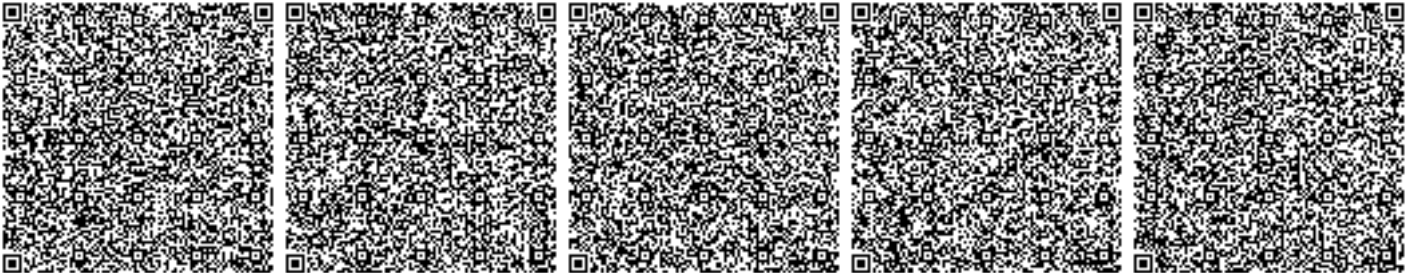


Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1,52	1,37	1,52	1,47	1,52	1,47	1,52	1,52	1,47	1,52	1,47	1,51	16,99	13,41	8,94	ПИ – Прочие	17,88 тыс м3/год



Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	-	сеть канализации – 91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

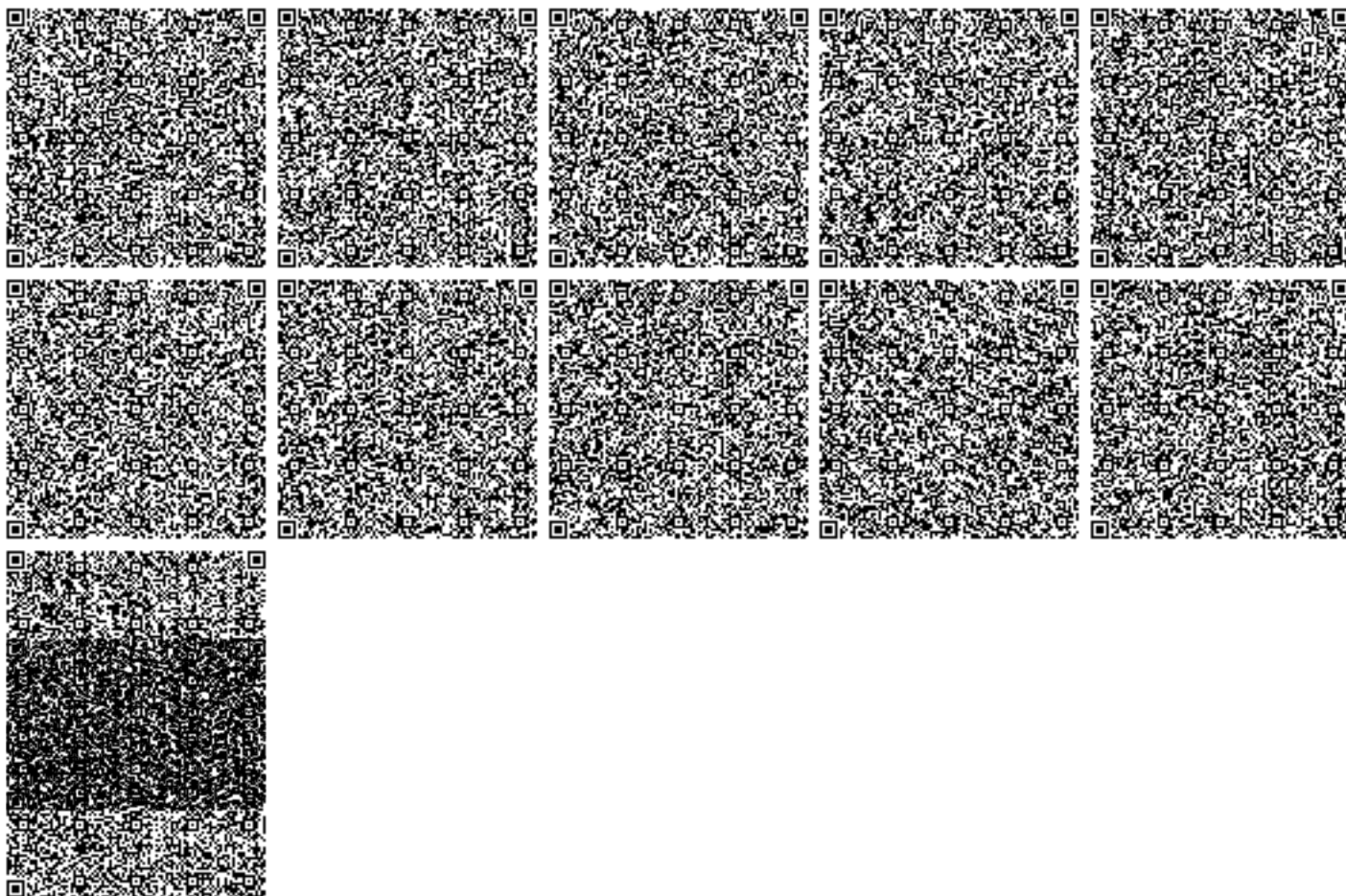


Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о -очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 №1188 Алма-Атинского месторождения, в объеме – 49,0 м3/сутки, 17,88 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, водовыпуски водохозяйственных сооружений; 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 водосбора 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 и (или) изменение его места нахождения, изменение фамилии, имени, отчества (при его наличии) физического лица, перерегистрация индивидуального предпринимателя требуют переоформления разрешения на специальное водопользование на основании письменного 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) при установлении недостоверности 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, предоставляемые территориальным подразделением уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования с объектом, на 2-м пункте 66 Водного кодекса РК не требуется согласование условий водопользования с территориальным подразделением уполномоченного органа по изучению и использованию недр при заборе и (или) использовании подземных вод в объеме до пятидесяти кубических метров в сутки, за исключением случаев, указанных в пункте 1







**Дополнительное соглашение № 1  
к договору на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов  
№ 34/NXT-2020 от 01.01.2020 г.**

г. Алматы

«01» апреля 2022г.

ИП «Next», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Исакова Марата Туралыковича, действующей на основании талона KZ19TWQ01000647 от 27.01.2020г., с одной стороны, и

АО «ALG Company», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Танирбергеновой Индиры Абдыхановны, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение № 1 (далее – **Соглашение**) к договору на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов №34/NXT-2020 от 01.01.2020 г. (далее – **Договор**) о нижеследующем:

1. Изменить в п. 2.5 Договора и изложить его в следующей редакции:

**2.5 Стоимость вывоза 1м3 составляет 1300 (одна тысяча триста) тенге, без учета НДС.**

2. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим Соглашением, остаются неизменными и сохраняют свою юридическую силу в полном объеме.
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с **01 апреля 2022г.** и действует в течение срока действия Договора.
4. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.
5. Адреса, реквизиты и подписи Сторон:

**Исполнитель:**

ИП «Next»

г. Алматы, м/н Айнабулак 3, дом 158, кв. 14.

ИИН 641122301374

ИИК KZ47601A861003842291

в АО «Народный Банк Казахстан»

БИК HSBKZZKX

Тел.: +7(727)308 08 10

Директор

Исаков М.Т.



**Заказчик:**

АО «ALG Company»

РК, 050011, г. Алматы, пр-т Сүйінбай, 258В

БИН 130640017180

ИИК KZ058210339812144294 (KZT)

в АО «БАНК» «BANK RBK»

БИК KINCKZKX

Генеральный директор

Танирбергенова И.А.



*И.А. Танирбергенова*



050013, Алматы қаласы, Республика алаңы, 15  
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81  
e-mail: uprip@mail.ru, www.almatyeco.kz

050013, город Алматы, площадь Республики, 15  
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81  
e-mail: uprip@mail.ru, www.almatyeco.kz

16.12.2015 № 0408-980

ТОО «ALG Company»

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### Государственной экологической экспертизы по Проекту нормативов предельно-допустимых выбросов Контейнерный терминал и складской комплекс класса «А»

1. Материалы разработаны – Деревянкин Ю.К.
2. Заказчик материалов проекта –  
ТОО «ALG Company», г. Алматы, Красногвардейский тракт, 258в. БИН 130640017180
3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
  - Проект нормативов ПДВ;
  - Справка о государственной перерегистрации юридического лица № 1756-1910-01-ТОО от 27.05.2014 г.;
  - Постановление о передачи арестованного имущества ТОО «Paragon Development» и ТОО «Астана Контракт» АО «Банк Развития Казахстана» от 10.12.2013 г.
  - Договор купли-продажи складских баз АО «Астана-Контракт» и ТОО «Paragon Development» с АО «Инвестиционный фонд Казахстана» № 09-14/82 ОТ 25.09.2014 г.
  - Акты на право частной собственности на земельные участки № 0260507, № 0260506 от 16.08.2005 г., № 0366215 от 20.05.2008 г., № 0293653 от 03.04.2006 г., № 0298616 от 12.01.2007 г.;
  - Заключение ГЭЭ БАДЭ для ТОО «Астана-Контракт» № 06-11/2647 от 13.06.2011 г.
  - Заключение ГЭЭ ДПРП для ТОО «Paragon Development» № 07-08-258 от 22.06.2012 г.
  - Разрешения на эмиссии в окружающую среду для ТОО «ALG Company» серия А-07 № 0003464 от 18.08.2014 г.; серия А-07 № 0003465 от 18.08.2014 г.
  - Санитарно-эпидемиологическое заключение Департамента КГСЭН по г. Алматы по проекту ОВОС и СЗЗ для ТОО «Paragon Development» № 0488/09.2-23 от 07.05.2012 г.
  - Согласование проекта ОВОС ТОО «Paragon Development» Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции № 19-08-03/736 от 12.03.2012 г.
  - Согласование проекта ОВОС ТОО «Астана-Контракт» Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции № 24-08-03/833 от 15.03.2011 г.
  - Договор с ТОО «КазТрансГаз-Алматы» № 839 от 01.06.2015 г.
  - Договор на переработку отработанных люминесцентных ртутьсодержащих ламп с ТОО «Сынап плюс» № 208/ALG/У-17 от 22.04.2015 г.
  - Материалы инструментальных замеров выбросов ЗВ в атмосферу, выполненные Эколого-аналитической лабораторией ТОО «AspanTau LTD» (аттестат аккредитации № KZ.И.02.0357 от 09.06.2014 г.)
  - Ситуационная карта схема района размещения объекта
  - Генплан территории с планом источников
4. Материалы поступили на рассмотрение – 10.12.2015 г., вх. № 4569



**5. Место размещения** – Турксибский район, Красногвардейский тракт, 258 В

**6. Размещение участка по отношению к окружающей территории** –

Север - промзона. Юг - РГП «Комета»

Восток - переулок, жилая застройка на расстоянии 85м. от крайнего источника.

Запад - дорога, далее жилая застройка на расстоянии 105 м. от крайнего источника.

**7. Категория предприятия** –

- в соответствии со ст.40 Экологического кодекса РК – IV;
- класс санитарной опасности – V - установлен Санитарно-эпидемиологическим заключением Департамента КГСЭН по г. Алматы по проекту ОВОС № 0488/09.2-23 от 07.05.2012 г.

**8. Характеристика объекта** –

ТОО «ALGCompanу» занимает площади двух бывших соседних предприятий - ТОО «ParagonDevelopment» и ТОО «Астана Контракт».

На территории размещается складской комплекс. Каждый складской корпус представляет собой одноэтажное здание промышленного типа, разделенное на секции противопожарными стенками. Склады имеют 2х и 3х этажные пристройки вдоль фронта, где располагаются административные, офисные помещения.

Кроме складских зданий на территории размещаются:

- два КПП на въездах
- Железнодорожные тупики и транзитные железнодорожные пути
- Разгрузочные площадки.
- Трансформаторная подстанция;
- Котельная с двумя наземными емкостями для хранения дизельного топлива по 25 м<sup>3</sup>;
- Контейнерная площадка с козловым краном;
- Насосная станция пожаротушения и водопроводная насосная станция;
- Противопожарные резервуары – 2 ед. по 1500 м<sup>3</sup>;
- Контейнерная площадка для автомобильного транспорта;
- Системы сбора поверхностного стока и очистные сооружения ливневой канализации;
- Канализационная насосная станция;
- Стоянка грузовых автомобилей;
- Стоянка легковых автомобилей;

Погрузочные работы осуществляются электроштаблерами и электропогрузчиками. Для их обслуживания предусмотрена зарядная станция. В составе станции: агрегатная для кислотных аккумуляторных батарей, отделение приготовления электролита, зарядное отделение, кладовая материалов и запчастей. Расход серной кислоты составляет 30 т/год.

Для поддержания оптимальных условий для хранения товара установлены холодильные агрегаты – 3 шт. Осуществляется дозаправка фреона 134а в количестве – 50 кг/год.

В карном цехе производятся работы по металлообработке, осуществляется хранение автокар. Металлообработка производится на сверлильном и заточном станках. Время работы станков по 150 час/год. Имеются три автокары, работающие на дизтопливе.

На территории действует пост электросварки (расход электродов МР-3 - 210 кг/год) и пост газовой резки.

На балансе предприятия 83 ед. автотранспорта

**9. Теплоснабжение** – от собственной котельной, где установлены 4 котла:

- 3 водогрейных котла, производительностью по 5,22 МВт каждый; один котел работает в зимний период на нужды отопления; второй котел – резервный; третий котел не введен в эксплуатацию и ввод его не планируется. Котлы подключены к одной дымовой трубе высотой 30 м

- 1 котел для нужд горячего водоснабжения, производительностью 348 кВт; котел работает круглосуточно круглогодично. Котел подключен к отдельной дымовой трубе высотой 15 м.

Основное топливо – природный газ. Расход газа: 1569,543 тыс.м<sup>3</sup>/год; 43,02 м<sup>3</sup>/час (летний период); 688,17 м<sup>3</sup>/час (зимний период)

Резервное топливо – дизельное.

Принятый годовой фонд времени работы на дизтопливе – 480 часов

Для хранения дизтоплива установлены две наземные емкости по 25 м<sup>3</sup>.

Расход дизельного топлива: 190,284 т/год; 214,09 кг/час (зимний период).

Для отопления складских зданий установлены приточные теплогенераторы - 28 шт.

Топливо – природный газ.

Расход газа на каждый теплогенератор 4,65 м<sup>3</sup>/час; 22,587 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Отвод дымовых газов от каждого теплогенератора по отдельной трубе диаметром 0,1 м, трубы выведены на крыши зданий, на высоту 12 м

Для отопления офисного здания имеется котел «BURANBOILER» мощностью 81 кВт.

Топливо - природный газ. Расход природного газа - 10,114 м<sup>3</sup>/час, 21,491 тыс. м<sup>3</sup>/год

Для отопления складов №№ 5,6 установлен котел «BURANBOILER» мощностью 81 кВт.

Топливо - природный газ. Расход природного газа - 21,614 тыс. м<sup>3</sup>/год

**10. Электроснабжение** – от городских сетей по договору с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»

Для аварийного электроснабжения установлены дизельные генераторы

Тип	Мощность, кВт	Фонд времени работы, час.	Расход дизтоплива	
			кг/час	т/год
AKSA	86,6	100	18,7	2,2
GPR 900	704	100	144,5	14,45

Дизтопливо хранится в расходных емкостях установок.

**11. Изменения по сравнению с ранее согласованным проектом** –

Уточнены режимы работы и расход топлива котлов и теплогенераторов.

Организованы сварочный пост и пост газовой резки.

### Оценка воздействия деятельности на атмосферный воздух

**13. Фоновое загрязнение в районе рассматриваемого объекта** – на ближайшем посту наблюдения Казгидромет № 16: взвешенные вещества – 0,85 ПДК; серы диоксид – 0,3 ПДК; углерода оксид - 1,28 ПДК, азота диоксид – 1,08 ПДК.

Учитывая срок давности функционирования объекта, фоновые концентрации сложились с учетом его вклада.

**14. Источники загрязнения атмосферы** – проектом определено:

- 37 стационарных организованных источников – дымовые трубы котельных и теплогенераторов складских зданий, выхлопные трубы дизельных генераторов, дыхательные клапаны емкостей хранения дизтоплива котельных
- 7 стационарных неорганизованных источника – окна помещений зарядной и холодильных установок, посты сварочный и газовой резки на территории, проемы контейнеров дизельных генераторов
- 6 неорганизованных ненормируемых источника – разгрузочные и парковочные площадки, движение автотранспорта и тепловозов.
- количество нормируемых загрязняющих веществ – 17
- класс опасности выбрасываемых веществ:
  - 1 класс – 1 вещество (бенз(а)пирен); суммарный выброс –  $9,5 \cdot 10^{-6}$  т/год
  - 2 класс – 6 веществ (азота диоксид, формальдегид, сероводород, серная кислота, марганец, водород фтористый); суммарный выброс – 5,1766 т/год ( в т.ч. азота диоксид – 5,1668 т/год)
  - 3 класс – 5 вещества
  - 4 класс – 3 вещества
  - для 2 вещества (фреон 134А, пыль абразивная) установлен ОБУВ

Перечень загрязняющих веществ, критерии их качества приведены в табл. 4.6.1 проекта.

Параметры источников выбросов, качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в табл. 4.6.2 проекта.

**15. Приземные концентрации загрязняющих веществ** –

Расчетные максимальные концентрации по всем загрязняющим веществам, содержащимся в выбросах предприятия – не более 0,98 ПДК.

**16. Объемы эмиссий загрязняющих веществ** –

Качественный и количественный состав выбросов изменился в связи с изменениями, указанными в п. 11 настоящего заключения.

Сравнительный анализ ранее установленных нормативов выбросов и предлагаемых объемов выбросов настоящим проектом приведен в табл. 5.1 проекта.

ранее установленные ПДВ			предлагаемые нормативы эмиссий		
кол-во ЗВ	Объемы выбросов		Кол-во ЗВ	Объемы выбросов	
	г/сек	т/год		г/сек	т/год
11	8,670	33,8939	17	7,8379	26,7334

#### 17. Контроль за выбросами –

Выбросы организованных источников и эффективности установленного очистного оборудования должны контролироваться инструментальными методами:

Производственный инструментальный контроль выбросов должен осуществляться аттестованными (аккредитованными) лабораториями.

Выбросы неорганизованных источников могут контролироваться расчетами по фактическому расходу материалов.

#### 18. Природоохранные мероприятия.

- использование в котельных в качестве основного топлива природного газа
- использование в котельной в качестве резервного топлива – дизельного, сернистостью не более 0,3%, зольностью не более 0,025%
- контроль и своевременная наладка режима горения топлива в котлах
- своевременная замена фильтров для очистки жидкого топлива, поступающего на горение в котлы
- проведение ежегодного инструментального контроля за соблюдением нормативов эмиссий
- регулярный контроль за качеством выхлопных газов автомобилей, находящихся на балансе;
- отдельный сбор и утилизация производственных отходов и отработанных люминесцентных ламп;
- в теплый период года осуществлять полив асфальтного покрытия территории (технической водой); своевременный ремонт асфальтового покрытия территории
- уход за зелеными насаждениями

### ВЫВОД

На основании вышеизложенного материалы Оценки воздействия на окружающую среду для Контейнерного терминала и складского комплекса класса «А» ТОО «ALG Company», расположенных в Турксибском районе, по Красногвардейскому тракту, 258 в

### СОГЛАСОВЫВАЮТСЯ

С нормативами эмиссий в окружающую среду в соответствии с табл. 3.6 проекта в следующих объемах:

Валовый выброс – 26,7334 т/год

Суммарные максимально-разовые выбросы – 7,8379 г/сек

Природопользователю необходимо в соответствии со ст. 69 Экологического Кодекса РК получить разрешение на эмиссии в установленном порядке

Руководитель отдела  
экологического регулирования

Главный специалист отдела  
экологического регулирования

тел. 272-78-64



Новоселов М.Ю.

Великанова Т.В.



		Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ КҰЖОЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан		Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы № 902 бұйрығымен бекітілген № 199 /е нысанды медициналық құжаттама
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі МСЭҚК-ің Алматы қаласы бойынша департаменті Департамент КГСЭН МЗ РК по г. Алматы		Медицинская документация Форма № 199/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902

## Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

№ **048** /09.2-23

**04.05.2012 ж.**

**1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)**

(пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылы және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, көліктердің және т.б. атауы)

**«Paragon Development» ЖШС-ің жұмыс істеп тұрған қойма кешені қоршаған ортаға әсерін бағалау жобасының санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі бойынша қорытынды беру.**

**Заключение на раздел С33 проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» для действующего складского комплекса ТОО «Paragon Development».**

(полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.)

Жүргізілді (Проведена)

**19.04.2012ж. №0543-ші өтініш**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)

по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

**2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик) (заявитель)**

**«Paragon Development» ЖШС-і; Алматы қ-сы, Бостандық а-ны, «Алмагүл» ықшамауданы, 15 «а»;**

**СТТН: 600 900 544 904; бас директоры Е. А. Мубарак.**

(Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы)

(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

**3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)**

**Өнеркәсіптің өзге де салалары; Алматы қ-сы, Түрксіб а-ны, Сүйінбай даңғылы, 258 «в».**

**сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы**

**(вид деятельность)**

**4. Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены))**

**«Ақ- Қөніл» ЖШС-і, ҚР ҚОҚМ-ің 01050Р, 24. 07.07ж. мемлекеттік лицензиясы.**

**5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы)**

**«Paragon Development» ЖШС-ің қоршаған ортаға әсерін бағалау жобасының санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі; Түрксіб ауданы бойынша МСЭҚБ-ың 26.10.11ж. санитариялық-эпидемиологиялық зерттеп-қарау актісі; «Қазақстан Республикасы ауыл шаруашылығы министрлігі су ресурстары комитетінің су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы» ММ-нің 12.03.12ж. №19-08-03/736 келісімі; жер учаскесіне жеке меншік құқығын беретін акт №0298616 (кадастрлық нөмірі 20-317-005-034).**

**6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) Талап етілмейді**

**7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации если имеются)**

**Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)**

**Талап етілмейді**

**8. Сараптама жүргізілетін нысанның 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))**

**«Paragon Development» ЖШС-ің жұмыс істеп тұрған қойма кешені Алматы қ-сы, Түрксіб а-ны, Сүйінбай даңғылы, 258 «в», мекен-жайындағы орналасқан. Нысанның құрамы: қоймалар; 2 жылу қазандығы; дизель-генератор; автокөлік тұрағы.**

**Нысан шекарасы: солтүстікте- өнеркәсіптік аумақ; шығыста–137 метр жерде-тұрғын үйлер; батыста–алаңқай; оңтүстікте - «Астана контракт» ЖШС-і кәсіпорнының аумағы.**

**Санитариялық - қорғаныш аймағы жобасы бойынша ауаны зиянды затпен ластаудың барлығы 38 көзі, соның ішінде: 34-і-ұйымдасқан, 4-і -ұйымдаспаған ластау көздері бар. Атмосфералық ауаны ластайтын зиянды заттар саны - 13. Атап айтқанда: 1 кл. – 1; 2 кл. –5; 3кл. – 3; 4кл. – 3; ӘБҚД (ОБУВ) – 1.**

**Жоба бойынша өндірістік алаңшада нысанның ең шеткі №6001, 6002, 6003, 6004, - ластау көздерінен бөлінетін ластаушы зат – 0301 азот диоксиді жер бетіндегі ең жоғарғы ШМЖ үлесі ластау көзінде 1,423 құрайды.**

**Ал 137 м. қашықтықтағы тұрғын үйлер аумағында бұл көрсеткіш – 0,8. Бұл шекті мөлшер жиынтығынан (ПДК) төмен.**



Сондықтан да бұл нысанның санитариялық-қорғаныш аймағының есепті көлемі: оңтүстікте-62м.; оңтүстік-батыста-83м.; батыста-98м.; солтүстікте-53м.; солтүстік-шығыста-64м.; солтүстік-батыста-71м.; шығыста-89м; оңтүстік-шығыста-75м. Ең жақын тұрғын үй шығыс жақ бетте - 137 м. қашықтықта орналасқан.

Нысанның қауіптілік класы-V.

Согласно разработанному проекту данный объект является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, поскольку уровни создаваемого загрязнения на промышленной площадке превышают 1,0 ПДК по диоксиду азота (0301). На санитарной территории уровень создаваемого загрязнения составляет 0,8 ПДК, в связи с чем устанавливается следующий расчетный размер СЗЗ: с юга-62м.; с юго-запада-83м; с запада-98м.; с севера-53м.; с северо-востока-64м.; с северо-запада-71м.; с востока-89м; с юго-востока-75м. Ближайший жилой дом находится с востока на расстоянии 137м.

Класс опасности объекта-V.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын нысанның 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 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.)

Бұл кезеңде қажеттілігі жоқ.

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

Талап етілмейді

## Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

«Paragon Development» ЖШС-ің жұмыс істеп тұрған қойма кешені қоршаған ортаға әсерін бағалау жобасының санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі

Раздел СЗЗ проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» для действующего складского комплекса ТОО «Paragon Development»

(нысанның, шаруашылық жүргізуші субъектінің (керек-жарақ) пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атауы)

(полное наименование объекта, хозяйствующего субъекта (принадлежность), отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, автотранспорта и т.д.)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 17.01.12ж. №93-ші қаулысымен бекітілген «Өндірістік объектілердің санитариялық-қорғаныш аймағын белгілеу бойынша санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларына; Қазақстан Республикасы Үкіметінің 25.01.12ж. №168-ші қаулысымен бекітілген «Қалалық және аулдық елді мекендердегі атмосфералық ауаға, топыраққа және олардың қауіпсіздігіне, қалалық және аулдық елді мекендердің аумақтарын күтіп-ұстауға, адамға әсер ететін физикалық факторлардың көздерімен жұмыс істеу жағдайларына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларына

с ә й к е с к е л е д і

соответствует

требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК от 17.01. 2012 года № 93; санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утвержденных постановлением Правительства РК от 25.01. 2012 года № 168.

Санитариялық ережелер мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай немесе сай еместігін көрсетіңіз (соответствует или не соответствует)

(нужное подчеркнуть)

(указать )

Ұсыныстар (Предложения): Жоқ

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық ұйғарымның міндетті түрде күші бар

На основании Кодекса Республики Казахстан от 18.06.2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» № 193-IV ЗРК настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

Мөр орны

Алматы қаласының Бас  
мемлекеттік санитариялық дәрігері



Е. ДҮРІМБЕТОВ





050001, Алматы қаласы, Республика алаңы, 4  
Тел./факс: (727) 271-65-25

050001, город Алматы, площадь Республики, 4  
Тел./факс: (727) 271-65-25

22.06.2012, № 04-08-258

ТОО «Paragon Development»

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Государственной экологической экспертизы  
по материалам «Оценка воздействия на окружающую среду» для  
Складского комплекса

1. Материалы разработаны – ТОО «Ак-Көніл»
2. Заказчик материалов проекта – ТОО «Paragon Development», г. Алматы, ул. Азербайева, 58. РНН 600900544904
3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
  - Материалы ОВОС;
  - Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица № 66305-1910-ТОО от 27.04.2005 г.;
  - Свидетельство налогоплательщика РК серия 60 № 0053510 от 01.11.2004 г.;
  - Акт на право частной собственности на земельный участок № 0298616 от 12.01.2007 г.;
  - Акт Государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию № 23 от 02.04.2008 г.
  - Технические паспорта зданий от 31.01.2007 г. и 24.01.2008 г.
  - Заключение ГЭЭ ДПРиРП № 04-08-68 от 20.03.2007 г.
  - Разрешение на эмиссии в окружающую среду серия А-15 № 0045252 от 24.12.2007 г.
  - Санитарно-эпидемиологическое заключение Департамента КГСЭН по г. Алматы по проекту ОВОС № 0488/09.2-23 от 07.05.2012 г.
  - Согласование проекта ОВОС Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции № 19-08-03/736 от 12.03.2012 г.
  - Разрешение на специальное водопользование № 24-02-02-83/233 от 21.05.2009 г.
  - Договор с ГКП «Холдинг Алматы Су» № 6898 от 21.11.2008 г.
  - Договор с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» РОЭС-2,9 № 4945 от 27.06.2008 г. с Дополнительным соглашением от 07.06.2010 г.
  - Договор с ТОО «Гефест плюс Ltd I», ТОО Абонентский расчетный центр «Алматыгаз», ТОО «Алматинские газовые сети» № 34/10-ГП от 01.01.2010 г.
  - Ситуационная карта схема района размещения объекта
  - Генплан территории
  - Заявление об экологических последствиях
4. Материалы поступили на рассмотрение – 08.06.2012 г., вх. № 1864

## Общие сведения

5. Место размещения – Турксибский район, пр. Суюнбая, 258 В
6. Размещение участка по отношению к окружающей территории –  
С севера – промзона. С юга – территория ТОО «Астана контракт». С запада – пустырь.  
С востока – жилые дома на расстоянии 80 м.

0008142

**7. Площадь земельного участка, га** – 13,4375, из них: площадь застройки – 4,965; площадь твердых покрытий – 8,4425 м<sup>2</sup>, площадь зеленых насаждений – 0,03.

**8. Категория предприятия –**

- в соответствии со ст.40 Экологического кодекса РК – IV;
- класс санитарной опасности – V- установлен Санитарно-эпидемиологическим заключением Департамента КГСЭН по г. Алматы по проекту ОВОС № 0488/09.2-23 от 07.05.2012 г.
- в соответствии с массой и видовым составом выбрасываемых вредных веществ в атмосферу (КОП) – IV.

**9. Характеристика объекта –**

На территории размещается складской комплекс. Каждый складской корпус представляет собой одноэтажное здание промышленного типа, разделенное на секции противопожарными стенками. Склады имеют 2х и 3х этажные пристройки вдоль фронта, где располагаются административные, офисные помещения.

Кроме двух складских зданий на территории размещаются:

- два КПП на въездах
- Трансформаторная подстанция;
- Котельная с двумя наземными емкостями для хранения дизельного топлива по 25 м<sup>3</sup>;;
- Контейнерная площадка с козловым краном;
- Насосная станция пожаротушения и водопроводная насосная станция;
- Противопожарные резервуары – 2 ед. по 1500 м<sup>3</sup>;
- Контейнерная площадка для автомобильного транспорта;
- Системы сбора поверхностного стока и очистные сооружения ливневой канализации;
- Канализационная насосная станция;
- Стоянка грузовых автомобилей;
- Стоянка легковых автомобилей;
- Транзитный железнодорожный путь №1;
- Транзитный железнодорожный путь №2;
- Выгрузочный железнодорожный путь склада №1;
- Выгрузочный железнодорожный путь склада №2;
- Выгрузочный железнодорожный путь для автотранспорта;
- Выгрузочный железнодорожный путь контейнерной площадки с козловым краном;
- Разгрузочная площадка.

Погрузочные работы осуществляются электроштаблерами и электропогрузчиками. Для их обслуживания предусмотрена зарядная станция. В составе станции: агрегатная для кислотных аккумуляторных батарей, отделение приготовления электролита, зарядное отделение, кладовая материалов и запчастей. Расход серной кислоты составляет 30 т/год.

Для поддержания оптимальных условий для хранения товара установлены холодильные агрегаты – 3 шт. Осуществляется дозаправка фреона 134а в количестве – 50 кг/год.

Весь транспорт числящийся на балансе предприятия передан в аренду ТОО «Астана Контракт». На территории предприятия осуществляется временное хранение транспорта сотрудников и посетителей.

Численность работающих – 200 чел.

**10. Теплоснабжение** – от собственной котельной, где установлены 4 котла:

- 3 водогрейных котла, производительностью по 5,22 МВт каждый; один котел работает в зимний период на нужды отопления; второй котел – резервный; третий котел не веден в эксплуатацию и ввод его не планируется. Котлы подключены к одной дымовой трубе высотой 30 м
- 1 котел для нужд горячего водоснабжения, производительностью 348 кВт; котел работает круглосуточно круглогодично. Котел подключен к отдельной дымовой трубе высотой 15 м.

Основное топливо – природный газ. Расход газа: 1949,96 тыс.м<sup>3</sup>/год; 70 м<sup>3</sup>/час (летний период); 700 м<sup>3</sup>/час (зимний период)



Резервное топливо – дизельное.

Принятый годовой фонд времени работы на дизтопливе – 500 часов

Для хранения дизтоплива установлены две наземные емкости по 25 м<sup>3</sup>.

Расход дизельного топлива: 131,3 т/год; 522,5 кг/час (зимний период).

Для отопления построенных складских зданий установлены приточные теплогенераторы, 15 шт. в здании склада № 1 и 13 шт. в здании склада № 2.

Топливо – природный газ.

Расход газа на каждый теплогенератор 4,65 м<sup>3</sup>/час; 18,749 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Отвод дымовых газов от каждого теплогенератора по отдельной трубе диаметром 0,1 м, трубы выведены на крыши зданий, на высоту 12 м

**11. Электроснабжение** – от городских сетей по договору с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»

Для аварийного электроснабжения установлены два дизельных генератора

Тип	Мощность, кВт	Фонд времени работы, час.	Расход дизтоплива	
			кг/час	т/год
AKSA	100	100	21	2,1
GPR 900	704	100	144,5	14,45

Дизтопливо хранится в расходных емкостях установок.

**12. Водоснабжение и канализация** – от городских сетей по договору с ГКП «Холдинг Алматы Су». Для учета расхода воды установлены счетчики.

Вода расходуется только на хоз-бытовые нужды.

Производственные стоки отсутствуют.

На полив территории и зеленых насаждений должна использоваться вода технического качества (привозная по договору или из арычной сети прилегающих улиц).

**13. Изменения по сравнению с ранее согласованным проектом**

– в котельной вместо 4 котлов суммарной мощностью 12,634 МВт установлены 4 котла общей мощностью 16,008 МВт; при этом фактически используются (в работе) только 2 котла суммарной мощностью 5,568 МВт

– для отопления построенных складских зданий установлены 28 приточных теплогенераторов

– общий расход природного газа уменьшился с 7166,72 до 2474,932 тыс. м<sup>3</sup>/год

– установлены два дизельных генератора

– учтены выбросы от возможных утечек фреона из холодильных камер

## Оценка воздействия деятельности на окружающую среду

### 14. Атмосферный воздух

**14.1. Фоновое загрязнение в районе рассматриваемого объекта** – на ближайшем посту наблюдения Казгидромет № 16: взвешенные вещества – 1,02 ПДК; серы диоксид – 0,33 ПДК; углерода оксид – 1,44 ПДК, азота диоксид – 0,82 ПДК.

Учитывая срок давности функционирования объекта, фоновые концентрации сложились с учетом его вклада.

**14.2. Источники загрязнения атмосферы** – проектом определено:

- 34 стационарных организованных источников – дымовые трубы котельных и теплогенераторов складских зданий, выхлопные трубы дизельных генераторов, дыхательные клапаны емкостей хранения дизтоплива котельных

- 2 стационарных неорганизованных источника – окна помещений зарядной и холодильных установок

- 2 неорганизованных ненормируемых источника – парковочные площадки

- количество нормируемых загрязняющих веществ – 11

- класс опасности выбрасываемых веществ:

- 1 класс – 1 вещество (бенз(а)пирен); суммарный выброс –  $2,3 \cdot 10^{-5}$  т/год

- 2 класс – 4 вещества (азота диоксид, формальдегид, сероводород, серная кислота); суммарный выброс – 7,9038 т/год (в т.ч. азота диоксид – 7,895 т/год)

- 3 класс – 3 вещества



- 4 класс – 2 вещества
- для 1 вещества (фреон 134А) установлен ОБУВ

Перечень загрязняющих веществ, критерии их качества приведены в табл. 3.1 проекта. Параметры источников выбросов, качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в табл. 3.5 проекта.

#### 14.3. Приземные концентрации загрязняющих веществ –

Расчетные максимальные концентрации по всем загрязняющим веществам, содержащимся в выбросах предприятия – не более 0,98 ПДК.

#### 14.4. Объемы эмиссий загрязняющих веществ –

Качественный и количественный состав выбросов изменился в связи с изменениями, указанными в п. 13 настоящего заключения.

ранее установленные ПДВ			предлагаемые нормативы эмиссий		
кол-во ЗВ	Объемы выбросов		Кол-во ЗВ	Объемы выбросов	
	г/сек	т/год		г/сек	т/год
9	5,6508	76,8756	11	8,670	33,8939

Сравнительный анализ ранее установленных нормативов выбросов и предлагаемых объемов выбросов настоящим проектом приведен в таблице на стр. 33 проекта.

#### 15. Поверхностные и подземные воды

Ближайшие поверхностные водоемы: река Баскарасу на расстоянии 640 м и река Карасу на расстоянии 270 м.

Функционирование объекта согласовано Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией № 19-08-03/736 от 12.03.2012 г.

Для предотвращения влияния на поверхностные и подземные воды выполнены мероприятия:

Подъезды и вся территория, свободная от застройки и зеленых насаждений, имеют асфальтовое покрытие и обрамлены бордюрным камнем.

Производственные стоки отсутствуют. Сброс хоз-бытовых стоков производится в сети городской канализации.

Резервуары хранения дизтоплива для котельной устанавливаются на площадке с твердым покрытием в железобетонные поддоны

Для сбора дождевых стоков предусмотрена дождевая канализация, которая состоит из сети сборных коллекторов, смотровых и дождеприемных колодцев, сборного резервуара емкостью 300 м<sup>3</sup> и установки очистки «Свирь-2,5 у», производительностью 2,5 л/сек.

#### 16. Земельные ресурсы

Полненные мероприятия по предотвращению влияния на подземные воды, указанные в п. 14 настоящего заключения, также предотвратят влияние на почву.

Для сбора и временного хранения (до вывоза) твердых бытовых отходов установлены спец.контейнеры на огороженной площадке с твердым покрытием. На регулярный вывоз ТБО заключен договор со специализированной организацией.

Расчетный объем вывоза твердых бытовых отходов – 350 т/год

Производственные отходы – отсутствуют.

Отработанные люминесцентные лампы собираются отдельно в закрытом контейнере и сдаются на утилизацию по разовым талонам.

#### 17. Растительные ресурсы (озеленение) –

Площадь озеленения на территории – 300 м<sup>2</sup>.

На территории произрастают 15 лип.

Все зеленые насаждения находятся в удовлетворительном состоянии.

#### 18. Природоохранные мероприятия.

- использование в котельной в качестве основного топлива природного газа
- использование в котельной в качестве резервного топлива – дизельного, сернистостью не более 0,3%, зольностью не более 0,025%
- контроль и своевременная наладка режима горения топлива в котлах
- своевременная замена фильтров для очистки жидкого топлива, поступающего на горение в котлы

- провести регистрацию источников образования и выброса в атмосферу парниковых газов и разработать проект и определить лимиты выбросов парниковых газов
- проведение ежегодного инструментального контроля за соблюдением нормативов эмиссий
- регулярный контроль за качеством выхлопных газов автомобилей, находящихся на балансе;
- своевременная замена фильтрующей загрузки на очистных сооружениях поверхностного стока; использование очищенного стока на полив территории и зеленых насаждений
- раздельный сбор и утилизация отработанных люминесцентных ламп; заключить договор со специализированной организацией на их утилизацию
- сбор и хранение (до вывоза) бытовых отходов в спец. контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием; регулярный вывоз отходов, содержание площадки в чистоте
- в теплый период года осуществлять полив асфальтного покрытия территории (технической водой); своевременный ремонт асфальтового покрытия территории
- уход за зелеными насаждениями

### ВЫВОД

На основании вышеизложенного материалы Оценки воздействия на окружающую среду для Складского комплекса ТОО «Paragon Development», расположенного в Турксибском районе, по пр. Суюнбая, 258 в

### СОГЛАСОВЫВАЮТСЯ

С нормативами эмиссий в окружающую среду в соответствии с табл. 3.6 проекта в следующих объемах:

Валовый выброс – **33,8966 т/год**

Суммарные максимально-разовые выбросы – **8,670 г/сек**

В соответствии со статьей 51, п.6 Экологического Кодекса РК срок действия настоящего заключения для данного юридического лица 5 лет при условии неизменности состава и объемов производств и условий природопользования.

В соответствии со ст. 52 Экологического кодекса РК, в случае невыполнения заказчиком требований данного заключения, оно будет отозвано.

Начальник отдела  
экологического регулирования

Главный специалист отдела  
экологического регулирования



Новоселов М.Ю.

Великанова Т.В.

тел. 272-78-64



**Электрмен жабдықтаудың  
№ 47208 үлгілік шарты  
2014 жылғы "18" ақпан**

Алматы қаласы, Әйтеке би көшесі 172/173  
үй

"АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйым, 000768 23.02.2012 жылғы лицензиясына сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыратын, бұдан әрі жеткізуші деп аталатын, № 457 05.12.2013 ж. сенімхат негізінде әрекет ететін №4 АЭЖБ бастығы Какиева А.С. атынан бір тараптан, және бұдан әрі тұтынушы деп аталатын, 06.02.2014 ж. Сенімхат негізінде әрекет ететін "ALG Company" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі "ALG Company" жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің Алматы қаласындағы филиалы Басқарушысы Каирскакова А.А., атынан екінші тараптан, бұдан әрі Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы электрмен жабдықтау шартын (бұдан әрі – шарт) жасасты:

**1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар**

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:
- 1) есеп айырысу кезеңі – тұтынылған электр энергиясы ескерілуі және Тұтынушы төлеміне ұсынылуы тиіс шартпен айқындалатын уақыт кезеңі;
  - 2) Тұтынушы – электр энергиясын шарт негізінде тұтынатын жеке немесе заңды тұлға;
  - 3) коммерциялық есепке алу аспабы – электр энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген техникалық құрылғы;
  - 4) Тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасы – оларға есеп айырысу үшін берілетін және тұтынылатын электр энергиясының есебін қамтамасыз ететін электр энергиясын есепке алу аспабының электр желісіне белгілі бір электрлік

**Типовой договор электроснабжения  
№ 47208  
"18" февраля 2014 года**

г.Алматы, ул.Айтеке би 172/173

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" – энергоснабжающая организация, осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии 000768 от 23.02.2012 года именуемое в дальнейшем поставщик, в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-4 Какиевой А.С., действующего на основании доверенности № 457 от 05.12.2013г, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "ALG Company" именуемое в дальнейшем потребитель, в лице Руководителя Филиал товарищества с ограниченной ответственностью "ALG Company" в городе Алматы Каирскаковой А.А., действующего на основании Доверенности от 06.02.2014г., именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - договор) о нижеследующем:

**1. Основные понятия, используемые в договоре**

1. В Договоре используются следующие основные понятия:
- 1) расчетный период – период времени, определяемый договором, за который потребленная электрическая энергия должна быть учтена и предъявлена к оплате потребителю;
  - 2) потребитель – физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
  - 3) прибор коммерческого учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
  - 4) схема подключения потребителя к электрическим сетям – определенное электрическое соединение прибора учета электрической энергии к электрической сети, обеспечивающее учет передаваемой и

коммерциялық есепке алу аспабы және Тұтынушыны электр энергиясы желілеріне қосу схемасы жарамды болған алдыңғы немесе кейінгі есеп айырысу кезеңінде Тұтынушының орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізіледі.

7. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу кезінде коммерциялық есепке алу аспабы тараптардың пайдалану жауапкершілігінің шекарасында орнатылады.

8. Коммерциялық есепке алу аспаптарының саны шартқа 2-қосымшаға сәйкес коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесінде көрсетіледі.

9. Коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алуды жеткізуші немесе энергия беруші ұйымның өкілдері Тұтынушының не оның өкілдерінің қатысуымен жүргізеді.

10. Кезекті жылға электр энергиясын тұтыну көлемін анықтау үшін Тұтынушы жылдың басталғанына дейін 30 күннен кешіктірмей, шартқа 3-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім береді.

11. Тұтынушының кінәсі бойынша екі есеп айырысу кезеңі ішінде коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу мүмкін болмаған кезде Жеткізуші есеп айырысуды жүктемелердің маусымдық кестесін ескере отырып, осы тұтынушының өткен кезең үшін электр энергиясының орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізеді.

Бұл ретте, электр энергиясының орташа тәуліктік шығыны бойынша есеп айырысу кезеңі бір есеп айырысу кезеңінен аспайды. Кейінгі қайта есептеулер Тұтынушыны жалғауға арналған техникалық шарттарға сәйкес белгіленген қуат бойынша жүргізіледі.

#### 4. Электр энергиясына төлемнің шарттары мен тәртібі

12. Тұтынушыларға берілген электр энергиясы үшін есеп айырысулар табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы заңнамаға сәйкес белгіленген тарифтер бойынша жүргізіледі.

Занды тұлға болып табылатын Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлемді тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтер бойынша жүргізеді.

потребителя в предыдущем или последующем расчетном периоде, в котором прибор коммерческого учета и схема подключения потребителя к электрическим сетям были исправны.

7. При учете потребляемой электроэнергии прибор коммерческого учета устанавливается на границе эксплуатационной ответственности сторон.

8. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно Приложению 2 к договору.

9. Снятие показаний приборов коммерческого учета производится представителями поставщика или энергопередающей организации в присутствии потребителя либо его представителей.

10. Для определения величины потребления электроэнергии на очередной год потребитель не позднее, чем за 30 дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электроэнергии по форме согласно Приложению 3 к договору.

11. При невозможности снятия показания приборов коммерческого учета в течение двух расчетных периодов по вине потребителя поставщик производит расчет по среднесуточному расходу электрической энергии данного потребителя за предыдущий период с учетом сезонного графика нагрузок. При этом период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии не превышает одного расчетного периода. Последующие перерасчеты производятся по установленной мощности согласно техническим условиям на присоединение потребителя.

#### 4. Условия и порядок оплаты электроэнергии

12. Расчеты потребителей за предоставленную им электрическую энергию производятся по тарифам, установленным в соответствии с законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

Потребитель, являющийся юридическим лицом, производит оплату за потребленную электрическую энергию по

17. Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлем бойынша шарт талаптарына сәйкес, коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін пайдаланатын Тұтынушыларды қоспағанда, коммерциялық есепке алу аспаптарының нақты көрсеткіштері негізінде есептік айдан кейінгі айдың 10-нан кешіктірмей Жеткізуші Тұтынушыға жазған және берген төлем құжаты бойынша жүргізіледі.

18. Коммерциялық есепке алу аспаптарын теңгерімдік тиістілік шекарасында емес орнатқан кезде бөлу шекарасынан коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату орнына дейінгі желі учаскесі электр энергиясының шығысыларын (трансформаторларда және желілерде) теңгерімінде көрсетілген желі учаскесі бар тарап төлейді.

19. Есептеу аспаптарын смарт-картамен қолдануға негізделген электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі болған жағдайда, тұтынылған электр энергиясы үшін төлемді Тұтынушы өзі белгілеген мөлшерде төлем құжатын қоюсыз жүргізеді.

## **5. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері**

20. Тұтынушының құқығы бар:

- 1) мемлекеттік стандарттарда немесе өзге нормативтік-техникалық құжаттамада белгіленген талаптарға және шарт жағдайларына сәйкес электр энергиясын алуға;
- 2) Жеткізушіден нақты келтірілген заланды толық көлемде өтеуін талап етуге;
- 3) энергияны оған қажетті мөлшерде пайдалануға;
- 4) Жеткізушіге хабарлаған және тұтынылған электр энергиясы үшін толық төлем жүргізген жағдайда бір жақты тәртіппен шартты бұзуға;
- 5) шартты жасауға және орындауға

использованной им электроэнергией, то подключение его производится энергопередающей организацией после погашения долга и оплаты услуги за подключение.

При этом оплата за подключение указывается в платежном документе, выписанном поставщиком.

17. Оплата за потребленную электрическую энергию потребителем производится по платежному документу, выписанному и врученному потребителю поставщиком не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, на основании фактических показаний приборов коммерческого учета, за исключением потребителей, использующих автоматизированные системы коммерческого учета, согласно условиям договора.

18. При установке приборов коммерческого учета не на границе балансовой принадлежности потери электроэнергии (в трансформаторах и линиях) на участке сети от границы раздела до места установки приборов коммерческого учета оплачиваются стороной, на балансе которой находится указанный участок сети.

19. В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, основанной на применении приборов учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

## **5. Права и обязанности потребителя**

20. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с требованиями, установленными государственными стандартами или иной нормативно-технической документацией и условиями договора;
- 2) требовать от поставщика возмещения в полном объеме причиненного реального ущерба;
- 3) использовать энергию в необходимом ему количестве;
- 4) расторгнуть договор в одностороннем порядке при условии уведомления поставщика и полной оплаты за

## 6. Жеткізушінің құқықтары мен міндеттері

22. Жеткізушінің құқығы бар:

1) электр энергиясын беру тоқтатылғанға, тоқтатыла тұрғанға дейін үш күннен кешіктірмей абонентті жазбаша ескерту шартымен 20-нан кейін Тұтынушының пайдаланған энергияны төлемеуіне байланысты шартты орындауды тоқтатуға, тоқтата тұруға;

2) мынадай жағдайларда тараптардың келісімі бойынша Тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтатуға:

энергия беруші ұйымның желісіне электр энергиясын қабылдағыштарды өз еркімен жалғау;

коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа электр энергиясын қабылдағыштарды жалғау;

энергия беруші ұйымның және басқа Тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзуға дейін жеткізетін Тұтынушының кінәсі бойынша электр энергиясының сапа көрсеткіштерін төмендету;

Жеткізуші немесе энергия беруші ұйым өкілдерін олардың қызметтік куәліктерімен бойынша Тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптары мен электр қондырғыларына (қосалқы станциялар, ток қабылдағыштар, желілер, электр беру желілері) жібермеу;

резервтік қоректендіру болмаған жағдайда жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу. Бұл ретте Жеткізуші Тұтынушыға ажыратқанға дейін үш күннен кешіктірмей, оның ішінде бұқаралық ақпарат құралдарында хабарландыруды орналастыру арқылы ескертеді;

жедел хабарлап және ажырату себебін көрсете отырып, адамдардың өміріне қауіп төндіруі, маңызды экономикалық залал келтіруі, коммуналдық шаруашылықтың және электрмен жабдықтау жүйелерінің аса маңызды элементтерінің жұмыс істеуін бұзуы мүмкін авариялардың алдын алу, оларды жою жөніндегі шұғыл шаралар қабылдау;

3) авариялық ахуал жағдайында

## 6. Права и обязанности поставщика

22. Поставщик имеет право:

1) прекратить, приостановить исполнение договора в связи с неоплатой потребителем использованной им энергии после 20 числа при условии письменного предупреждения абонента не позже чем за три дня до прекращения, приостановления подачи электрической энергии;

2) прекратить подачу потребителю электрической энергии по согласованию сторон в случаях:

самовольного присоединения приемников электрической энергии к сети энергопередающей организации;

присоединения приемников электрической энергии помимо приборов коммерческого учета;

снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей организации и других потребителей;

недопущения представителей поставщика к коммерческим приборам учета и электроустановкам потребителя (подстанции, токоприемники, сети, линий электропередачи) по их служебным удостоверениям;

проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания. При этом поставщик предупреждает потребителя не позднее, чем за три дня до отключения, в том числе посредством размещения объявления в средствах массовой информации;

принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые могут повлечь за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения, с немедленным уведомлением и указанием причин отключения;

3) прекратить подачу потребителю электрической энергии в случае аварийной ситуации;

## 7. Тараптардың жауапкершілігі

25. Энергиямен жабдықтау шарты бойынша міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайларда Тараптар мұнымен келтірілген нақты залалды өтеуге міндетті.

26. Жеткізуші Тұтынушының алдында форс-мажорлық мән-жайлардан (стихиялық құбылыстар, әскери іс-қимылдар және т.с.с.), сондай-ақ жеткізушіге байланысты емес мән-жайлардан (электр беру желілерін және басқа да жабдықты ұрлау немесе нұқсан келтіру және т.с.с.) туындаған электр энергиясын берудегі үзілістер үшін материалдық жауапкершілікте болмайды.

27. Тараптар шарт талаптарын орындау үшін қажетті өз атауының, заңды мекенжайының, нақты орналасқан орнының және өзге деректемелердің өзгеруі туралы бір-біріне жедел хабарлауға міндеттенеді.

## 8. Қорытынды ереже

28. Шарт Тараптар қол қойған күнінен бастап 20.03.2014 мерзіммен жасалған болып есептеледі. Шартты Тараптардың келісімімен өзгертуге болады.

29. Осы шарттың талаптарын орындауға байланысты Жеткізуші мен Тұтынушы арасындағы барлық даулы мәселелер заңнамада белгіленген тәртіппен шешіледі.

30. Шартқа Тараптардың уағдаластығы бойынша енгізілетін барлық өзгерістер мен толықтырулар шарт ережелеріне қайшы келмеуі тиіс, қосымша келісім түрінде ресімделеді, Тараптардың уәкілетті өкілдерінің қолдары қойылады және заңнамада белгіленген тәртіппен ресімделеді.

## 7. Ответственность сторон

25. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору энергоснабжения, стороны обязаны возместить причиненный этим реальный ущерб.

26. Поставщик не несет материальной ответственности перед потребителем за перерывы в подаче электроэнергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и т.п.), а также обстоятельствами, не зависящими от поставщика (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования и т.п.).

27. Стороны обязуются незамедлительно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

## 8. Заключительное положение

28. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами, сроком до 20.03.2014. Договор может быть изменен по соглашению сторон.

29. Все спорные вопросы между поставщиком и потребителем, связанные с исполнением условий данного договора, решаются в установленном законодательством порядке.

30. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в договор, не должны противоречить положениям договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

31. Осы шарт әрбір тарапқа бір-бірден мемлекеттік және орыс тілдерінде екі данада жасалды.

### 9. Тараптардың деректемелері

Жеткізуші: «АлматыЭнергоСбыт» ЖШС  
Қазақстан Республикасы  
Алматы қаласы, Әйтеке би көшесі 172/173  
үй  
№ 4 АЭЖБ Алматы қаласы, Спартак көшесі,  
30 үй тел.:2327358,  
вн.102,111,112,113,114,115,121

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:  
ЖСК: KZ629261802138975001

"КазкоммерцБанк" АҚ  
БСК: KZKOKZKX  
БСН: 060640004748

Энергия беретін ұйым (ЭБҰ):  
"Алатау Жарық Компаниясы" АҚ  
Қазақстан Республикасы

Алматы қал., Манас көш., 24 тел.:376-18-52  
4-ЭТА Алматы қал., Молдағалиев көш., 1а  
тел.:235-35-27

Тұтынушы: "ALG Company"  
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі  
030000 Қазақстан Республикасы Ақтөбе  
облысы, Ақтөбе қаласы, 312 Атқыштар  
Дивизиясы даңғылы, 9Б үй

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:  
ЖСК: KZ53914398914BC37652

ДБ АО "Сбербанк России"  
БСК: SABRKZKA  
БСН: 130640017180

Жеткізуші:  
№ 4 АЭЖБ Бастығы  
Алматы Жакиева А.С.

Тұтынушы:  
Қайырсақова А.А.

М.о. (заңды тұлға үшін)  
"ALG Company" жауапкершілігі шектеулі  
серіктестігінің Алматы қаласындағы  
филиалы

050011 Қазақстан Республикасы Алматы  
қал., Красногвардейский даңғыл жолы көш.,  
258в үй  
ЖСК: KZ37914398914BC37843  
ДБ АО "Сбербанк России"  
БСК: SABRKZKA  
БСН: 140141000482

31. Данный договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках по одному для каждой из сторон.

### 9. Реквизиты сторон

Поставщик: ТОО «АлматыЭнергоСбыт»  
Республика Казахстан  
г.Алматы, ул.Айтеке би 172/173  
РОЭС4 г. Алматы, ул. Спартака, д. 30  
тел.:2327358, вн.102,111,112,113,114,115,121

№ расчетного счета, наименование банка:  
ИИК:KZ629261802138975001

АО"КазкоммерцБанк"  
БИК: KZKOKZKX  
БИН: 060640004748

Энергопередающая организация (ЭПО):  
АО "Алатау Жарық Компаниясы"  
Республика Казахстан

г.Алматы, ул.Манаса, 24 тел.:376-18-52  
РЭС-4 г.Алматы, ул.Молдағалиева, 1а тел.:235-  
35-27

Потребитель: Товарищество с ограниченной  
ответственностью "ALG Company"  
(Хозрасчетные организации)

030000 Республика Казахстан Актюбинская  
область, город Актөбе, проспект 312  
Стрелковой Дивизии, д. 9 Б

№ расчетного счета, наименование банка:  
ИИК: KZ53914398914BC37652

ДБ АО "Сбербанк России"  
БИК: SABRKZKA  
БСН: 130640017180

Поставщик:  
Начальник РОЭС-4  
Алматы Жакиева А.С.

М.п. Товарищества с ограниченной  
ответственностью  
Потребитель:  
Қайырсақова А.А.

Қайырсақова А.А.  
М.п. (для юридического лица)  
Филиал товарищества с ограниченной  
ответственностью "ALG Company" в городе  
Алматы

050011 Республика Казахстан г.Алматы,  
ул.Красногвардейский тракт, д.258в  
ИИК: KZ37914398914BC37843  
ДБ АО "Сбербанк России"  
БИК: SABRKZKA  
БИН: 140141000482



# ТОО «СПК Гидрогеология»

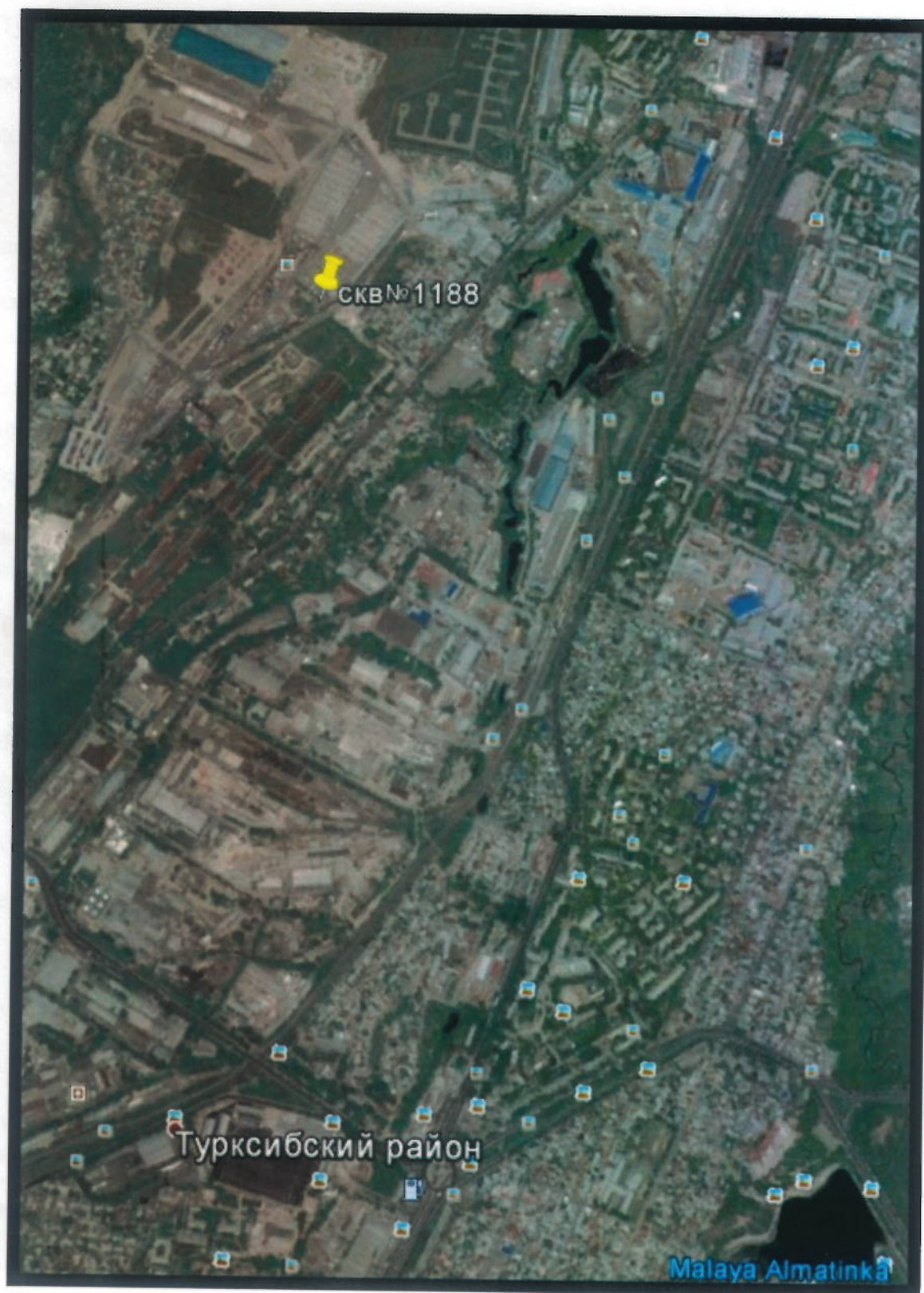
## Паспорт

*Гидрогеологической скважины № 1188*

Местоположение: г. Алматы, Турксибский район,  
Красногвардейский тракт, дом №258 "В". (ТОО ALG Company»)

Паспорт скважины составлен с дополнением материалов ранее выданного паспорта

Ситуационная схема расположения скважины №1188





# ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКАЯ СКВАЖИНА №1188

1. Месторасположение: 43°21'38.23" С.Ш., 76°58'34.87" В.Д.

2. Республика Казахстан, г. Алматы

Район Турксибский. Красногвардейский тракт на земельном участке  
кадастровый №20-317-005-034

3. Принадлежащая (заказчику) ТОО "ALG Company"

4. Разведочно-эксплуатационная скважина, сооружения

пробурено на абсолютной отметке 666,0 метров, глубина скважины 220,0 погонных метров

Бурение начато: 11.05.2007г.

Окончено: 08.06.2007г.

5. Бурение производилось ударно-механическим, колонковым, роторным станком (тип станка)

1БА-15В

6. В скважину на глубине от 148,0 до 206,0 погонных метров, считая от устья скважины, установлен

фильтр (тип фильтра) дырчатый фильтр диаметром 168 мм., с диаметром отверстий 8,0 мм.

7. Скважина пробурен ТОО "Ак Булак", директор Е.Ф. Новак.

8. Фильтр диаметром 168 мм. (----дюймов), состоящий:

8.1. из перфорированной трубы диаметром 168 мм., просверленной в количестве        отверстий  
на 1 погонный метр, диаметр отверстий        мм., с витками по окружности перфорированной  
трубы через        миллиметров

(указать металл и плетение)

8.2. Рабочая часть фильтра установлена на глубине от 148,0 до 206,0; 20,0 погонных метров

9. Надфильтровая колонна диаметром 273,0 мм. (10,0 дюймов) установлена на глубине от +0,5 до  
100,0 м. обсадная труба Д-        в интервале:        фильтровая колонна диаметром 168,0 мм.  
посажена в интервале от 95,0 до 220,0 м.

10. Отстойник диаметром 168,0 мм. установлен на глубину от 206,0 до 220,0 м., 14,0 погонных  
метров ниже рабочей части фильтра, нижнее отверстие отстойника закрыто ПРОБКОЙ

(указать имеется ли пробка)

Целевое назначение скважины: Непцентрализованное хозяйственно-питьевое водоснабжение  
для собственных нужд.

Дополнительные данные.

В скважине установлена обсадная колонна Д-273,0 мм. в интервале от +0,5 до 100,0 м.

Обсадная колонна Д-        установлена в интервале

Фильтровая колонна Д-168,0 мм. установлена "впотай"

Рабочая часть фильтров установлена в интервале от 148,0 до 206,0 м.

Устье скважины зацементировано.

Надкаптажное сооружение надземный павильон площадью 9,3 м<sup>2</sup>.

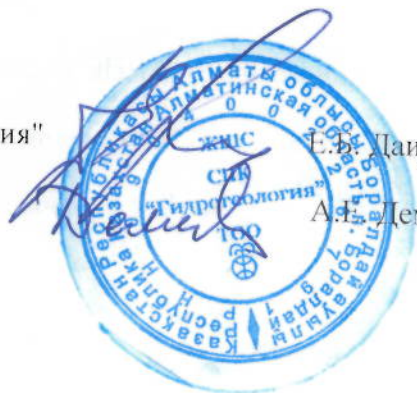
Средство связи: телефон, радио, факс, E-mail: +7 701 794 42 90

Паспорт скважины составлен с дополнениями материалов ранее выданного паспорта

Директор ТОО "СПК Гидрогеология"

Инженер-гидрогеолог

15.01.2015г.



А.Б. Даиржанов.

А.Б. Демеуов

## ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СКВАЖИНЫ №1188

- 1.Скважина при опробовании: Водовмещающие отложения сложены валунно-галечниками с песчаным заполнителем, среднечетвертичного возраста, аллювиально-пролювиального генезиса.
- 1.1.Эрлифт система (центральная, параллельная, подчеркнуть)
- 2.Компрессор
  - 2.1.Марка ПР-12, его производительность  $10,0 \text{ м}^3/\text{мин}$ .
  - 2.2.Диаметр воздушных труб  $73,0 \text{ мм}$ ., глубина загрузки  $80,0 \text{ м}$ .
  - 2.3.Диаметр водоподъемных труб  $168,0 \text{ мм}$ . глубина загрузки  $90,0 \text{ м}$ .

Пусковое давление компрессора  $7,5 \text{ атм}$ .

рабочее  $7,0 \text{ атм}$ .
- 3.Тип двигателя ЯМЗ 236, мощность  $226,0 \text{ л.с}$ .
- 4.Замеры уровней произведены при опытной откачке (выпуске) воды из скважины:
  - 4.1.Статический: до откачки  $7,35 \text{ м}$ ., после откачки  $7,35 \text{ м}$ .
  - 4.2.Динамический уровень:

при первом понижении  $8,0 \text{ м}$ .  $Q-20,6 \text{ дм}^3/\text{с}$ .

при втором понижении

при третьем понижении
- 5.Общая продолжительность откачки  $2,0 \text{ суток}$ .
- 6.Дебит скважины  $20,6 \text{ дм}^3/\text{с}$ .
- 7.Скважина оборудована насосом ЭЦВ 6-10-50, станцией защиты управления СУЗ-40.
- 8.Насос опущен на трубах фланцевого соединения диаметром  $76,0 \text{ мм}$ .  
на глубину  $26,0 \text{ м}$ . Откачка насосом на сброс.
- 9.Техническое состояние эксплуатационной скважины исправное, капитального ремонта не требуется.



10.4-10/295  
10.03.15

Нысанның БҚСЖ бойынша коды  
Код формы по ОКУД  
КҰЖЖ бойынша ұйым коды  
Код учреждения по ОКПО

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	РМҚК "СССО Алматы қ"	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы №902 бұйрығымен бекітілген №134/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма №134/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902
Мемлекеттік санитариялық- эпидемиологиялық қызмет ұйымының атауы Наименование государственной организации санитарно- эпидемиологической службы		

Орталықтандырылған және орталықтандырылмаған сумен қамтамасыз ету жүйесінің ауыз  
су үлгілерін зерттеу  
ХАТТАМАСЫ  
ПРОТОКОЛ  
исследования образцов питьевой воды централизованного и нецентрализованного водоснабжения  
№ 85  
(от « 10 » наурыз күні 2015 ж. (г))

Нысан атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) «ALG Company» ЖШС, Алматы қ-сы,  
Красноярский пр. №258 «В»  
Үлгі алынған орын (Место отбора образца) №1188- ұңғымадан алынған су  
Үлгілерді алу мақсаты (Цель исследования) Сан-дік гигиеналық талаптарға сәйкестілігін анықтау. 18.01.12 ж.  
шығ. №104  
Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) 03.03.15 ж 10-20  
Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 03.03.15ж 12-15  
Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования) 03.03.15-10.03.15жж  
Үлгі алу әдісіне ІІК (ІІД на метод отбора) МСТ Р 51593-2003  
Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) автокөлік  
Сақтау жағдайы (Условия хранения) -  
Су үлгілерін бузылудан сақтау әдістері (Методы консервации образца воды) консервантсыз  
Иісі (Запах) 0 20°C кезіндегі б (баллы при 20°C) 0 60°C кезіндегі б (баллы при 60°C) ПДК 2б артық емес  
Дәмі (Вкус) 0 20°C кезіндегі баллы (баллы при 20°C) 2б артық емес  
түстілігі (цветность) 0 градус тар (градусы) 20°  
Лайлылығы (Мутность) 0,23 стандарттық шкала бойынша мг/дм³ (по стандартной шкале) 1,5

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Анықталған қанықтық Обнаруженные концентрация	Нормативтік көрсеткіштер артық емес Нормативные показатели не более	Қолданыстағы нормативтік құқықтық актілердің (бұдан әрі –НҚА) атауы Наименование действующих нормативных правовых актов (далее - НПА)
pH	7,9	6-9	МСТ 26449.1-85
Қалдық хлор (остаточный хлор):	-	-	-
Еркін хлор (Свободный хлор) ммоль/дм³	-	-	-
Байланыстағы хлор (Связанный хлор) мг/дм³	-	-	-
Қалдық озон (Остаточный озон) мг/дм³	-	-	-
Тотығуы (Окисляемость) мгО₂/дм³	0,32	5,0	МСТ 26449.2-85
Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм³	табылған жоқ	2,0	МСТ 4192-82

Нитриттер азоты (Азот нитритов) мг/дм³	табылған жоқ	3,0	МСТ 4192-82
Нитраттар азоты (Азот нитратов) мг/дм³	1,7	45,0	МСТ 18826-73
Жалпы кермектік (Общая жесткость) ммоль/дм³	2,4	7,0	МСТ 4151-72
Құрғақ қалдық (Сухой остаток) мг/дм³	192	1000	МСТ 18164-72
Хлоридтер (Хлориды) мг/дм³	8,0	350	МСТ 4245-72
Сульфаттар (Сульфаты) мг/дм³	15,4	500	МСТ 4389-72
Темір (Железо) мг/дм³	табылған жоқ	0,3	ИНД Ф 14.1:2:4.139-98
Мыс (Медь) мг/дм³	табылған жоқ	1,0	МСТ 8288-2005
Бериллий (Be 2+) мг/дм³	-	-	-
Бор (В) мг/дм³	-	-	-
Селен (Se) мг/дм³	-	-	-
Хром (Cr 6+)	-	-	-
Хром (Cr 3+)	-	-	-
Никель (Ni) мг/дм³	-	-	-
Нефтепродукты мг/дм³	-	-	-
Кадмий мг/дм³	табылған жоқ	0,001	МСТ 8288-2005
Мырыш (Цинк) мг/дм³	табылған жоқ	0,05	МСТ 8288-2005
Молибден мг/дм³	табылған жоқ	0,25	МСТ 18308-72
Күшән (Мыйныяқ) мг/дм³	табылған жоқ	0,05	МСТ 4152-89
Қорғасын (Свинец) мг/дм³	табылған жоқ	0,03	МСТ 8288-2005
Фтор мг/дм³	0,75	1,2	МСТ 4386-89
Қалдық алюминий мг/дм³ (Остаточный алюминий)	-	-	-
Полиакриламид мг/дм³	-	-	-
Полифосфаттар (Полифосфаты) мг/дм³	-	-	-
Марганец мг/дм³	табылған жоқ	0,1	ИНД Ф 14.1:2:4.139-98
Ртуть (Сыниан) мг/дм³	-	-	-
Жергілікті жағдайға тән арнаулы заттар (Специфические вещества, характерные для местных условий) мг/дм³	-	-	-

Үлгілердің (нлп) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование образцов проводилось на соответствие НД). Санитариялық ережелерді бекіту туралы 18.01.12 ж. шығ. № 104 «Шаруашылық- ауыз су мақсатына арналған су жинау орындарының су көздерінің, шаруашылық- ауыз су суларымен қамтамасыз етуде, мәдени – тұрмыстық суларды қолдануға және су нысандарының қауіпсіздігіне санитариялық-гигиеникалық талаптар».

Зерттеу жүргізген (Исследование проводил) зертхана менеджерісі \_\_\_\_\_ И.Н.Овчаренко  
зертхана маманы \_\_\_\_\_ А.И.Ахметкалиева  
зертхана маманы \_\_\_\_\_ А.Д.Жапаров  
фельдшер зертханашы \_\_\_\_\_ А.К.Бастаубаева  
Лауазымы, тегі, аты, әкесінің аты, қолы (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)

Зертхана менеджерінің қолы, тегі, аты, әкесінің аты (фамилия, имя, отчество, подпись) \_\_\_\_\_  
лабораториясы \_\_\_\_\_ И.К.Мырзалыева

Мөр орын \_\_\_\_\_ Санитарлық-эпидемиологиялық сараптама орталығының басшысының орынбасары  
Место печати \_\_\_\_\_ Зам.руководителя Центра санитарно-эпидемиологической экспертизы

\_\_\_\_\_ Ж.М.Сандықбаев  
тегі, аты, әкесінің аты қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)



01-16/295  
14.04.15

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан		Нысанның БКСЖ коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код учреждения по ОКПО
РМҚК «Алматы қаласының санитариялық-эпидемиологиялық сараптама орталығы» РГКП «Центр санитарно-эпидемиологической экспертизы города Алматы»	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсаны № 902 бұйрығымен бекітілген № 154/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма № 154/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902	

Тағам өнімдерінің және судың радиобелсенділігін зерттеудің  
Хаттамасы  
Протокол  
исследование радиоактивности пищевых продуктов и воды  
№ 33

«10» наурыз 2015 ж.(г.)

1. Нысан атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) ЖШС «ALG Company»  
Алматы қаласы, Красногвардейский тракті, 258В
2. Үлгі алынған орын (Место отбора образца) (сынама отініш іссімен жеткізілген)
3. Материалдың, бұйымның атауы (Наименов. образца) Ұнғымалдан алынған су № 1188
4. Өлшеулер мақсаты (Цель исследования) Радиометриялық
5. Үлгі алынған партияның көлемі (Объем партии, из которой отобран образец) 1 - сынама
6. Үлгілердің саны (Количество образцов) 2,0 л  
Өлшеу құралдары (Средства измерений) УМФ - 2000  
Тексеру туралы мәліметтер (Сведения о поверке) № ВА 17.04.16914  
29 «шілде» 2014 ж (г.) берілген күні мен куәліктің нөмірі (дата и номер свидетельства)

Өлшеу нәтижелері  
(Результаты измерений)


Ингредиенты көрсеткіштерінің атауы Наименование показателей ингредиентов	Анықталған қанықтық Обнаруженная концентрация	Өлшем бірлігі Единица измерения	Рауалы мөлшер Допустимое содержание
1. жалпы альфа - белсенділік	0,064	Бк/л	0,2 артық емес
жалпы бета - белсенділік	0,07	Бк/л	1,0 артық емес

Сынаманың (лардың) НҚ – га сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб (ы) проводились на соответствие НД) «Радиациялық қауіпсіздікті қамтамасыз етуге қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» гигиеналық нормативтері № 201 т.4 т.б. 26 03.02.2012 ж.  
Гигиенические нормативы «Санитарно – эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» № 201 п.4 п.п. 26 от 03.02.2012 г.  
Хаттама 2 данаға толтырылды (Протокол составлен в 2-х экземплярах)

Зерттеу жүргізген (Исследование проводил) бөлімше меңгерушісі Сарсенова Н.А.  
дәрігер Раймқұлова Н.Г.  
(Лауазымы, Т.А.Ө. коды (должность, Ф.И.О., подпись))




Зертхана меңгерушісінің қолы, тегі, аты, әкесінің аты (фамилия, имя, отчество, подпись заведующего лабораторией)

  
Куванов А.К.

Мөр орны  
Место печати

Санитариялық - эпидемиологиялық сараптама орталығы басшысының орынбасары  
(Зам. руководителя Центра санитарно-эпидемиологической экспертизы г. Алматы)

  
Сандыкбаев Ж.М.

Т.А.Ә қолы  
(Ф.И.О. подпись)

Мемлекеттік санитарлық-эпидемиологиялық қызмет ұйымының атауы Наименование государственной организации санитарно-эпидемиологической службы		Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КУАЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
«Алматы қаласы СЭСО» РМҚК бактериологиялық зертханасы		Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсанның № 902 бұйрығымен бекітілген № 156/е нысанды медициналық құжаттама
		Медицинская документация Форма № 156/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902

Су үлгінің микробиологиялық зерттеуді

ХАТТАМАСЫ

ПРОТОКОЛ

микробиологического исследования воды

№ 403

(от - 06» наурыз 2015 ж. (в.))

- Нысан атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) «ALG Company» ЖШС, Алматы қ. пр Красногвардейский тракт 258-а
- Үлгі алынған орын (Место отбора образца) № 1188 ұңғыма суы
- Үлгілер алу мақсаты (Цель исследования образца) өтініш бойынша санитарлық-эпидемиологиялық сараптау
- Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) 04.03.2015ж. 15<sup>00</sup>
- Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 04.03.2015ж. 15<sup>00</sup>
- Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования) 04.03.2015ж. 15<sup>00</sup>
- Үлгі алу әдісіне НҚ (НД на метод отбора) ҚР СТ 51592-03
- Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) автокөлік
- Сақтау жағдайы (Условия хранения) сақтаусыз

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений)

Корсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания	НҚ – әдісіне НД на метод испытания
Жалпы микробтық саны	1 мл бактериялардың орташа саны	50 ден көп емес	0	ОН 10.05.045-03
Жалпы колиформды бактериялар	100 мл бактериялар саны	болмау керек	табылған жоқ	
Термотолерантты колиформды бактериялар	100 мл бактериялар саны	болмау керек	табылған жоқ	
Колифагтар	100 мл сүзіндіктер жасаушы біріктер	болмау керек	табылған жоқ	
Ішек тобының патогенді бактериялары	100 мл бактериялар саны	болмау керек	табылған жоқ	

Үлгілердің (нің) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проводилось на соответствие НД)

КРУ 18-01 2012ж. № 104 қаулысымен бекітілген санитарлық қағидалары

Хаттама 2-нұсқада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

Зерттеу жүргізген (Исследование проводил) зерттеуші А.А. Ембергенова

(жанымы, тегі, аты, әкесінің аты, қолы (должность, фамилия, имя, отчество, подпись))

Лабораторияның меңгерушісі (руководитель лаборатории) А.А. Ембергенова

(жанымы, тегі, аты, әкесінің аты (фамилия, имя, отчество, подпись))

Міне орын (Место подписи) Санитарлық-эпидемиологиялық сараптама орталығының басшысының орынбасары

(жанымы, тегі, аты, әкесінің аты (фамилия, имя, отчество, подпись))

Ж.М. Сандықбаев

(жанымы, тегі, аты, әкесінің аты қолы (фамилия, имя, отчество, подпись))







## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "СПК  
Гидрогеология"

Алматинская область, Илийский район, Боралдайская п.а., п.Боралдай, улица  
ТУРКИСТАН, 68, РНН: 090400226791

(полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица /  
полностью фамилия, имя, отчество физического лица)

на занятие

Изыскательская деятельность

(наименование вида деятельности (действия) в соответствии с Законом  
Республики Казахстан «О лицензировании»)

Особые условия  
действия лицензии

(в соответствии со статьей 9 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Орган, выдавший  
лицензию

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-  
коммунального хозяйства

(полное наименование государственного органа лицензирования)

Руководитель  
(уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего  
лицензию)

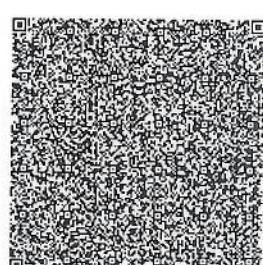
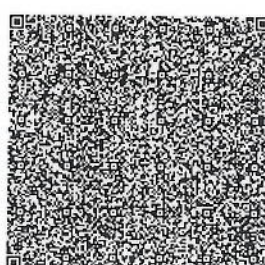
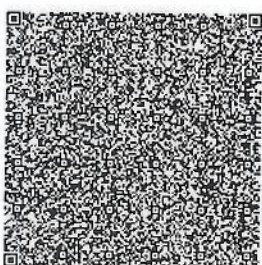
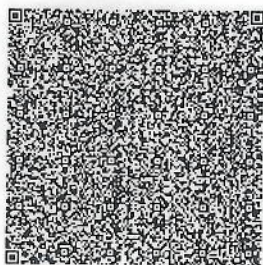
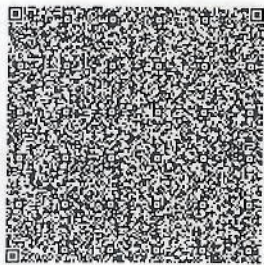
Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Номер лицензии

МКЛ № 01856

Город

г.Астана





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии МКЛ № 01856

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

- Инженерно-геологические и инженерно-гидрогеологические работы, в том числе
  - Полевые исследования грунтов, гидрогеологические исследования
  - Геофизические исследования, рекогносцировка и съемка
- Инженерно-геодезические работы, в том числе:
  - Топографические работы для проектирования и строительства (съемки в масштабах от 1:10000 до 1:200, а также съемки подземных коммуникаций и сооружений, трассирование и съемка наземных линейных сооружений и их элементов)
  - Геодезические работы, связанные с переносом в натуру с привязкой инженерно-геологических выработок, геофизических и других точек изысканий
  - Построение и закладка геодезических центров
  - Создание планово-высотных съемочных сетей

Орган, выдавший приложение к лицензии

Руководитель (уполномоченное лицо)

Дата выдачи приложения к лицензии

Номер приложения к лицензии

Город

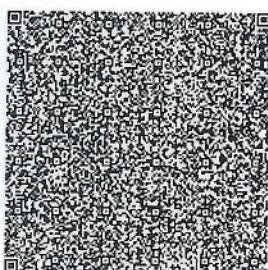
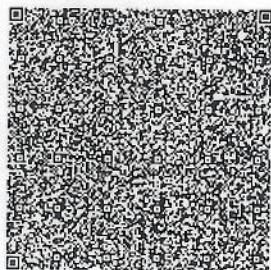
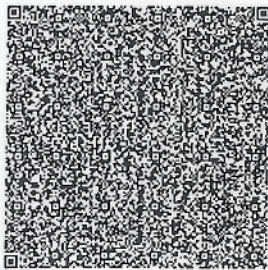
Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

10.07.2012

001

г.Астана







## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии МКЛ № 01856

Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Филиалы,  
представительства

(полное наименование, местонахождение, реквизиты)

Производственная база

Алматинская область, Ескельдинский район, село  
Бактыбай, улица Конаева, 1

(местонахождение)

Орган, выдавший приложение к  
лицензии

Руководитель (уполномоченное  
лицо)

Дата выдачи приложения к  
лицензии

Номер приложения к лицензии

Город

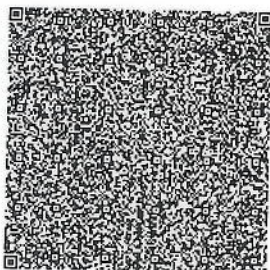
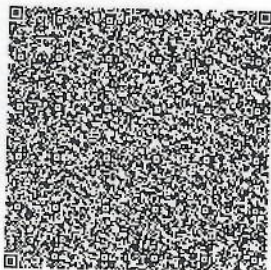
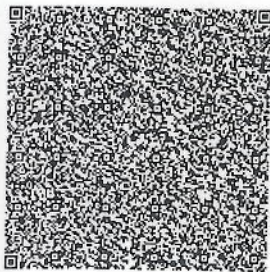
Агентство Республики Казахстан по делам строительства и  
жилищно-коммунального хозяйства

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

10.07.2012

001

г.Астана





## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "СПК  
Гидрогеология"

Алматинская область, Илийский район, Боралдайская п.а., п.Боралдай, улица  
ТУРКИСТАН, 68, РНН: 090400226791

(полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица /  
полностью фамилия, имя, отчество физического лица)

на занятие

Проектная деятельность

(наименование вида деятельности (действия) в соответствии с Законом  
Республики Казахстан «О лицензировании»)

Особые условия  
действия лицензии

III Категория

(в соответствии со статьей 9 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Орган, выдавший  
лицензию

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-  
коммунального хозяйства

(полное наименование государственного органа лицензирования)

Руководитель  
(уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего  
лицензию)

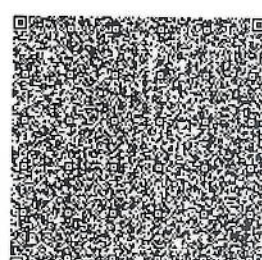
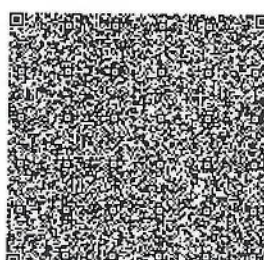
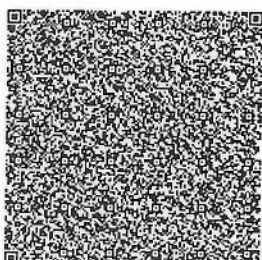
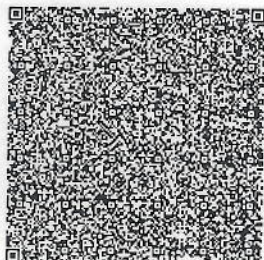
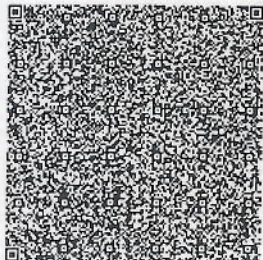
Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Номер лицензии

МКЛ № 01856

Город

г.Астана





**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ЛИЦЕНЗИИ**Номер лицензии **МКЛ № 01856**

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии **14.04.2011****Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности**

- III категория

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов производственного назначения, в том числе:
  - Плотины, дамбы, других гидротехнических сооружений
  - Конструкций башенного и мачтового типа
  - Для подъемно-транспортных устройств и лифтов
  - Для медицинской, микробиологической и фармацевтической промышленности
  - Для энергетической промышленности
  - Для перерабатывающей промышленности, включая легкую и пищевую промышленность
  - Для тяжелого машиностроения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, в том числе:
  - Для транспортной инфраструктуры (предназначенной для непосредственного обслуживания населения) и коммунального хозяйства (кроме зданий и сооружений для обслуживания транспортных средств, а также иного производственно-хозяйственного назначения)

Орган, выдавший приложение к лицензии

Руководитель (уполномоченное лицо)

Дата выдачи приложения к лицензии

Номер приложения к лицензии

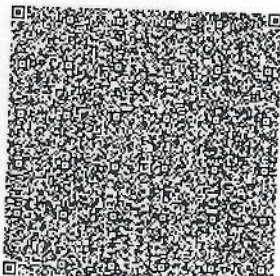
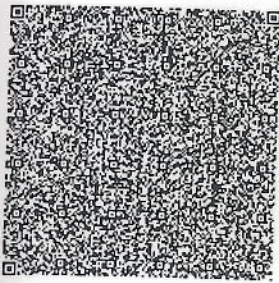
Город

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства  
НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

10.07.2012

001

г.Астана







## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **МКЛ № 01856**

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии **14.04.2011**

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

- III категория

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, в том числе:
  - Для дошкольного образования, общего и специального образования, интернатов, заведений по подготовке кадров, научно-исследовательских, культурно-просветительских и зрелищных учреждений, предприятий торговли (включая аптеки), здравоохранения (лечения и профилактики заболеваний, реабилитации и санаторного лечения), общественного питания и бытового обслуживания, физкультурно-оздоровительных и спортивных занятий, отдыха и туризма, а также иных многофункциональных зданий и комплексов с помещениями различного общественного назначения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов транспортного строительства), включающее:
  - Улично-дорожную сеть городского электрического транспорта
  - Автомобильные дороги всех категорий
  - Пути сообщения железнодорожного транспорта
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов инфраструктуры транспорта, связи и коммуникаций, в том числе по обслуживанию:
  - Общереспубликанских и международных линий связи (включая спутниковые) и иных видов телекоммуникаций
  - Местных линий связи, радио-, телекоммуникаций
  - Внутригородского и внешнего транспорта, включая автомобильный, электрический, железнодорожный и иной рельсовый, воздушный, водный виды транспорта

Орган, выдавший приложение к лицензии

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

Руководитель (уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

Дата выдачи приложения к лицензии

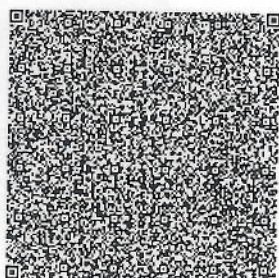
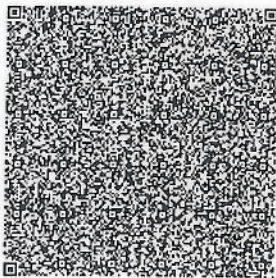
10.07.2012

Номер приложения к лицензии

001

Город

г.Астана







## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии МКЛ № 01856

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии 14.04.2011

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности

- III категория

- Строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование, в том числе:
  - Металлических (стальных, алюминиевых и из сплавов) конструкций
  - Деревянных конструкций
  - Оснований и фундаментов
  - Бетонных и железобетонных, каменных и армокаменных конструкций
- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:
  - Схем канализации населенных пунктов и производственных комплексов, включая централизованную систему сбора и отвода бытовых, производственных и ливневых стоков, размещение головных очистных сооружений, испарителей и объектов по регенерации стоков
  - Схем водоснабжения населенных пунктов с размещением источников питьевой и (или) технической воды и трассированием водоводов, а также схем водоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
- Разработка специальных разделов проектов по:
  - Составлению проектов организации строительства и проектов производства работ
  - Устройству по молниезащите

Орган, выдавший приложение к лицензии

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

Руководитель (уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

Дата выдачи приложения к лицензии

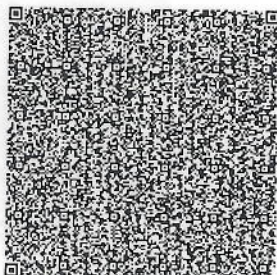
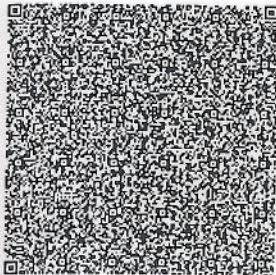
10.07.2012

Номер приложения к лицензии

001

Город

г.Астана



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ЛИЦЕНЗИИ**Номер лицензии МКЛ № 01856

Серия лицензии

Дата выдачи лицензии 14.04.2011**Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности**

- III категория

- Разработка специальных разделов проектов по:

- Охране труда

- Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:

- Внутренних систем водопровода (горячей и холодной воды) и канализации, а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
- Внутренних систем отопления (включая электрическое), вентиляции, кондиционирования, холодоснабжения, газификации (газоснабжения низкого давления), а также их наружных сетей с вспомогательными объектами

Орган, выдавший приложение к лицензии

Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

Руководитель (уполномоченное лицо)

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

Дата выдачи приложения к лицензии

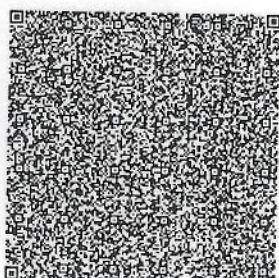
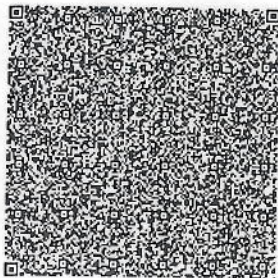
10.07.2012

Номер приложения к лицензии

001

Город

г.Астана







## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензії МКЛ № 01856

Дата выдачи лицензии 14.04.2011

**Филиалы,  
представительства**

(полное наименование, местонахождение, реквизиты)

### Производственная база

Алматинская область, город Талдыкорган, улица  
Тауелсыздык, 67Б

(местонахождение)

Орган, выдавший приложение к лицензии

Руководитель (уполномоченное  
лицо)

Дата выдачи приложения к  
лицензии

**Номер приложения к лицензии**

Город

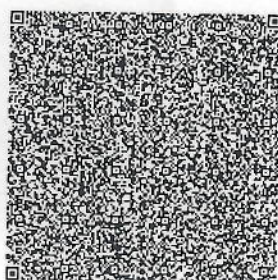
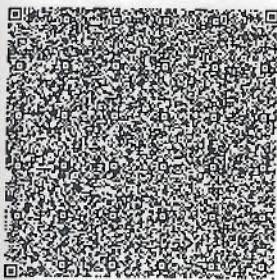
Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства

НОКИН СЕРИК КЕНЕСОВИЧ

10.07.2012

001

г.Астана





**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по городу  
Алматы" Комитета экологического регулирования и контроля  
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан**

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

«15» ноябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду: "АО "ALG COMPANY"", "52102"

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

Определена категория объекта: II

(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:  
130640017180

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

место жительства индивидуального предпринимателя: Алматы

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное  
воздействие на окружающую среду: (город Алматы. , Турксибский район.  
Проспект Сүйінбай, дом № 258В)

Руководитель: БАЙЕДИЛОВ КОНЫСБЕК ЕСКЕНДИРОВИЧ (фамилия, имя,  
отчество (при его наличии))

«15» ноябрь 2021 года

подпись:





Серия А-07



№ 0004691

КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "УПРАВЛЕНИЕ  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ г. АЛМАТЫ"

## РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя: **ТОО "ALG Company"****г. Алматы, Красногвардейский тракт, 258 В**ИИН, БИН: **130 640 017 180**Наименование производственного объекта: **Контейнерный терминал и складской комплекс**Местонахождение производственного объекта: **Турксибский район, Красногвардейский тракт, 258 В**

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в <b>с 2016</b> году	<b>26,7334</b>	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн.

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн.

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн.

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн;
в _____ году	_____	тонн.

5. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

6. Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия настоящего Разрешения.

7. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее - ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.

8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению.

Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с **01.01.2016** года по **бессрочно** года.

Примечание: \*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Руководитель  
(уполномоченное лицо)

город Алматы

  
подпись**М. Батырбаев**

(подпись, дата, отчество (отчество при наличии))

Дата выдачи **24.12.2015 г.**



Сериясы А-07



№ 0004691

**"АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ  
ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ" КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**  
Қоршаған ортаға эмиссияларға

**РҰҚСАТ**

Табиғат пайдаланушының атауы: **"ALG Company" ЖШС**

ЖСН / БСН: **Алматы қаласы, Красногвардейский тас жолы, 258 В**

Өндірістік объектінің атауы: **130 640 017 180**

Өндірістік объектінің орналасқан жері: **Контейнерлік терминал және қойма кешені**

**Түрксіб ауданы, Красногвардейский тас жолы, 258 В**

Табиғат пайдаланудың мынадай шарттарын сақтау:

1. Ластаушы заттардың шығарындыларын мыналардан аспайтын көлемдерде жүргізу:

2016	жылдан	26,7334	тонна;
	жылы		тонна;
	жылы		тонна;
	жылы		тонна;
	жылы		тонна.

2. Ластаушы заттардың төгінділерін мыналардан аспайтын көлемдерде жүргізу:

	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна.

3. Өндіріс және тұтыныс қалдықтарын орналастыруды мыналардан аспайтын көлемдерде жүргізу:

	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна.

4. Күкірт орналастыруды мыналардан аспайтын көлемдерде жүргізу:

	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна;
	жылы	тонна.

5. Рұқсаттың қолданылу кезеңіне келісілген қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспарын, сонымен қатар қоршаған ортаға эмиссияларды төмендету бойынша жобалау құжаттамасымен белгіленген, мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қорытындысымен қарастырылған іс-шараларды орындау.

6. Рұқсаттың қолданылу кезеңіне өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасын орындау.

7. Осы Рұқсаттың 1-қосымшасына сәйкес қоршаған ортаға эмиссия нормативтері жобалары, реконструкция немесе қайта құрылатын кәсіпорын объектілері жобаларының Қоршаған ортаға әсерді бағалау (бұдан әрі - ҚОӘБ) бөлімдері эмиссия нормативтерінің ингредиенттері бойынша (заттар) мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қорытындысы негізінде осы рұқсатта белгіленген эмиссия (шығарындылар, төгінділер, қалдықтар, күкірт) лимиттерін асырмау.

8. Осы рұқсатқа 2-қосымшаға сәйкес табиғат пайдалану шарттары.

Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсаттың қолданылу мерзімі **01.01.2016** жылдан **мерзімсіз** жылға дейін.

Ескертпе: \*Осы Рұқсатта белгіленген эмиссиялар лимиттері, жалпы эмиссиялар көлемі және ингредиенттер (заттар) бойынша осы Рұқсат берілген күннен бастап қолданыста екендігі және қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат беру үшін құжаттардың нысандарын және оларды толтыру тәртібі Ережесінің 6-тармағында көрсетілген формула бойынша есептеледі.

Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат қолданыстағы технологиялардың және осы Рұқсатта көрсетілген табиғат пайдалану шарттары өзгергенге дейін қолданыста болады.

Осы рұқсаттың 1 және 2-қосымшалары осы рұқсаттың ажырамас бөлігі болып табылады.

Басшы  
(үкілетті тұлға)

М.О.

Алматы қаласы

**М. Батырбаев**

Тегі, аты, жөнінің аты (жөнінің аты болған жағдайда)

Берілген күні **24.12.2015 жыл**



№ 0004691 рұқсатқа берілген уақыты 24.12.2015 жыл

**Табиғатты пайдалану шарттары**

- Алматы қаласы мәслихатының шешімі бекіткен ставкалары бойынша, қоршаған ортаны ластауға төленетін төлемдердің, Салық кодексінде белгіленген кезең ретімен мерзімі, қоршаған орта эмиссияларына берілетін Рұқсаттың негізі болып табылады.

- Егер, эмиссия көлемі шегінен асқан жағдайда, қоршаған ортаны ластау төлемдері он еселенген мөлшерде төленеді.

- Жеке ластау көздерімен құрамдас бөліктерінің шегінен асу жағдайында, толық көлем шарттарын сақтағанның өзінде, табиғатты пайдалану төлемі он еселенген мөлшерде жүреді.

- Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасымен кезеңдік есеп беру кестесіне сәйкес өндірістік мониторинг эмиссияларын орындау.

- Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар жоспарын орындау.

- Алматы қаласы мәслихатының 2008 жылғы 22 желтоқсандағы IV сайланған XIV сессиясының № 163 шешімімен бекітілген «Алматы қаласында өндіріс қалдықтарын есепке алу, қайта пайдалану, залалсыздандыру және тұтыну» Ережелеріне сәйкес іс-шараларды орындау.

- Алматы қаласы мәслихатының 2008 жылғы 2 шілдедегі IV сайланған XI сессиясының № 119 «Алматы қаласындағы жасыл желектерді күту және қорғау» Ережелерінде белгіленген іс-шараларды орындау.

- Алматы қаласы мәслихатының 2007 жылғы 12 желтоқсандағы IV сайланған VI сессиясының № 45 «Алматы қаласының аумағын көріктендіру» Ережелерінде белгіленген іс-шараларды орындау.

- **Табиғатты пайдалану шарттарының орындалуы бойынша Рұқсат беретін органға тоқсан сайын есеп беріп отыру.**

Келісім шарттарға сәйкес шығарылатын немесе іске асырылатын өндіріс және тұтыну қалдықтарының пайда болу көлемі осы Рұқсатпен реттелмейді (табиғатты пайдаланудың арнайы шарттарына жатпайды).

**Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексі 76 бабының 2 тармағына сәйкес IV санаттағы объектілер үшін қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат, қолданыстағы рұқсатта көрсетілген табиғат пайдаланудың қолданылатын технологиялары мен шарттары өзгерген жағдайларды қоспағанда, мерзімсіз негізде қолданылады.**

*Приложение № 2***к разрешению № 0004691 от 24.12.2015 г.****Условия природопользования**

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденным Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.

- При превышении объемов эмиссий, платежи за загрязнение окружающей среды осуществляются в десятикратном размере.

- Превышение по отдельным источникам и ингредиентам влечет применение десятикратности за природопользование даже при условии соблюдения общего объема.

- Производить производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля.

- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды.

- Выполнять мероприятия по утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению производственных отходов, в соответствии с «Правилами учета, утилизации и обезвреживания отходов производства и потребления города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 22.12.2008 года № 163.

- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 02.07.2008 года № 119.

- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.

- **Представлять ежеквартальный отчет о выполнении условий природопользования в орган, выдавший Разрешение.**

Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).

**В соответствии с п.2 ст. 76 Экологического кодекса РК Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории действует на бессрочной основе, за исключением случаев изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении.**



**К разрешению серии А-07 № 0004691 от 24.12.2015 г.**

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
<b>Выбросы</b>		
1	Заключение государственной экологической экспертизы по Проекту нормативов предельно-допустимых выбросов Контейнерный терминал и складской комплекс класса "А"	07-08-980 от 15.12.2015 г.
Сбросы		
Размещение отходов		
Размещение серы		



**Акимат города Алматы**

Коммунальное государственное учреждение "Управление зеленой экономики города Алматы"

**РАЗРЕШЕНИЕ  
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории**

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "ALG Company" 050011, Республика Казахстан, г.Алматы, Турксибский район, Проспект  
Сүйінбай, дом № 258В

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130640017180

Наименование производственного объекта: Складской комплекс

Местонахождение производственного объекта:

г.Алматы, Турксибский район Проспект Сүйінбай

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

\* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя

Темешев Айдын Сайлаубекович

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

**Место выдачи:**

**Дата выдачи:** 04.02.2020 г.

**Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по  
ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду,  
разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов  
предприятий**

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заклучение государственной экологической экспертизы по проекту нормативов предельно-допустимых выбросов Контейнерный терминал и складской комплекс класса "А"	№07-08-980 от 15.12.2015 г.
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		

### Условия природопользования

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденных Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.

- Производить производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля.

- Отчеты по инвентаризации отходов представлять в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежегодно до 1 марта, следующего за отчетным годом.

- Представлять ежеквартальный отчет о выполнении условий природопользования в орган, выдавший Разрешение.

- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды.

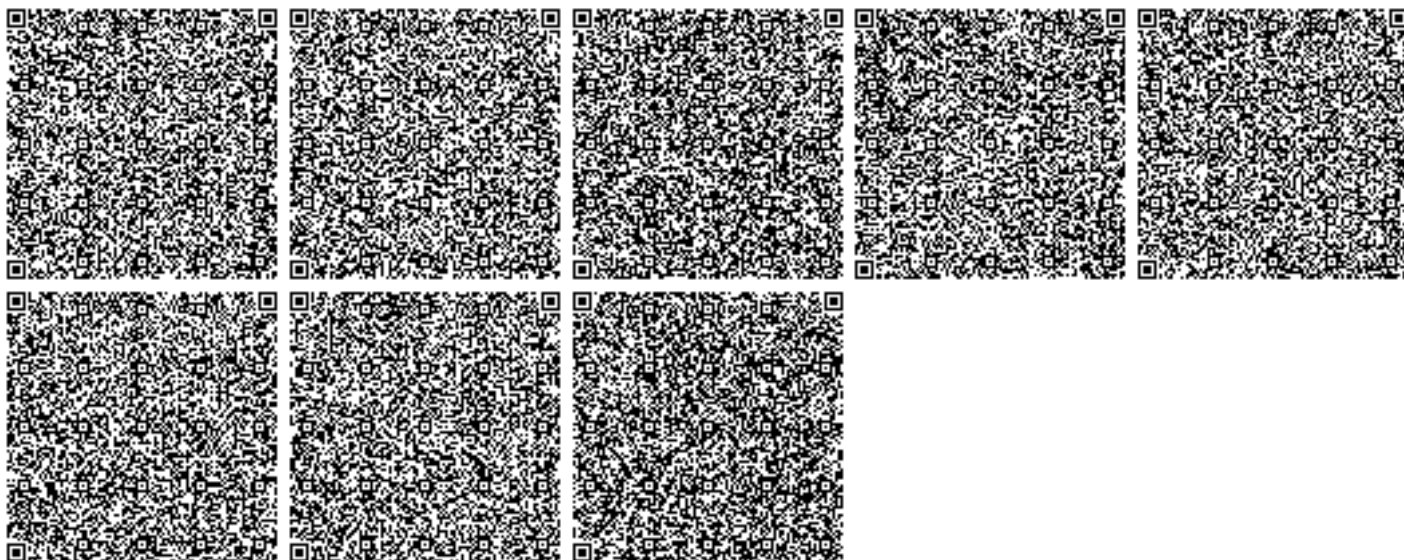
- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 14.09.2018 года № 260.

- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.

Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).

В соответствии с п.2 ст. 76 Экологического кодекса РК Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории действует на бессрочной основе, за исключением случаев изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении.

Разрешение № 0004691 от 24.12.2015 года выданное на TOO "ALG Company" аннулируется с 04 февраля 2020 года.



Утверждаю:  
Заместитель генерального директора  
ТОО «ALG Company»  
М.Балгазин



2015г.

**ПЕРЕЧЕНЬ  
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ  
складского терминала класса «А» ТОО «ALG Company», расположенного по адресу:  
г.Алматы, Красногвардейский тракт, 258 «В».**

№	Место установки	Наименование оборудования	Марка, модель оборудования, страна производитель	Тип горелки	Мощность котла, Mwt	Мощность горелки, м3/час	Год выпуска	Кол-во, шт
1	Котельная	Котел отопительный	5EH-450-W115, «Scotch Marine», Узбекистан	«Baltur», модель «GI-MIST 510DSPGM» (Италия)	5,22	245-654	2005г.	2
2	Котельная	Котел водогрейный ГВС	5A-30-W115, «Scotch Marine», Узбекистан	C-34 «CUENOD» (Чехия)	0,348	до 45	2005г.	1
3	Склад №1	Газо генератор	«Weishaupt», Польша	«PEGAZ»	0,086	9,2	2007г.	15
4	Склад №2	Газо генератор	«Weishaupt», Польша	«PEGAZ»	0,086	9,2	2007г.	13

Отвод дымовых газов от отопительных котлов мощностью 5,22МВт осуществляется в одну трубу высотой 30 м. Отвод дымовых газов от водогрейного котла мощностью 0,348 МВт осуществляется в дымовую трубу высотой 15 м.

В качестве резервного топлива предусмотрено – дизельное топливо. Хранение топлива осуществляется в 2-х наземных емкостях объемом 25 м3 каждая.

Электроснабжение электроустановок осуществляется от городских электрических сетей. Имеются два аварийных источника энергоснабжения:

1. Генератор дизельный «GPR-900» мощностью 704кВт, расход топлива - 96,8-184л/час
2. Генератор дизельный «AKSA-110» мощностью 86,6 кВт, расход топлива – 24л/час.

Советник по техническим вопросам  
ТОО «ALG Company»

Тюлегенов К.И.

14.03.2023

1. Город - Алматы
2. Адрес - Алматы, Турксибский район
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО «Фирма «Ақ-Көңіл»
5. Объект, для которого устанавливается фон - АО «ALG Company»  
Разрабатываемый проект - Раздел «Охрана окружающей среды» для АО «ALG Company», расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район, проспект Сүйінбай, дом 258В
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Взвешанные частицы PM10

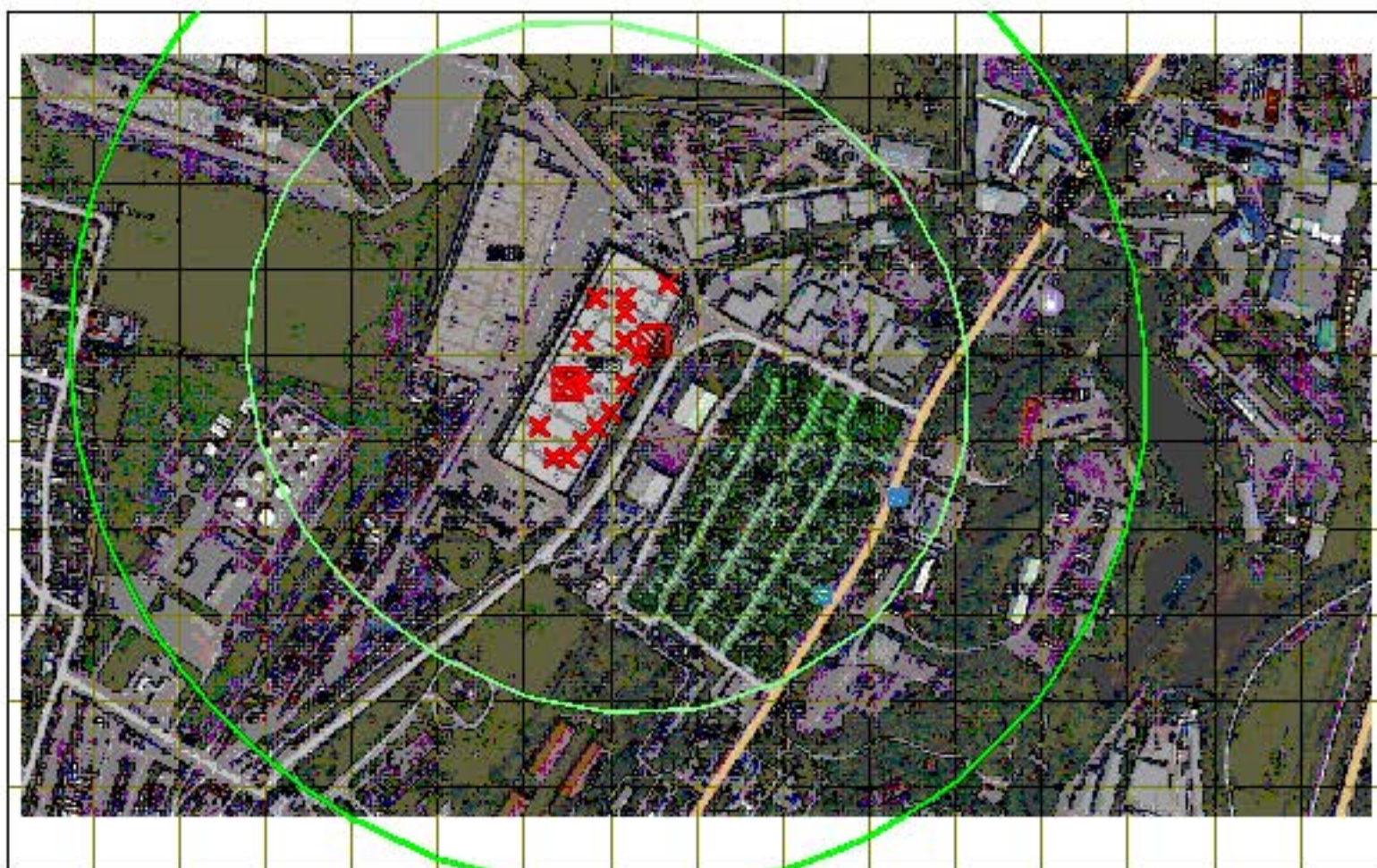
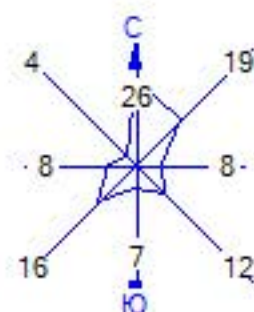
## Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м <sup>3</sup>				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4,28,29	Взвешанные частицы PM10	0.1073	0.0837	0.072	0.0857	0.0907
	Азота диоксид	0.19	0.1703	0.1387	0.1797	0.1827
	Диоксид серы	0.1677	0.171	0.2727	0.225	0.141
	Углерода оксид	0.6173	0.4867	0.4103	0.462	0.5097

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2020-2022 годы.



Город : 002 Алматы  
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3  
 ПК ЭРА v2.0  
 \_\_31 0301+0330



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

Изолинии в долях ПДК

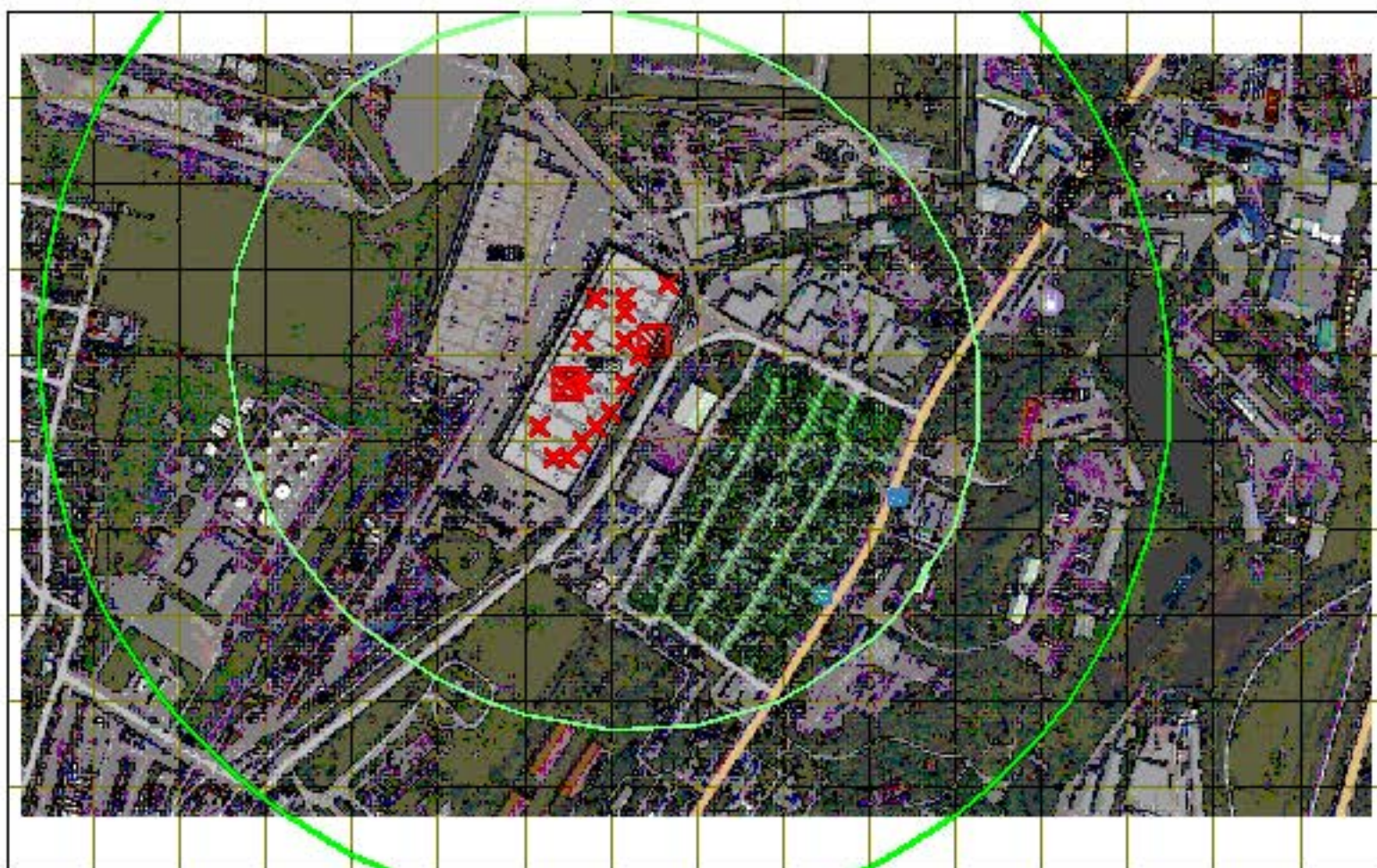
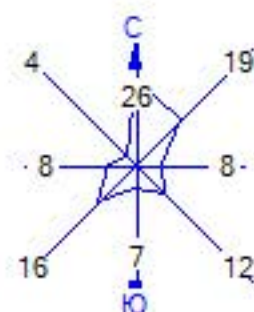
- 0.05 ПДК
- 0.10 ПДК



Макс концентрация 0.2038584 ПДК достигается в точке  $x=15$   $y=-42$   
 При опасном направлении  $303^\circ$  и опасной скорости ветра 0.5 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,  
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек  $17 \times 11$   
 Расчет на существующее положение.



Город : 002 Алматы  
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3  
 ПК ЭРА v2.0  
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

Изолинии в долях ПДК

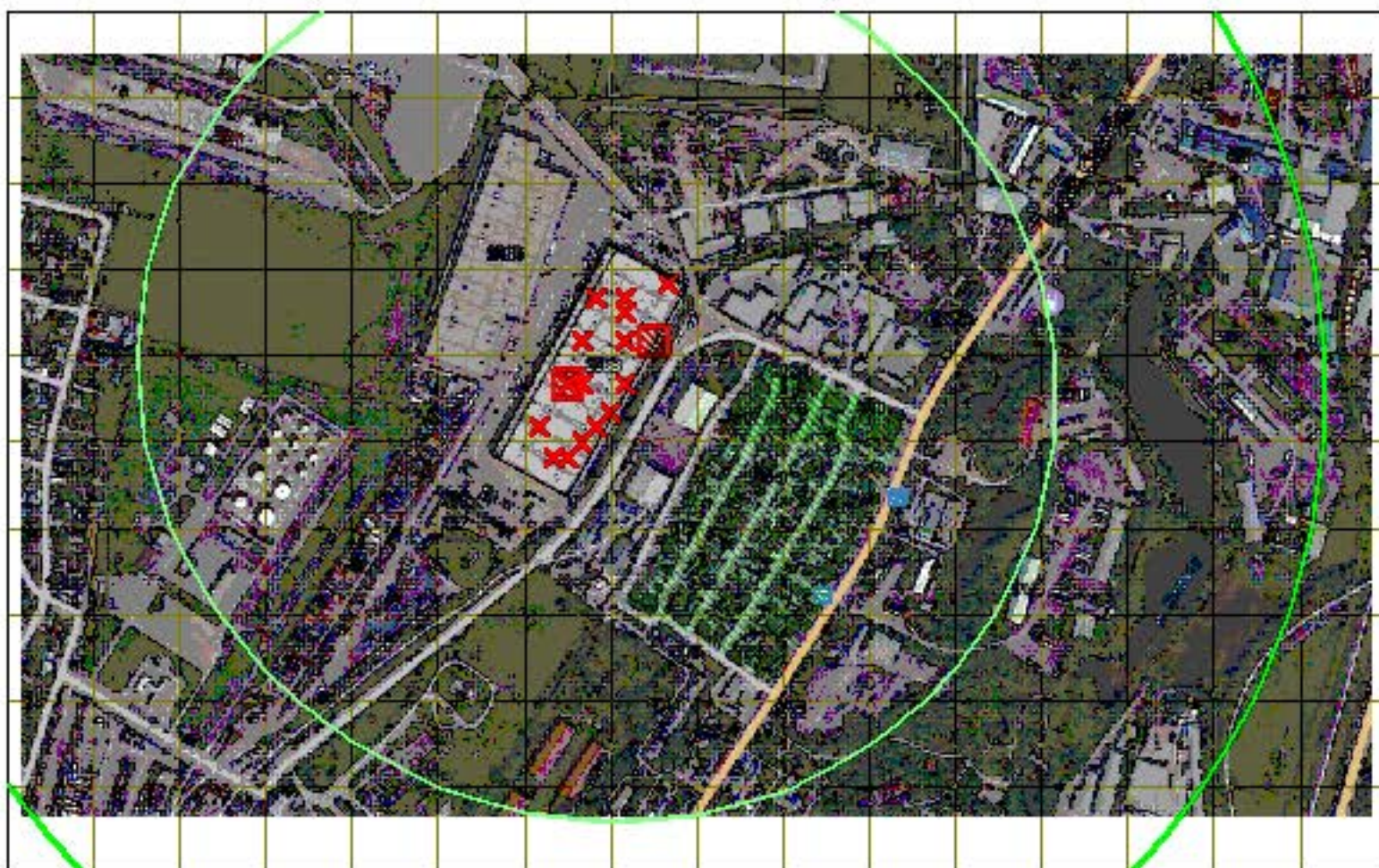
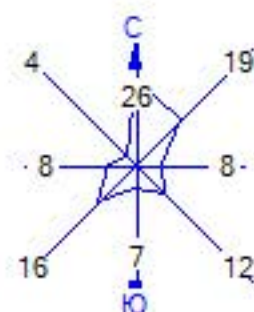
- 0.05
- 0.10



Макс концентрация 0.1885031 ПДК достигается в точке  $x=15$   $y=-42$   
 При опасном направлении  $303^\circ$  и опасной скорости ветра 0.5 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,  
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек  $17 \times 11$   
 Расчет на существующее положение.



Город : 002 Алматы  
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3  
 ПК ЭРА v2.0  
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

Изолинии в долях ПДК

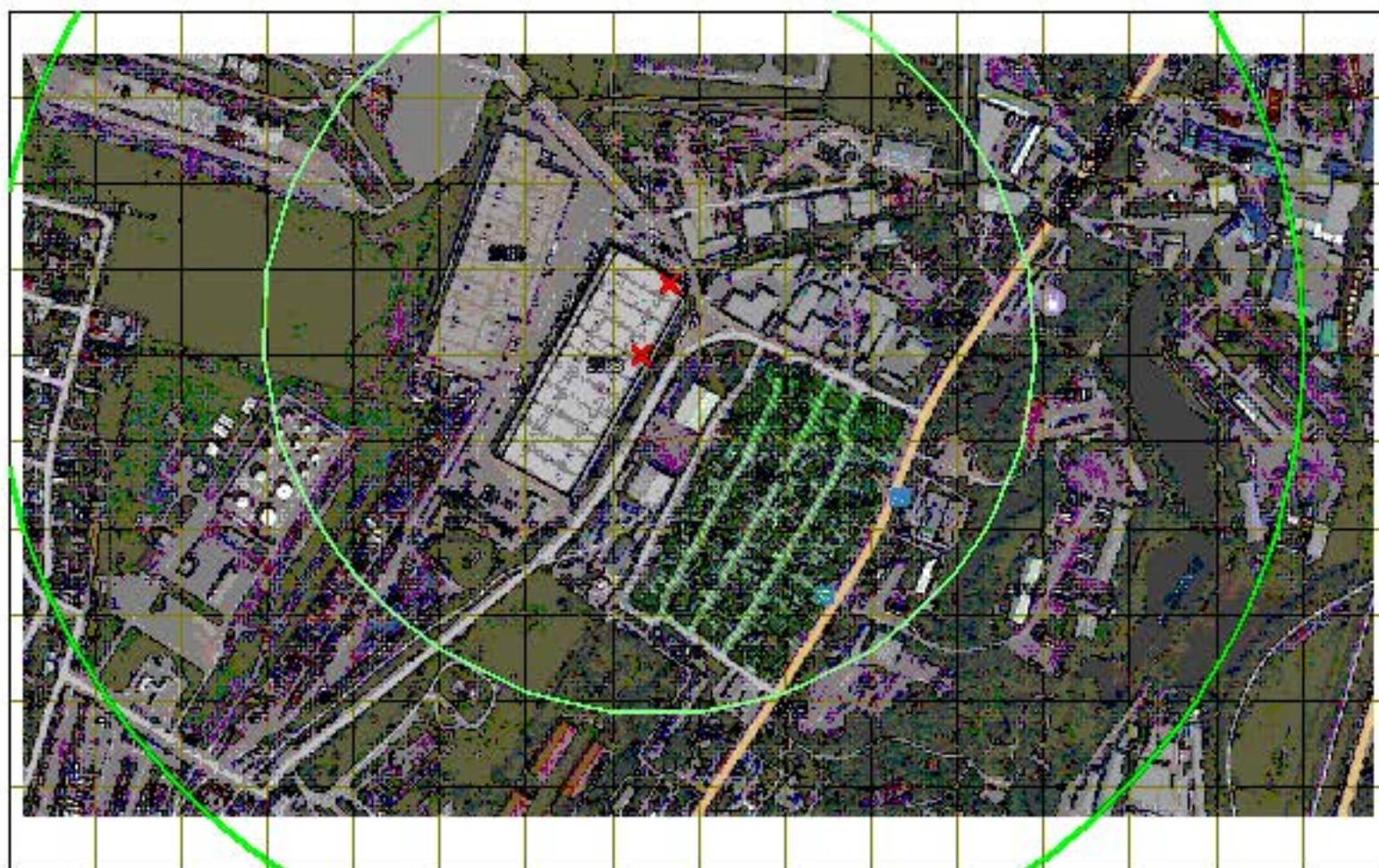
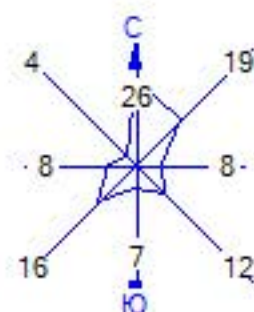
- 0.05 ПДК
- 0.10 ПДК



Макс концентрация 0.1322655 ПДК достигается в точке  $x=15$   $y=-42$   
 При опасном направлении  $302^\circ$  и опасной скорости ветра 0.5 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,  
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек  $17 \times 11$   
 Расчет на существующее положение.



Город : 002 Алматы  
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3  
 ПК ЭРА v2.0  
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

Изолинии в долях ПДК

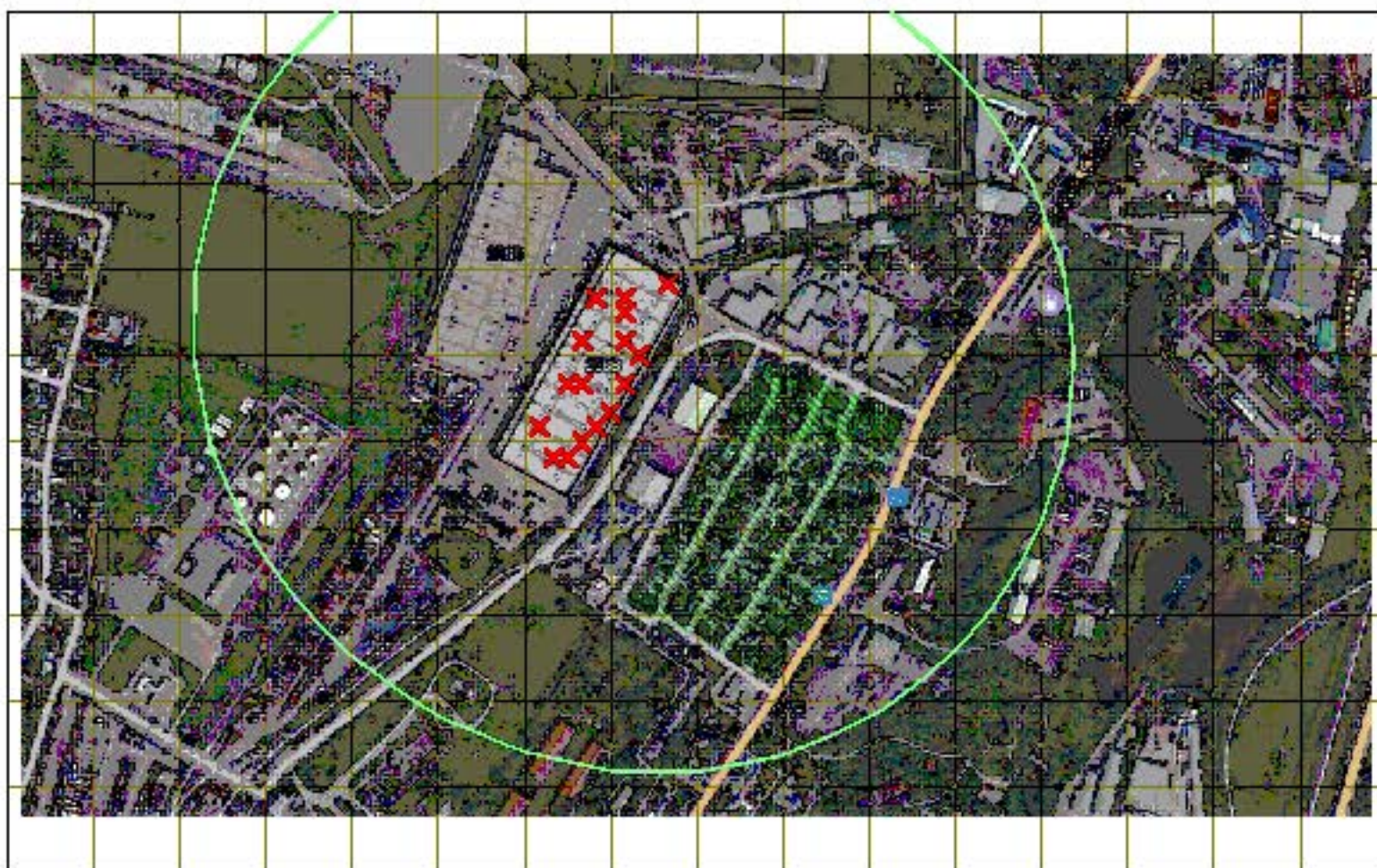
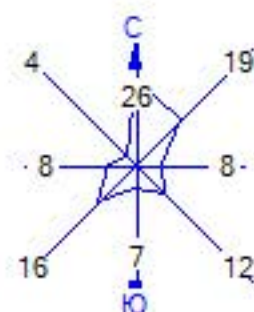
- 0.05 ПДК
- 0.10 ПДК



Макс концентрация 0.1325025 ПДК достигается в точке  $x=15$   $y=-42$   
 При опасном направлении  $306^\circ$  и опасной скорости ветра 0.78 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,  
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек  $17 \times 11$   
 Расчет на существующее положение.



Город : 002 Алматы  
 Объект : 0565 АО "ALG Company" (общий) Вар.№ 3  
 ПК ЭРА v2.0  
 0703 Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Жилые зоны, группа N 01
- Расчётные прямоугольники, гру

Изолинии в долях ПДК  
— 0.05 ПДК



Макс концентрация 0.095873 ПДК достигается в точке  $x=15$   $y=-42$   
 При опасном направлении  $305^\circ$  и опасной скорости ветра 0.68 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 96 м, высота 60 м,  
 шаг расчетной сетки 6 м, количество расчетных точек  $17 \times 11$   
 Расчет на существующее положение.