

**ЗАКАЗЧИК:**  
ТОО «Arman - techno»  
Директор



Жүрсінбеков Ж.А.

2026 год.

**РАЗДЕЛ**  
**«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**  
Производственная база  
ТОО «Arman - techno»  
г. Алматы, Турксибский район, пр. Суюнбая, 463б.



**РАЗРАБОТЧИК:**  
ТОО «Ecopartnership»  
Генеральный Директор

Бейсембаев Х.Б.

«    »    2026 г.



2026 год

### Аннотация

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан для производственной базы ТОО «Arman - techno», расположенной по адресу: город Алматы, Турксибский район, пр. Суюнбая, 463б с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и расчета объема выбросов загрязняющих веществ и образования отходов.

Деятельностью производственной базы ТОО «Arman - techno» является производство полиэтиленовых гибких пакетов из пленки.

Производство пакетов осуществляется из готовой пленки двух видов: полиэтиленовая (48 б/год), металлизированная (20 б/год), вес одной бабины составляет 150-155 кг. Картонные бабины передаются поставщикам продукции.

В 2015 году ТОО «Arman - techno» было получено заключение ГЭЭ КГУ «УПР и РП г. Алматы» за №07-08-911 от 20.11.2015 г. и разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ39VDD00045072 от 27.11.2015 года для рассматриваемой производственной базы (Приложение 3, 4).

Разработка раздела «Охрана окружающей среды» вызвана уточнением образования производственных отходов в результате производственной деятельности рассматриваемой производственной базы в соответствии с требованием экологического кодекса РК и на основании технического задания Заказчика на проектирование (Приложение 1).

В разделе «ООС» представлены:

- анализ и оценка влияния предприятия на загрязнение атмосферы и экологическую обстановку района, с учетом всех действующих на территории производств;
- расчет выбросов вредных веществ в атмосферу балансовым методом;
- расчет величин приземных концентраций, проведенный на программе ЭРА v 3.0;
- предложения по объемам выбросов загрязняющих веществ;
- оценка воздействия от автотранспорта;
- баланс водопотребления и водоотведения, расчет необходимого количества свежей воды;
- расчет образования отходов;
- влияние предприятия на окружающую среду.

Расчетные выбросы по производственной базе ТОО «Arman - techno» на 2026 год составили:

Максимально-разовый выброс – 0,1484 г/сек;

Валовый выброс – 1,1387 т/год.

Расчетное образование отходов по производственной базе ТОО «Arman - techno» на 2026 год составило 55,593 тонн в год из них: неопасные отходы – 55,166 тонн; опасные отходы – 0,427 тонн.

## СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	5
2	Краткая характеристика физико-географических климатических условий и фонового загрязнения района	16
3	Охрана атмосферного воздуха	17
3.1	Характеристика предприятия, как источника загрязнения атмосферы	17
3.2	Методика проведения инвентаризации	18
3.3	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу и параметры источников на период инвентаризации	19
3.4	Обоснование полноты и достоверности исходных данных и расчет выбросов вредных веществ в атмосферу	20
3.5	Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы на существующее положение	43
3.6	Расчет категории опасности предприятия	44
3.7	Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ	45
3.8	Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу для достижения нормативов ПДВ	46
3.9	Предложения по допустимым выбросам загрязняющих веществ	46
3.10	Категория опасности предприятия	48
4.	Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения. Система водоснабжения и водоотведения предприятия	49
4.1	Общие сведения	49
4.2.	Расчет и баланс водопотребления и водоотведения	49
	Таблица 11.1. Баланс водопотребления и водоотведения (суточный)	51
	Таблица 11.2. Баланс водопотребления и водоотведения (годовой)	52
5.	Отходы производства и потребления	53
5.1.	Система управления отходами на период эксплуатации производственной базы	53
	Таблица 5.1. Сведения об отходах на период эксплуатации производственной базы	56
5.2.	Общая характеристика отходов	57
5.2.1.	Сведения о классификации отходов	57
5.2.2.	Система управления отходами	58
6.	Физические воздействия	59
7.	Оценка воздействия на окружающую среду	61
7.1.	Критерии оценки воздействия на окружающую среду	61
7.2.	Оценка воздействия на атмосферный воздух	63
7.3.	Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды	64
7.4.	Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы	65
7.5.	Оценка воздействия на растительность	66
7.6.	Оценка воздействия на здоровье населения	67
7.7.	Оценка риска аварийных ситуаций	67
7.8.	Социально-экономическое воздействие	68
7.9.	Воздействие на особо охраняемые территории и памятники истории и культуры	70
7.10.	Оценка воздействия на ландшафты и меры по предотвращению,	70

	минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения	
7.11.	Оценка воздействия на недра	71
7.12.	Оценка воздействия на животный мир	71
8	Список использованной литературы	72
9	Приложения	74

### ПРИЛОЖЕНИЯ

1.	Техническое задание на разработку раздела «Охрана окружающей среды» для производственной базы ТОО «Arman - techno»	75
2.	Справка о государственной перерегистрации юридического лица – ТОО «Arman - techno». БИН: 030440005268	80
3.	Заключение ГЭЭ КГУ «УПР и РП г. Алматы» за №07-08-911 от 20.11.2015 г.	81
4.	Разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ39VDD00045072 от 27.11.2015 года	82
5.	Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 29.10.2021 г.	83
6.	Согласование БАБИ №19-08-03/3838 от 12.11.2015 г.	84
7.	Акт на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер: 20-317-017-009	85
8.	Ситуационная схема расположения производственной базы с указанием источников ЗВ ТОО «Arman - techno», М:2072	86
9.	Справка о фоновых концентрациях РГП «Казгидромет»	87
10.	Договор электроснабжения №92417 от 19.03.2014 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	88
11.	Договор на предоставление услуг по водоснабжению и водоотведению №16081 от 18.03.2015 г. с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы	89
12.	Дополнительное соглашение №7 от 08.12.2025 г. к договору розничной реализации товарного газа №1112 от 01.01.2022 г. с АО «QAZAQGAZ AИMAQ»	90
13.	Договор на оказание услуг по вывозу ТБО Тур. №005228/18 от 01.05.2018 года с АО «Тартып»	91
14.	Договор на работы по утилизации отходов с ТОО «Вита Пром» №49/36 от 10.01.2025 г.	92
15.	Технический паспорт на здания и сооружения от 13.10.2009 г.	93
16.	Справка о государственной регистрации юридического лица – ТОО «EcoPartnership». БИН: 181040015322	94
17.	Государственная лицензия РГУ «КЭРК МинЭнерго РК» №02058Р от 04.03.2019 г.	95

## 1. Общие сведения

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан для производственной базы ТОО «Arman - techno», расположенной по адресу: город Алматы, Турксибский район, пр. Суяунбая, 463б с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и расчета объема выбросов загрязняющих веществ.

Деятельностью производственной базы ТОО «Arman - techno» является производство полиэтиленовых гибких пакетов из пленки.

Производство пакетов осуществляется из готовой пленки двух видов: полиэтиленовая (48 б/год), металлизированная (20 б/год), вес одной бабины составляет 150-155 кг. Картонные бабины передаются поставщикам продукции.

ТОО «Arman - techno» осуществляет деятельность в соответствии с учредительными документами в рамках законодательства Республики Казахстан. БИН: 030440005268 (Приложение 2).

Местонахождение юридического лица: РК, 050000, г. Алматы, Турксибский район, пр. Суяунбая, 463б. (Приложения 2).

### Основание для проектирования:

- Экологический Кодекс РК;
- Техническое задание на разработку раздела «Охрана окружающей среды» для производственной базы ТОО «Arman - techno» (Приложение 1);
- Справка о государственной перерегистрации юридического лица – ТОО «Arman - techno». БИН: 030440005268 (Приложение 2);
- Заключение ГЭЭ КГУ «УПР и РП г. Алматы» за №07-08-911 от 20.11.2015 г. (Приложение 3);
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ39VDD00045072 от 27.11.2015 года (Приложение 4);
- Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 29.10.2021 г. (Приложение 5);
- Согласование БАБИ №19-08-03/3838 от 12.11.2015 г. (Приложение 6);
- Акт на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер: 20-317-017-009 (Приложение 7);
- Ситуационная схема расположения производственной базы с указанием источников ЗВ ТОО «Arman - techno», М:2072 (Приложение 8);
- Справка о фоновых концентрациях РГП «Казгидромет» (Приложение 9);
- Договор электроснабжения №92417 от 19.03.2014 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (Приложение 10);
- Договор на предоставление услуг по водоснабжению и водоотведению №16081 от 18.03.2015 г. с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы (Приложение 11);

- Дополнительное соглашение №7 от 08.12.2025 г. к договору розничной реализации товарного газа №1112 от 01.01.2022 г. с АО «QAZAQGAZ AИМАQ» (Приложение 12);
- Договор на оказание услуг по вывозу ТБО Тур. №005228/18 от 01.05.2018 года с АО «Тартып» (Приложение 13);
- Договор на работы по утилизации отходов с ТОО «Вита Пром» №49/36 от 10.01.2025 г. (Приложение 14);
- Технический паспорт на здания и сооружения от 13.10.2009 г. (Приложение 15).

### **Размещение участка по отношению к окружающей территории:**

Согласно акту на право частной собственности на земельный участок, производственная база ТОО «Arman - techno» расположена на территории площадью 0,1496 га, по адресу: г. Алматы, Турксибский район, пр. Суюнбая, 4636.

Целевое назначение участков: для эксплуатации и обслуживания мини-завода (Приложение 7).

Месторасположение предприятия показано на ситуационной схеме (Приложения 8).

Район имеет сложившуюся территориальную застройку в промышленной зоне.

Земельный участок производственной базы граничит:

- с северной стороны – за ограждением, соседняя производственная база АМК Метиз, далее административные и хозяйственные строения, далее ул. Бекмаханова, ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 355 м от границы территории рассматриваемой производственной базы;

- с восточной стороны – административные и хозяйственные строения соседних производственных баз, ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 600 м от границы территории рассматриваемой производственной базы;

- с южной стороны – административные и хозяйственные строения соседних производственных баз, ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии более 1000 м от границы территории рассматриваемой производственной базы;

- с западной стороны – соседняя производственная база, далее ул. Бекмаханова, далее здание детского сада и 2-х этажный жилой дом на расстоянии 250 - 270 м от границы территории рассматриваемой производственной базы;

Ближайшая жилая застройка расположена с западной стороны на расстоянии 250 - 270 м от границы территории рассматриваемой производственной базы.

Рассматриваемый объект расположен за границами водоохранных полос и зон поверхностных водоемов.

Ближайший поверхностный водоем река Малая Карасу протекает с западной стороны на расстоянии 215 метров от земельного участка ТОО «Arman - techno».

Площадь участка, га, (м<sup>2</sup>) – 0,1496, (1496);

Площадь застройки, га, (м<sup>2</sup>) – 0,13651, (1365,1);

Площадь твердых покрытий, га, (м<sup>2</sup>) – 0,01109, (110,9);

Площадь озеленения, га, (м<sup>2</sup>) – 0,002, (20,0). Существующее озеленение на участке представлено: карагач – 2 шт.

Новое капитальное строительство не проводилось, плодородный слой на участке не нарушался. Территория содержится в чистоте, благоустроена, предусмотрено освещение, огорожена ж/б забором.

### **Краткая характеристика предприятия:**

Деятельностью производственной базы ТОО «Arman - techno» является производство полиэтиленовых гибких пакетов из пленки.

На территории земельного участка производственной базы расположено:

- 3-х этажное здание ангарного типа на железобетонном основании;
- котельная;
- беседка для отдыха работников;
- площадка ТБО;
- разгрузочно-погрузочная зона;
- автопарковка.

На 1-м этаже здания расположены:

- цех изготовления гибких пакетов (участок резки);
- участок окраски;
- участок ламинации;
- участок сушки (сушильная камера);
- санузлы.

На 2-м этаже здания расположены:

- комната приема пищи;
- офисные помещения.

На 3-м этаже здания расположены:

- участок фасовки;
- комната отдыха;
- комната рабочего инвентаря.

Производство пакетов осуществляется из готовой пленки двух видов: полиэтиленовая (48 б/год), металлизированная (20 б/год), вес одной бабины составляет 150-155 кг. Картонные бабины передаются поставщикам продукции.

Производство состоит из следующих участков:

- Участок резки. В производственном помещении установлена производственная линия, состоящая из двух станков для выпуска пакетов (фальцовщик и пакетирующий) из готового материала методом разрезания

ленты гильотиной. Линия также оборудована встроенными узлами: роликовая система передвижения полиэтиленовой пленки, упаковочный узел;

- Участок окраски. На участке осуществляется покраска разных видов гибкой упаковочной пленки в ванной 300x1000x100, с использованием автоматического ротогравюрного печатного станка, производства Германии.

Станок оборудован встроенным угольным фильтром, с эффективностью очистки 92%.

Время работы участка составляет 4 часа в сутки, 1040 часов в год.

Расход краски УР227М составляет 11,762 тонны в год.

После нанесения краски, бабины направляются в сушильную камеру.

- Участок сушки. На участке установлена специализированная герметичная камера для просушки гибкой упаковки после нанесения краски, при температуре 30°C, оборудованная угольным фильтром, с эффективностью очистки 92%.

Время работы участка составляет 3 часа в сутки, 780 часов в год.

Поддержание температуры производится тремя электрическими нагревателями.

- Участок ламинации. На участке осуществляется ламинации пакетов после просушивания, с использованием комбинированного оборудования – ламинатора BGF-1000, производства Германии.

Для ламинирования используется термоклеющая пищевая пленка, которая после нанесения на поверхность листа пропускает между нагретыми валиками.

Расход пищевой пленки составляет 150 тонн в год (15 бабин в год).

Время работы участка составляет 5 часов в сутки, 1300 часов в год.

- Участок фасовки крупных пакетов. На участке производится соединительное приклеивание стыков пакетов на станке, путем пропускания их через нагретые валики.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

После склеивания, производится фасовка готовой продукции вручную, отделения брака от реализуемого товара и упаковка готовой продукции.

- Экструдер. Для нагревания полиэтилена и выдуве пленки установлен экструдер.

Годовое потребление продукции составляет 120 тонн.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

- Участок изготовления бумажного пакета. На участке установлена полностью автоматизированная линия для производства бумажных пакетов, позволяющая выполнять следующие задачи: подача материала, формирование непосредственно пакета, склеивание пакета. Все процессы контролируются с помощью программного обеспечения.

Расход клея составляет 2,5 тонн в год.

Время работы участка составляет 4 часа в сутки, 1040 часов в год.

- Механический участок. Для ремонта собственного оборудования на участке установлены металлообрабатывающие станки.

Время работы станков составляет 260 часов в год.

- Участок фасовки мелких пакетов. На участке производится соединительное приклеивание стыков пакетов на станке, путем пропускания их через нагретые валики.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

После склеивания, производится фасовка готовой продукции вручную, отделения брака от реализуемого товара и упаковка готовой продукции.

- Погрузочно-разгрузочная площадка. Для доставки сырья и вывоза готовой продукции на территории предусмотрена погрузочно - разгрузочная площадка.

**Источниками выброса загрязняющих веществ являются следующие источники:**

Источники №0001, №0002, №0003 - Котельная

Котельная расположена в отдельном помещении пристройки, в которой установлены 4 котла, мощностью 31,5 кВт (27090 ккал/час) каждый, производства России, с КПД 94%, работающие на природном газе.

Котлы служат для отопления производственных помещений, время работы котлов в отопительный период составляет 24 часа в сутки, 168 дней в году.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу, высотой 13 метров, диаметром 0,2 м.

Котел №4 является резервным и работает всего 50 дней в отопительный период и имеет общую дымовую трубу с котлом №3.

Общий годовой расход природного газа для данных котлов составляет 26,91 тыс. м<sup>3</sup>.

Источник №0004 – Котел №5.

На первом этаже здания, в отдельном помещении расположен газовый котел, мощностью 23,7 кВт для отопления офисных помещений, производства Румынии.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу, высотой 3 метров, диаметром 0,06 м.

Время работы котла в отопительный период составляет 24 часа в сутки, 168 дней в году.

Расход природного газа для котла №5 составляет 5,94 тыс. м<sup>3</sup>.

Источник №0005 – Участок окраски.

На участке осуществляется покраска разных видов гибкой упаковочной пленки в ванной 300x1000x100, с использованием автоматического ротативного печатного станка, производства Германии.

Станок оборудован встроенным угольным фильтром, с эффективностью очистки 92%.

Загрязняющие вещества удаляются через вентиляционную трубу, высотой 12 метров, диаметром 0,3 метра.

Время работы участка составляет 4 часа в сутки, 1040 часов в год.

Расход краски УР227М составляет 11,762 тонны в год.

После нанесения краски, бабины направляются в сушильную камеру.

Источник №0006 – Участок сушки.

На участке установлена специализированная герметичная камера для просшки гибкой упаковки после нанесения краски, при температуре 30° С, оборудованная угольным фильтром, с эффективностью очистки 92%.

Поддержание температуры производится тремя электрическими нагревателями.

Загрязняющие вещества удаляются через вентиляционную трубу, высотой 12 метров, диаметром 0,3 метра.

Время работы участка составляет 3 часа в сутки, 780 часов в год.

Источник №0007 – Участок ламинации.

На участке осуществляется ламинации пакетов после просушивания, с использованием комбинированного оборудования – ламинатора BGF-1000, производства Германии.

Для ламинирования используется термоклеющая пищевая пленка, которая после нанесения на поверхность листа пропускает между нагретыми валиками.

Расход пищевой пленки составляет 150 тонн в год (15 бабин в год).

Загрязняющие вещества удаляются через вентиляционную трубу, высотой 12 метров, диаметром 0,3 метра.

Время работы участка составляет 5 часов в сутки, 1300 часов в год.

Источник №0008 – Участок фасовки крупных пакетов.

На участке производится соединительное приклеивание стыков пакетов на станке, путем пропускания их через нагретые валики.

Загрязняющие вещества удаляются через вентиляционную трубу, высотой 12 метров, диаметром 0,3 метра.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

После склеивания, производится фасовка готовой продукции вручную, отделения брака от реализуемого товара и упаковка готовой продукции.

Источник №0009 – Экструдер.

Для нагревания полиэтилена и выдуве пленки установлен экструдер.

Загрязняющие вещества удаляются через вентиляционную трубу, высотой 12 метров, диаметром 0,3 метра.

Годовое потребление продукции составляет 120 тонн.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

Источник №0010 – Участок изготовления бумажного пакета.

На участке установлена полностью автоматизированная линия для производства бумажных пакетов, позволяющая выполнять следующие задачи: подача материала, формирование непосредственно пакета, склеивание пакета. Все процессы контролируются с помощью программного обеспечения.

Загрязняющие вещества удаляются через вентиляционную трубу, высотой 12 метров, диаметром 0,3 метра.

Расход клея составляет 2,5 тонн в год.

Время работы участка составляет 4 часа в сутки, 1040 часов в год.

Источник №6011 – Механический участок.

Для ремонта собственного оборудования на участке установлены металлообрабатывающие станки:

- один заточной станок, диаметром круга 250мм – время работы 260 часов в год;

- один сверлильный станок – время работы 260 часов в год;

- один токарный станок – время работы 260 часов в год.

Загрязняющие вещества удаляются через дверной проем.

Источник №0012 – Участок фасовки мелких пакетов.

На участке производится соединительное приклеивание стыков пакетов на станке, путем пропускания их через нагретые валики.

Загрязняющие вещества удаляются через вентиляционную трубу, высотой 12 метров, диаметром 0,3 метра.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

После склеивания, производится фасовка готовой продукции вручную, отделения брака от реализуемого товара и упаковка готовой продукции.

Источник №6013 – Погрузочно-разгрузочная площадка

Для доставки сырья и вывоза готовой продукции на территории предусмотрена погрузочно - разгрузочная площадка.

Неорганизованный ненормируемый площадной источник выбросов вредных веществ в атмосферу. При работе двигателя грузового автомобиля выделяются продукты горения топлива.

Источник №6014 – Парковочная площадка

Для парковки автомобилей сотрудников и посетителей на территории организована стоянка.

Неорганизованный ненормируемый площадной источник выбросов вредных веществ в атмосферу. При работе двигателя грузового автомобиля выделяются продукты горения топлива.

На существующее положение (2026 г.) на территории производственной базы выявлено 12 стационарных источников ЗВ, из них 11 организованные источники ЗВ и 11 неорганизованный источник ЗВ, а также присутствует 2 ненормируемых передвижных источника ЗВ (погрузочно-разгрузочная площадка и парковочная площадка), загрязняющих атмосферу ингредиентами 13 наименований, из них 3 – твердые, 10 - газообразные. Источниками выбрасываются вещества: 1 класса опасности – 1, 2 класса опасности – 1, 3 класса опасности – 7, 4 класса опасности – 2, с ОБУВ - 2.

В данном проекте произведена оценка воздействия на окружающую среду от погрузочно-разгрузочной площадки и парковочной площадка (ист. №6013 и ист. №6014 соответственно), с учетом аналогичных выбросов от стационарных источников. При работе двигателя автомобилей на бензине

выделяются продукты горения топлива, загрязняющие атмосферу 5 ингредиентами: углерода оксид, бензин, азота диоксид, сера диоксид.

Группа суммации представлена в таблице 3.3.1. Перечень загрязняющих веществ приведен в таблицах 3.3.2. и 3.3.3. с учетом и без учета выбросов ЗВ от передвижных источников ЗВ. Параметры источников выбросов и качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в таблице 3.3.4.

На схеме генплана предприятия показаны производственные участки с нанесенными на них источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и координаты этих источников.

**Режим работы и штат предприятия.** Время работы производственной базы ТОО «Arman - techno» 260 дней в году. Штат по предприятию составляет 17 человек: администрация и ИТР - 6, рабочих - 11.

**Теплоснабжение** – осуществляется от собственных котлов на природном газе.

Источники №0001, №0002, №0003 - Котельная

Котельная расположена в отдельном помещении пристройки, в которой установлены 4 котла, мощностью 31,5 кВт (27090 ккал/час) каждый, производства России, с КПД 94%, работающие на природном газе.

Котлы служат для отопления производственных помещений, время работы котлов в отопительный период составляет 24 часа в сутки, 168 дней в году.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу, высотой 13 метров, диаметром 0,2 м.

Котел №4 является резервным и работает всего 50 дней в отопительный период и имеет общую дымовую трубу с котлом №3.

Общий годовой расход природного газа для данных котлов составляет 26,91 тыс. м<sup>3</sup>.

Источник №0004 – Котел №5.

На первом этаже здания, в отдельном помещении расположен газовый котел, мощностью 23,7 кВт для отопления офисных помещений, производства Румынии.

Выделение ЗВ происходит в результате сжигания природного газа в топке котла, выброс осуществляется через дымовую трубу, высотой 3 метров, диаметром 0,06 м.

Время работы котла в отопительный период составляет 24 часа в сутки, 168 дней в году.

Расход природного газа для котла №5 составляет 5,94 тыс. м<sup>3</sup>.

Поставка природного газа осуществляется согласно договору розничной реализации товарного газа №1112 от 01.01.2022 г. с АО «QAZAQGAZ AIMAQ» (Приложение 12).

**Электроснабжение** – поставка электрической энергии осуществляется от городской электросети, согласно договору электроснабжения №92417 от 19.03.2014 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (Приложение 10). Автономных источников электроснабжения (дизель-генераторов) на предприятии нет, и их установка не планируется.

**Фоновое загрязнение в районе предприятия** - Фоновые концентрации представлены следующими характеристиками величин при штиле: азота диоксид 0,2 мг/м<sup>3</sup>; серы диоксид 0,7456 мг/м<sup>3</sup>; углерода оксид 0,094 мг/м<sup>3</sup>. Превышение фоновых концентраций не наблюдаются. Величины концентраций вредных веществ приведены в Приложении 9.

#### **Категория опасности предприятия**

- Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и качественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV;
- Класс санитарной опасности - в соответствии с Санитарно - эпидемиологических требований к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2. - объект относится к IV классу опасности размер с СЗЗ не менее 100 м (Приложение 1, раздел 1. Химические объекты и производства, п.4. пп. 18 - производства по переработке пластмасс (литье, экструзия, прессование, вакуум-формование);
- Категория объекта – III, согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Департамента экологии по городу Алматы (Приложение 6).

Расчет приземных концентраций, проведенный на программе ЭРА v 3.0. показал, что на существующее положение на границе СЗЗ и ближайшей жилой зоны, концентрация вредных веществ в приземном слое составляет менее 1ПДК.

**Отходы (объемы образования, размещение, утилизация)** – Сведения о количественном и качественном составе отходов, их утилизация представлены в таблице 5 данного проекта.

В результате производственной деятельности предприятия образуются следующие виды отходов:

- Смешанные коммунальные отходы (ТБО);
- Отходы уборки улиц (смет);
- Бумага и картон (упаковка и бабины);
- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь);
- Отходы красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Жестяная тара от ЛКМ);
- Пластмассы (обрезки пленки и брак);
- Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (Изношенная спецодежда и СИЗ);

Общий объем образования отходов составляет 55,593 т/год.

Вывоз мусора и ТБО до мест утилизации и захоронения производится специализированными предприятиями, предоставляющим данные услуги.

ТБО складироваться в металлические контейнеры и вывозятся по договору с АО «Тартып» (Приложение 13). Производственные отходы по мере накопления сдаются на утилизацию, согласно договору с ТОО «Вита Пром» (Приложение 14).

### **Водоснабжение и канализация**

Рассматриваемый объект расположен за границами водоохраных полос и зон поверхностных водоемов.

Ближайший поверхностный водоем река Малая Карасу протекает с западной стороны на расстоянии 215 метров от земельного участка ТОО «Arman - techno».

ТОО «Arman - techno» получено согласование уполномоченного органа на размещение рассматриваемой производственной базы.

Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют, сброс хозяйственных стоков осуществляется в городскую канализационную сеть.

Отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения предприятия и сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится.

Вода используется на хозяйственно-питьевые нужды, мытье полов, полив территории и зеленых насаждений.

Обеспечение потребностей в воде на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется от городских сетей, согласно договору №16081 от 18.03.2015 года с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы (Приложение 11).

Канализация – сброс бытовых сточных вод осуществляется в существующие городские сети канализации. Очистка канализационных стоков не предусмотрена.

Для наружного пожаротушения на территории производственной базы имеются гидранты, предусмотрено использование огнетушителей. Имеется пожарный пост.

Расчет потребности в воде на производственные и хозяйственно-бытовые нужды приведен в разделе 4 и представлены в таблицах 4.2.1 и 4.2.2.

Расчетная годовая потребность в воде составляет 234,97 м<sup>3</sup> (100%), из них из существующих городских сетей 220,22 м<sup>3</sup> (94%), техническая вода 14,75 м<sup>3</sup> (6%). Из потребленной воды в канализацию сбрасывается 213,72 м<sup>3</sup> (91%), безвозвратно потребляется и теряется 21,25 м<sup>3</sup> (9%).

### **Наличие очистного оборудования и природоохранные мероприятия:**

- Применять очистное оборудование - угольный фильтр при производственных процессах окраски и сушки изделий, эффективность очистки 92% (ист. №0005 и ист. №0006);
- Сбор и хранение ТБО (до вывоза) производится в специальных контейнерах, установленных на площадке с твердым (бетонным) покрытием; регулярный вывоз ТБО;
- Раздельный сбор и утилизация производственных отходов.
- Своевременный ремонт асфальтового покрытия территории, регулярный полив в летнее время.

**Расчетные выбросы по производственной базе ТОО «Arman - techno» на 2026 год составили:**

**Максимально-разовый выброс – 0,1484 г/сек;**

**Валовый выброс – 1,1387 т/год.**

Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы ЗВ на 2026 год	
		г/сек	т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.00851	0.0567
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.003205	0.009214
0337	Углерод оксид (Окись углерода)	0.06685	0.357888
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.003144	0.047008
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.0000000774	0.0000000144
1213	Этилацетат (Винилацетат)	0.0000833	0.00125
1260	2-Этоксиэтилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксиэтиловый эфир Целлозольвацетат)	0.016352	0.24448
1411	Циклогексанон	0.021376	0.32
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота)	0.021	0.0948122
2902	Взвешенные частицы (116)	0.00572	0.005353
2930	Пыль абразивная (Корунд белый)	0.0022	0.00206
	<b>Всего:</b>	<b>0.1484</b>	<b>1.1387</b>

## 2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ И ФОНОВОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ РАЙОНА.

Земельный участок производственной базы ТОО «Arman - techno» расположен в Турксибском районе г.Алматы.

Рельеф площадки ровный. Имеется небольшой уклон в северном направлении. Коэффициент рельефа местности принят за 1.2.

По климатическому районированию принятому согласно СНиП 2.01.01-82 г. Алматы относится к III<sub>B</sub> климатическому подрайону, характеризующемуся отрицательными температурами воздуха в зимний период и жарким летом.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания в атмосфере города приведены в таблице 2.1.

Фоновые концентрации представлены следующими характеристиками величин при штиле: азота диоксид 0,2 мг/м<sup>3</sup>; серы диоксид 0,7456 мг/м<sup>3</sup>; углерода оксид 0,094 мг/м<sup>3</sup>. Превышение фоновых концентраций не наблюдаются. Величины концентраций вредных веществ приведены в Приложении 9.

**Таблица 2.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты определения условий рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере**

Наименование	Величина
<u>Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А</u>	<u>200</u>
<u>Коэффициент рельефа местности</u>	<u>1,2</u>
<u>Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С</u>	<u>33,3</u>
<u>Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, град.С</u>	<u>-1,9</u>
<u>Среднегодовая роза ветров</u>	
<u>С</u>	<u>28</u>
<u>СВ</u>	<u>17</u>
<u>В</u>	<u>8</u>
<u>ЮВ</u>	<u>9</u>
<u>Ю</u>	<u>7</u>
<u>ЮЗ</u>	<u>18</u>
<u>З</u>	<u>9</u>
<u>СЗ</u>	<u>4</u>
<u>Среднегодовая скорость ветра</u>	<u>0,4</u>
<u>Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с</u>	<u>1,0</u>

### 3. ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

#### 3.1. Характеристика объекта, как источника загрязнения атмосферы.

Рассматриваемый объект является источником загрязнения атмосферы выбросами ЗВ, образующихся в результате технологических процессов, связанных с производственной деятельностью предприятия.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферу являются:

- Газовые котлы для отопления помещений объекта (ист. №№0001, 0002, 0003, 0004). Основная вредность – углерода оксид, диоксид азота, оксид азота, бенз(а)пирен;
- Участок окраски (ист. №0005). На участке осуществляется покраска разных видов гибкой упаковочной пленки в ванной 300x1000x100, с использованием автоматического ротогравюрного печатного станка, производства Германии. Основная вредность: ксилол, 2-этоксиэтилацетат, циклогексанон;
- Участок сушки (ист. №0006). На участке установлена специализированная герметичная камера для просшки гибкой упаковки после нанесения краски, при температуре 30° С, оборудованная угольным фильтром, с эффективностью очистки 92%. Основная вредность: ксилол, 2-этоксиэтилацетат, циклогексанон;
- Участок ламинации (ист. №0007). На участке осуществляется ламинации пакетов после просушивания, с использованием комбинированного оборудования – ламинатора BGF-1000, производства Германии. Основная вредность: уксусная кислота, углерод оксид;
- Участок фасовки крупных пакетов (ист. №0008). На участке производится соединительное приклеивание стыков пакетов на станке, путем пропускания их через нагретые валики. Основная вредность: уксусная кислота, углерод оксид;
- Экструдер (ист. №0009). Для нагревания полиэтилена и выдуве пленки установлен экструдер. Основная вредность: уксусная кислота, углерод оксид;
- Участок изготовления бумажного пакета (ист. №0010). На участке установлена полностью автоматизированная линия для производства бумажных пакетов, позволяющая выполнять следующие задачи: подача материала, формирование непосредственно пакета, склеивание пакета. Основная вредность: этенилацетат;
- Механический участок (ист. №6011). Для ремонта собственного оборудования на участке установлены металлообрабатывающие станки. Основная вредность: пыль абразивная и взвешенные вещества.
- Участок фасовки мелких пакетов (ист. №0012). На участке производится соединительное приклеивание стыков пакетов на станке, путем пропускания их через нагретые валики. Основная вредность: уксусная кислота, углерод оксид;

В данном проекте произведена оценка воздействия на окружающую среду от погрузочно-разгрузочной площадки и парковочной площадка (ист. №6013 и ист. №6014 соответственно), с учетом аналогичных выбросов от стационарных источников. При работе двигателя автомобилей на бензине выделяются продукты горения топлива, загрязняющие атмосферу 5 ингредиентами: углерода оксид, бензин, азота диоксид, сера диоксид.

Группа суммации представлена в таблице 3.3.1. Перечень загрязняющих веществ приведен в таблицах 3.3.2. и 3.3.3. с учетом и без учета выбросов ЗВ от передвижных источников ЗВ. Параметры источников выбросов и качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в таблице 3.3.4.

### **3.2. Методика проведения инвентаризации**

Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу на промплощадке ТОО «Arman - techno» проведена специалистами ТОО «Ecopartnership».

При инвентаризации изучены технологические процессы производства, уточнен список вредных веществ, выделяющихся от технологического оборудования.

Обследование источников выбросов включает в себя определение их расположения, а также определение основных параметров газоздушных потоков, выбрасываемых в атмосферу. Расположение источников показано на схеме генплана предприятия (Приложения 8).

При проведении расчетов и разработке предложений по нормативам ПДВ использованы результаты аналитических расчетов, проведенных по действующим в республике методикам.

Группа суммации представлена в таблице 3.3.1. Перечень загрязняющих веществ приведен в таблицах 3.3.2. и 3.3.3. с учетом и без учета выбросов ЗВ от передвижных источников ЗВ. Параметры источников выбросов и качественная и количественная характеристика выбрасываемых веществ приведены в таблице 3.3.4.

В таблице 3.2.1 приведены материалы инвентаризации, проведенной в январе 2026 года.

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель оператора

(Фамилия, имя, отчество  
(при его наличии))

(подпись)

" " 2026 г

М.П.

Таблица 3.2.1.

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

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
на 2026 год

Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Котел №1	0001	0001 01	Газовый котел	Отопление	24	4032	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.01424
				производствен- ных помещений			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.002314
							Углерод оксид (Окись углерода)	0337(584)	0.0684
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000000016
(002) Котел №2	0002	0002 02	Газовый котел	Отопление	24	4032	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.01424
				производствен- ных помещений			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.002314
							Углерод оксид (Окись углерода)	0337(584)	0.0684
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000000016

(003) Котел №3	0003	0003 03	Газовый котел	Отопление	24	4032	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.01848
				производстве			диоксид) (4)		
				нных			Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.003003
				помещений			оксид) (6)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.08876
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.0000000021
							Бензпирен) (54)		
(004) Котел №5	0004	0004 04	Газовый котел	Отопление	24	4032	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.00974
				офисных			диоксид) (4)		
				помещений			Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.001583
							оксид) (6)		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.0498
							углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.0000000091
							Бензпирен) (54)		
(005) Участок	0005	0005 05	Ванна с краской	Покраска	4	1040	Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.1646
окраски				гибкой			м-, п- изомеров) (203)		
				упаковки-			2-Этоксизтилацетат (	1260(1498*)	0.856
				пленки			Уксусной кислоты 2-		
							этоксизтиловый эфир,		
							Целлозольвацетат) (1498*)		
							Циклогексанон (654)	1411(654)	1.12
(006) Участок	0006	0006 06	Сушильное	Сушка	4	1040	Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.423
сушки			отделение	продукции			м-, п- изомеров) (203)		
							2-Этоксизтилацетат (	1260(1498*)	2.2
							Уксусной кислоты 2-		
							этоксизтиловый эфир,		
							Целлозольвацетат) (1498*)		
							Циклогексанон (654)	1411(654)	2.88
(007) Участок	0007	0007 07	Ламинатор BGF-	Ламинация	5	1300	Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.0225
ламинации			1000	продукции			углерода, Угарный газ) (		
							584)		
							Уксусная кислота (Этановая	1555(586)	0.0528
							кислота) (586)		
(008) Участок	0008	0008 08	Нагретые валики	Приклеивание	6	1560	Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.000014
фасовки				стыков			углерода, Угарный газ) (		
крупных							584)		
пакетов							Уксусная кислота (Этановая	1555(586)	0.0000061
							кислота) (586)		

(009)	0009	0009 09	Экструдеры	Нагревание и	6	1500	Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.06
Экструдеры				выдув			углерода, Угарный газ) (		
				полиэтилена			584)		
							Уксусная кислота (Этановая	1555(586)	0.042
							кислота) (586)		
(010) Участок	0010	0010 10	Производственная	Изготовление	4	1040	Этенилацетат (Винилацетат,	1213(670)	0.00125
изготовления			линия	бумажных			Уксусной кислоты виниловый		
бумажного				пакетов			эфир) (670)		
пакета									
(011)	6011	6011 11	Заточной и	Ремонт	2	520	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.005353
Механический			сверлильный	собственного			Пыль абразивная (Корунд	2930(1027*)	0.00206
участок			станки	оборудования			белый, Монокорунд) (1027*)		
(012) Участок	0012	0012 12	Нагретые валики	Приклеивание	6	1560	Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.000014
фасовки мелких				стыков			углерода, Угарный газ) (		
пакетов				пакетов			584)		
							Уксусная кислота (Этановая	1555(586)	0.0000061
							кислота) (586)		
(013)	6013	6013 13	Автотранспорт	Разгрузка-	4	1040	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	
Погрузочно-				погрузка			диоксид) (4)		
разгрузочная				продукции			Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	
площадка							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	
							сернистый, Сернистый газ,		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	
							углерода, Угарный газ) (		
							Бензин (нефтяной,	2704(60)	
							малосернистый) /в		
							пересчете на углерод/ (60)		
(014)	6014	6014 14	Легковой	Временная	6	1560	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	
Парковочная			автотранспорт	стоянка			диоксид) (4)		
площадка							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	
							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	
							сернистый, Сернистый газ,		
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	
							углерода, Угарный газ) (		
							Бензин (нефтяной,	2704(60)	
							малосернистый) /в		

Примечание: В графе 8 в скобках ( без "\*\*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "\*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

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

ЭРА v3.0

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год**

Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"

Номер источ ника	Параметры		Параметры газозвушной смеси			Код загряз- няющего вещества	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	источн.загрязнен.	источн.загрязнен.	на выходе источника загрязнения	на выходе источника загрязнения	на выходе источника загрязнения			( ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Максимальное, г/с
заг- ряз- нения	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С				
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
<b>Котел №1</b>									
0001	13	0.2	4	0.125664	140	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001816	0.01424
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000295	0.002314
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) ( 584)	0.00872	0.0684
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0000000016
<b>Котел №2</b>									
0002	13	0.2	4	0.125664	140	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001816	0.01424
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000295	0.002314
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) ( 584)	0.00872	0.0684
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000002	0.0000000016
<b>Котел №3</b>									
0003	13	0.2	4	0.125664	140	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.003632	0.01848

								диоксид) (4)		
						0304 (6)		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00059	0.003003
						0337 (584)		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01744	0.08876
						0703 (54)		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000036	0.0000000021
						Котел №5				
0004	3	0.06	4	0.0113098	140	0301 (4)		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001246	0.00974
						0304 (6)		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.002025	0.001583
						0337 (584)		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00637	0.0498
						0703 (54)		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000000014	0.0000000091
Участок окраски										
0005	12	0.3	14	0.989604	18	0616 (203)		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00088	0.013168
						1260 (1498*)		2-Этоксипропилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксипропиловый эфир, Целлозольвацетат) (1498*)	0.004576	0.06848
						1411 (654)		Циклогексанон (654)	0.005984	0.0896
Участок сушки										
0006	12	0.3	14	0.989604	18	0616 (203)		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002264	0.03384
						1260 (1498*)		2-Этоксипропилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксипропиловый эфир, Целлозольвацетат) (1498*)	0.011776	0.176
						1411 (654)		Циклогексанон (654)	0.015392	0.2304

Участок ламинации									
0007	12	0.4	14	1.759296	18	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0048	0.0225
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0113	0.0528
Участок фасовки крупных пакетов									
0008	12	0.3	14	0.989604	18	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.009	0.000014
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0039	0.0000061
						Экструдеры			
0009	12	0.3	5.5	0.388773	18	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0028	0.06
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0019	0.042
Участок изготовления бумажного пакета									
0010	12	0.3	8	0.565488	18	1213 (670)	Этенилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир) (670)	0.0000833	0.00125
Механический участок									
6011	2				18	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00572	0.005353
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0022	0.00206
Участок фасовки мелких пакетов									
0012	12	0.3	14	0.989604	18	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.009	0.000014
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0039	0.0000061

Погрузочно-разгрузочная площадка

6013	5			18	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00065
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00042
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4683
					2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0633

Парковочная площадка

6014	5			18	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00016
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00027
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.152
					2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.017

Примечание: В графе 7 в скобках ( без "\*" ) указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "\*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

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

ЭРА v3.0

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

на 2026 год

Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Участок окраски					
0005 05	Угольный фильтр	95	92	1411	100
		95	92	1260	100
		95	92	0616	100
Участок сушки					
0006 06	Угольный фильтр	95	92	1411	100
		95	92	1260	100
		95	92	0616	100

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

ЭРА v3.0

**4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация**

в целом по предприятию, т/год

на 2026 год

Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"

Код	Наименование	Количество загрязняющих веществ	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			отходящих от источника выделения	выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01		8.17087720144	0.52727720144	7.6436	0.611488	7.032112	0	1.13876520144
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0.00741300144	0.00741300144	0	0	0	0	0.00741300144
из них:								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000000144	0.00000000144	0	0	0	0	0.00000000144
2902	Взвешенные частицы (116)	0.005353	0.005353	0	0	0	0	0.005353
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00206	0.00206	0	0	0	0	0.00206
Газообразные, жидкие:		8.1634642	0.5198642	7.6436	0.611488	7.032112	0	1.1313522
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0567	0.0567	0	0	0	0	0.0567
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.009214	0.009214	0	0	0	0	0.009214
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0	0	0	0	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.357888	0.357888	0	0	0	0	0.357888
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.5876		0.5876	0.047008	0.540592	0	0.047008
1213	Этенилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир) (670)	0.00125	0.00125	0	0	0	0	0.00125
1260	2-Этоксипропилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксипропиловый эфир, Целлозольвацетат) (	3.056		3.056	0.24448	2.81152	0	0.24448

1411	Циклогексанон (654)	4		4	0.32	3.68	0	0.32
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0948122	0.0948122	0	0	0	0	0.0948122
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)			0	0	0	0	

### 3.3. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу и параметры источников на период инвентаризации

В таблицах 3.3.2. и 3.3.3. представлен перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу всеми источниками выбросов предприятия, с указанием их количественных (валовые выбросы) и качественных (класс опасности, ПДКсс, ПДКмр) характеристик, с учетом и без учета выбросов ЗВ от грузового автотранспорта и теплового соответственно. В таблице 3.3.1. представлена группа суммации.

В таблице 3.3.4. приведены: наименование источников выбросов и выделения, их параметры (высота, диаметр, скорость, объем, температура), координаты месторасположения, наличие пылегазоочистных установок, количественные характеристики выбрасываемых веществ.

Залповых и аварийных выбросов технологическое оборудование предприятия не производит.

ЭРА v3.0		
		Таблица 3.3.1.
Таблица групп суммаций на период эксплуатации		
Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"		
Номер	Код	Наименование
группы	загряз-	загрязняющего вещества
сумма-	няющего	
ции	вещества	
1	2	3
		Площадка:01,Площадка 1
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,
		Сера (IV) оксид) (516)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на период эксплуатации с учетом выбросов ЗВ от подвижных источников

Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"

Код	Наименование	ЭНК,	ПДК	ПДК		Класс	Выброс вещества	Выброс вещества	Значение
ЗВ	загрязняющего вещества	мг/м <sup>3</sup>	максималь- ная разо- вая, мг/м <sup>3</sup>	среднесу- точная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	опас- ности ЗВ	с учетом очистки, г/с	с учетом очистки, т/год (М)	М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.01351	0.0567	1.4175
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.004015	0.009214	0.15356667
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.00069		
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.68715	0.357888	0.119296
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.003144	0.047008	0.23504
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000000774	0.00000000144	0.00144
1213	Этенилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир) (670)		0.15			3	0.0000833	0.00125	0.00833333
1260	2-Этоксиэтилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксиэтиловый эфир, Целлозольвацетат) (1498*)					1	0.016352	0.24448	0.24448
1411	Циклогексанон (654)		0.04			3	0.021376	0.32	8
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.021	0.0948122	1.58020333
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.0803		
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.00572	0.005353	0.03568667
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0022	0.00206	0.0515
	В С Е Г О :						0.8555403774	1.1387652014	11.847046

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на период эксплуатации без учета выбросов ЗВ от передвижных источников

Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno" норм

Код	Наименование	ЭНК,	ПДК	ПДК		Класс	Выброс вещества	Выброс вещества	Значение
ЗВ	загрязняющего вещества	мг/м <sup>3</sup>	максималь- ная разо- вая, мг/м <sup>3</sup>	среднесу- точная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	опас- ности ЗВ	с учетом очистки, г/с	с учетом очистки, т/год (М)	М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.00851	0.0567	1.4175
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.003205	0.009214	0.15356667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.06685	0.357888	0.119296
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.003144	0.047008	0.23504
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000000774	0.00000000144	0.00144
1213	Этенилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир) (670)		0.15			3	0.0000833	0.00125	0.00833333
1260	2-Этоксиэтилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксиэтиловый эфир, Целлозольвацетат) (1498*)				1		0.016352	0.24448	0.24448
1411	Циклогексанон (654)		0.04			3	0.021376	0.32	8
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.021	0.0948122	1.58020333
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.00572	0.005353	0.03568667
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0022	0.00206	0.0515
	В С Е Г О :						0.1484403774	1.1387652014	11.847046

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)



та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год										
	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год
							г/с	мг/м <sup>3</sup>	т/год	
ца лин. ирина ого ка										НДВ
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001816	21.862	0.01424	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000295	3.551	0.002314	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00872	104.977	0.0684	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2e-8	0.0002	1.6e-10	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001816	21.862	0.01424	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000295	3.551	0.002314	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00872	104.977	0.0684	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2e-8	0.0002	1.6e-10	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003632	43.724	0.01848	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00059	7.103	0.003003	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01744	209.953	0.08876	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	3.6e-8	0.0004	2.1e-10	2026



та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.001246	166.667	0.00974	2026
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.002025	270.868	0.001583	2026
						Азота оксид) (6)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.00637	852.063	0.0498	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	1.4e-9	0.0002	9.1e-10	2026
						Бензпирен) (54)				
	Угольный	0616	100	92.00/95.00	0616	Диметилбензол (смесь	0.00088	0.948	0.013168	2026
	фильтр;					о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
		1260	100	92.00/95.00	1260	2-Этоксипропилацетат (	0.004576	4.929	0.06848	2026
						Уксусной кислоты 2-				
						этоксипропиловый эфир,				
						Целлозольвацетат) (				
						1498*)				
		1411	100	92.00/95.00	1411	Циклогексанон (654)	0.005984	6.446	0.0896	2026
	Угольный	0616	100	92.00/95.00	0616	Диметилбензол (смесь	0.002264	2.439	0.03384	2026
	фильтр;					о-, м-, п- изомеров)				
						(203)				
		1260	100	92.00/95.00	1260	2-Этоксипропилацетат (	0.011776	12.684	0.176	2026
						Уксусной кислоты 2-				
						этоксипропиловый эфир,				
						Целлозольвацетат) (				
						1498*)				
		1411	100	92.00/95.00	1411	Циклогексанон (654)	0.015392	16.579	0.2304	2026
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0048	2.908	0.0225	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					1555	Уксусная кислота (	0.0113	6.847	0.0528	2026
						Этановая кислота) (				
						586)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.009	9.694	0.000014	2026
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				



та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0039	4.201	0.0000061	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0028	7.677	0.06	2026
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0019	5.209	0.042	2026
					1213	Этилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир) (670)	0.0000833	0.157	0.00125	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.009	9.694	0.000014	2026
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0039	4.201	0.0000061	2026
1					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00572		0.005353	2026
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0022		0.00206	2026
3					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.004			2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00065			2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00042			2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4683			2026
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	0.0633			2026



та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001			2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00016			2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00027			2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.152			2026
					2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.017			2026

### **3.4. Обоснование полноты и достоверности исходных данных и расчет выбросов вредных веществ в атмосферу.**

Перед разработкой раздела «Охрана окружающей среды», изучены юридическое обоснование открытия предприятия, технология производства и используемое для производства оборудования, предполагаемые объемы расхода сырья, перспектива развития на ближайшие 10 лет, представленные Заказчиком.

В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу, определена возможность загрязнения атмосферы.

В результате обследования, проведенного на промплощадке предприятия, определен количественный и качественный состав источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

На существующее положение (2026 г.) на территории производственной базы выявлено 12 стационарных источников ЗВ, из них 11 организованные источники ЗВ и 11 неорганизованный источник ЗВ, а также присутствует 2 ненормируемых передвижных источника ЗВ (погрузочно-разгрузочная площадка и парковочная площадка), загрязняющих атмосферу ингредиентами 13 наименований, из них 3 – твердые, 10 - газообразные. Источниками выбрасываются вещества: 1 класса опасности – 1, 2 класса опасности – 1, 3 класса опасности – 7, 4 класса опасности – 2, с ОБУВ - 2.

При обследовании площадки ТОО «Arman - techno» определен количественный и качественный состав источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Исходными данными для расчетов величин выбросов являлись характеристики технологического оборудования и расход сырья, представленные предприятием.

При проведении расчетов и разработке предложений по нормативам ПДВ использованы результаты аналитических расчетов, проведенных по действующим в республике методикам.

Расположение источников показано на ситуационной схеме (Приложение 8), расчеты по источникам выбросов загрязняющих веществ представлены ниже.

Расчет выполнен при наиболее неблагоприятном сочетании всех факторов, в зимний период, с учетом работы котлов на природном газе.

Источник выброса – дымовая труба котла №1;

Источник выделения – котел №1;

Параметры источника выброса:

- высота источника – 13,0 м;
- диаметр – 0,2 м.

Мощность котла – 31,5 кВт

КПД – 90,0%.

*Часовой расход природного газа:*

$$V_{\text{час}} = 27090 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 * 0,90) = 3,76 \text{ м}^3/\text{час} (1,04 \text{ л/с}).$$

*Годовой расход природного газа:*

$$V_{\text{зима}} = 3,76 * 24 * 168 * (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) * 10^{-3} = 8,16 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

21<sup>0</sup>С - оптимальная температура помещения;

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

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

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

## **РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ**

Источник загрязнения N 0001, Труба

Источник выделения N 001, котел №1

Список литературы:

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

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

Вид топлива , **KЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м<sup>3</sup>/год , **BT = 8.16**

Расход топлива, л/с , **BG = 1.04**

Месторождение , **M = Бухара-Урал**

Нижшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м<sup>3</sup> (прил. 2.1) , **QR = 8000**

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

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

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

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

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

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QN = 31.5$   
 Фактическая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QF = 31.5$   
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) ,  $KNO = 0.0651$   
 Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений ,  $B = 0$   
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) ,  $KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 = 0.0651 * (31.5 / 31.5) ^ 0.25 = 0.0651$   
 Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) ,  $MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 8.16 * 33.5 * 0.0651 * (1-0) = 0.0178$   
 Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) ,  $MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 1.04 * 33.5 * 0.0651 * (1-0) = 0.00227$   
 Выброс азота диоксида (0301), т/год ,  $_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.0178 = 0.01424$   
 Выброс азота диоксида (0301), г/с ,  $_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00227 = 0.001816$

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)**

Выброс азота оксида (0304), т/год ,  $_M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0178 = 0.002314$   
 Выброс азота оксида (0304), г/с ,  $_G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.00227 = 0.000295$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (594)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) ,  $Q4 = 0$   
 Тип топки: Камерная топка  
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, %(табл. 2.2) ,  $Q3 = 0.5$   
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла ,  $R = 0.5$   
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5) ,  $CCO = Q3 * R * QR = 0.5 * 0.5 * 33.5 = 8.38$   
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) ,  $_M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 8.16 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.0684$   
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) ,  $_G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 1.04 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.00872$

**Примесь: 0703 Бензапирен**

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

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6},$$

г/сек где:  $V_{д.г}$  - объем дымовых газов, м<sup>3</sup> /сек;

$C_m$  - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м<sup>3</sup>

$$M = 0,13 * 0,14 * 10^{-6} = 0,000000020 \text{ г/сек.}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

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

$$B = 1,1 * 10^{-9} * 0,14 * 0,13 * 8,16 = 0,0000000016 \text{ т/год.}$$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.001816	0.01424
0304	Азот (II) оксид (6)	0.000295	0.002314
0337	Углерод оксид (594)	0.00872	0.0684
0703	Бензапирен	0,000000020	0,0000000016

## ОРГАНИЗОВАННЫЙ СТАЦИОНАРНЫЙ ИСТОЧНИК №0002

### Котел №2

Источник выброса – дымовая труба котла №2;

Источник выделения – котел №2;

Параметры источника выброса:

- высота источника – 13,0 м;
- диаметр – 0,2 м.

Мощность котла – 31,5 кВт

КПД – 90,0%.

*Часовой расход природного газа:*

$$V_{\text{час}} = 27090 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 * 0,90) = 3,76 \text{ м}^3/\text{час} (1,04 \text{ л/с}).$$

*Годовой расход природного газа:*

$$V_{\text{зима}} = 3,76 * 24 * 168 * (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) * 10^{-3} = 8,16 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

21<sup>0</sup>С - оптимальная температура помещения;

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

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

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0002, труба

Источник выделения N 002, котел №2

Список литературы:

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

Вид топлива , *KЗ* = Газ (природный)

Расход топлива, тыс.м<sup>3</sup>/год , *BT* = 8.16

Расход топлива, л/с , *BG* = 1.04

Месторождение , *M* = Бухара-Урал

Нижшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м<sup>3</sup> (прил. 2.1) , *QR* = 8000

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

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

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

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

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

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QN = 31.5$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QF = 31.5$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) ,  $KNO = 0.0651$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) ,  $KNO = KNO * (QF / QN) ^{0.25} = 0.0651 * (31.5 / 31.5) ^{0.25} = 0.0651$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) ,  $MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 8.16 * 33.5 * 0.0651 * (1-0) = 0.0178$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) ,  $MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 1.04 * 33.5 * 0.0651 * (1-0) = 0.00227$

Выброс азота диоксида (0301), т/год ,  $_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.0178 = 0.01424$

Выброс азота диоксида (0301), г/с ,  $_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00227 = 0.001816$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год ,  $_M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0178 = 0.002314$

Выброс азота оксида (0304), г/с ,  $_G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.00227 = 0.000295$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

Примесь: 0337 Углерод оксид (594)

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

Тип топки: Камерная топка

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

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

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

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) ,  $_M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 8.16 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.0684$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) ,  $_G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 1.04 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.00872$

Примесь: 0703 Бензапирен

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

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6},$$

г/сек где:  $V_{д.г}$  - объем дымовых газов, м<sup>3</sup> /сек;

$C_m$  - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м<sup>3</sup>

$$M = 0,13 * 0,14 * 10^{-6} = 0,000000018 \text{ г/сек.}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

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

$$B = 1,1 * 10^{-9} * 0,14 * 0,13 * 8,16 = 0,00000000016 \text{ т/год.}$$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.001816	0.01424
0304	Азот (II) оксид (6)	0.000295	0.002314
0337	Углерод оксид (594)	0.00872	0.0684
0703	Бензапирен	0,000000018	0,0000000016

## ОРГАНИЗОВАННЫЙ СТАЦИОНАРНЫЙ ИСТОЧНИК №0003

### Котел №3

Источник выброса – дымовая труба котла №3;

Источник выделения – котел №3;

Параметры источника выброса:

- высота источника – 13,0 м;
- диаметр – 0,2 м.

Мощность котла – 31,5 кВт

КПД – 90,0%.

Часовой расход природного газа:

$$V_{\text{час}} = 27090 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 * 0,90) = 3,76 \text{ м}^3/\text{час} (1,04 \text{ л/с}).$$

Годовой расход природного газа:

$$V_{\text{зима}} = 3,76 * 24 * 168 * (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) * 10^{-3} = 8,16 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

21<sup>0</sup>С - оптимальная температура помещения;

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

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

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N ,

Источник выделения N 003, котел №3

Список литературы:

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

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

Вид топлива , **КЗ = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м<sup>3</sup>/год , **ВТ = 8.16**

Расход топлива, л/с , **ВГ = 1.04**

Месторождение , **М = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м<sup>3</sup> (прил. 2.1) , **QR = 8000**

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

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

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1) ,  $AIR = 0$

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

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

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QN = 31.5$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QF = 31.5$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) ,  $KNO = 0.0651$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) ,  $KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 = 0.0651 * (31.5 / 31.5) ^ 0.25 = 0.0651$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) ,  $MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 8.16 * 33.5 * 0.0651 * (1-0) = 0.0178$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) ,  $MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 1.04 * 33.5 * 0.0651 * (1-0) = 0.00227$

Выброс азота диоксида (0301), т/год ,  $_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.0178 = 0.01424$

Выброс азота диоксида (0301), г/с ,  $_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00227 = 0.001816$

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)**

Выброс азота оксида (0304), т/год ,  $_M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0178 = 0.002314$

Выброс азота оксида (0304), г/с ,  $_G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.00227 = 0.000295$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (594)**

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

Тип топки: Камерная топка

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

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

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

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) ,  $_M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 8.16 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.0684$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) ,  $_G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 1.04 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.00872$

**Примесь: 0703 Бензапирен**

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

$$M = V_{д.г} * C_m * 10^{-6},$$

г/сек где:  $V_{д.г}$  - объем дымовых газов, м<sup>3</sup> /сек;

$C_m$  - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м<sup>3</sup>

$$M = 0,13 * 0,14 * 10^{-6} = 0,00000018 \text{ г/сек.}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

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

$$B = 1,1 * 10^{-9} * 0,14 * 0,13 * 8,16 = 0,00000000016 \text{ т/год.}$$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.001816	0.01424
0304	Азот (II) оксид (6)	0.000295	0.002314
0337	Углерод оксид (594)	0.00872	0.0684
0703	Бензапирен	0,000000018	0,00000000016

### Котел №4

Часовой расход природного газа:

$$B_{\text{час}} = 27090 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 * 0,90) = 3,76 \text{ м}^3/\text{час} (1,04 \text{ л/с}).$$

Годовой расход природного газа:

$$B_{\text{зима}} = 3,76 * 24 * 50 * (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) * 10^{-3} = 2,43 \text{ тыс.м}^3/\text{год.}$$

21<sup>0</sup>С - оптимальная температура помещения;

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

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

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N ,  
Источник выделения N 004, котел №4

Список литературы:

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

Вид топлива ,  $KЗ = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м<sup>3</sup>/год ,  $BT = 2.43$

Расход топлива, л/с ,  $BG = 1.04$

Месторождение ,  $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м<sup>3</sup>(прил. 2.1) ,  $QR = 8000$

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

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

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1) ,  $AIR = 0$

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

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

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QN = 31.5$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QF = 31.5$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) ,  $KNO = 0.0651$

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) ,  $KNO = KNO * (QF / QN) ^{0.25} = 0.0651 * (31.5 / 31.5) ^{0.25} = 0.0651$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) ,  $MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 2.43 * 33.5 * 0.0651 * (1-0) = 0.0053$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) ,  $MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 1.04 * 33.5 * 0.0651 * (1-0) = 0.00227$

Выброс азота диоксида (0301), т/год ,  $_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.0053 = 0.00424$

Выброс азота диоксида (0301), г/с ,  $_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.00227 = 0.001816$

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)**

Выброс азота оксида (0304), т/год ,  $_M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.0053 = 0.000689$

Выброс азота оксида (0304), г/с ,  $_G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.00227 = 0.000295$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (594)**

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

Тип топки: Камерная топка

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

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

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

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) ,  $_M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 2.43 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.02036$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) ,  $_G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 1.04 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.00872$

**Примесь: 0703 Бензапирен**

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

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6},$$

г/сек где:  $V_{д.г}$  - объем дымовых газов, м<sup>3</sup> /сек;

$C_m$  - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/м<sup>3</sup>

$$M = 0,13 * 0,14 * 10^{-6} = 0,000000018 \text{ г/сек.}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

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

$$B = 1,1 * 10^{-9} * 0,14 * 0,13 * 2,43 = 0,00000000005 \text{ т/год.}$$

Итого:

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

0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.001816	0.00424
0304	Азот (II) оксид (6)	0.000295	0.000689
0337	Углерод оксид (594)	0.00872	0.02036
0703	Бензапирен	0,000000018	0,00000000005

## ОРГАНИЗОВАННЫЙ СТАЦИОНАРНЫЙ ИСТОЧНИК №0004 Котел №5

Источник выброса – дымовая труба котла №5;

Источник выделения – котел №5;

Параметры источника выброса:

- высота источника – 3,0 м;
- диаметр – 0,06 м.

Мощность котла – 23,7 кВт

КПД – 93,0%.

*Часовой расход природного газа:*

$$V_{\text{час}} = 20382 \text{ ккал/час} / (8000 \text{ ккал/м}^3 * 0,93) = 2,74 \text{ м}^3/\text{час} (0,76 \text{ л/с}).$$

*Годовой расход природного газа:*

$$V_{\text{зима}} = 2,74 * 24 * 168 * (21 - (-1,6)) / (21 - (-21)) * 10^{-3} = 5,94 \text{ тыс.м}^3/\text{год}.$$

21<sup>0</sup>С - оптимальная температура помещения;

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

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

Температурный режим задан согласно со СНиП 2.04.01-2001.

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N 0004,

Источник выделения N 005, котел №5

Список литературы:

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

Вид топлива ,  $K3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м<sup>3</sup>/год ,  $BT = 5.94$

Расход топлива, л/с ,  $BG = 0.76$

Месторождение ,  $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м<sup>3</sup> (прил. 2.1) ,  $QR = 8000$   
 Пересчет в МДж ,  $QR = QR * 0.004187 = 8000 * 0.004187 = 33.5$   
 Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1) ,  $AR = 0$   
 Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1) ,  $AIR = 0$   
 Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1) ,  $SR = 0$   
 Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1) ,  $SIR = 0$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

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

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QN = 23.7$   
 Фактическая мощность котлоагрегата, кВт ,  $QF = 23.7$   
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2) ,  $KNO = 0.0612$   
 Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений ,  $B = 0$   
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а) ,  $KNO = KNO * (QF / QN) ^ 0.25 = 0.0612 * (23.7 / 23.7) ^ 0.25 = 0.0612$   
 Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7) ,  $MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 5.94 * 33.5 * 0.0612 * (1-0) = 0.01218$   
 Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7) ,  $MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 0.76 * 33.5 * 0.0612 * (1-0) = 0.001558$   
 Выброс азота диоксида (0301), т/год ,  $_M_ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.01218 = 0.00974$   
 Выброс азота диоксида (0301), г/с ,  $_G_ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.001558 = 0.001246$

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)**

Выброс азота оксида (0304), т/год ,  $_M_ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.01218 = 0.001583$   
 Выброс азота оксида (0304), г/с ,  $_G_ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.001558 = 0.0002025$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (594)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) ,  $Q4 = 0$   
 Тип топки: Камерная топка  
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2) ,  $Q3 = 0.5$   
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла ,  $R = 0.5$   
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м<sup>3</sup> (ф-ла 2.5) ,  $CCO = Q3 * R * QR = 0.5 * 0.5 * 33.5 = 8.38$   
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4) ,  $_M_ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 5.94 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.0498$   
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4) ,  $_G_ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 0.76 * 8.38 * (1-0 / 100) = 0.00637$

**Примесь: 0703 Бензапирен**

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

$$M = V_{д.г} * C * 10^{-6},$$

г/сек где:  $V_{д.г}$  - объем дымовых газов,  $M^3$  /сек;

$C_m$  - концентрация бенз(а)пирена для газа - 0,14 мкг/ $M^3$

$$M = 0,01 * 0,14 * 10^{-6} = 0,0000000014 \text{ г/сек.}$$

Валовый выброс определялся по формуле:

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

$$B = 1,1 * 10^{-9} * 0,14 * 0,01 * 5,94 = 0,00000000091 \text{ т/год.}$$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.001246	0.00974
0304	Азот (II) оксид (6)	0.0002025	0.001583
0337	Углерод оксид (594)	0.00637	0.0498
0703	Бензапирен	0,0000000014	0,00000000091

## ИСТОЧНИК № 0005

### Участок окраски

#### ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

Источник выброса - труба

Параметры источников выброса

- высота – 12,0 м;
- диаметр источника – 0,3 м;
- скорость – 14 м/сек;
- объем ГВС – 0,989  $M^3$ /сек;
- температура,  $T_{yx}$  - 25°

Время работы участка - 8 ч/сут, 2080 ч/год;

Время работы с ЛКМ - 4ч/сут, 1040 ч/год;

Очистное сооружение – угольный фильтр;

Эффективность очистки – 92%

1. Используемые ЛКМ УР227М - 11,762 т/год

➤ Количественный состав летучих компонентов:

- Ксилол - 7,69 %
- Циклогексанон - 52,31 %
- Этиленгликольацетат - 40 %
- Доля летучей части - 65 %

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N ,

Источник выделения N 006, участок окраски

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных

выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн,  $MS = 11.762$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг,  $MS1 = 2.83$

Марка ЛКМ: Лак УР-277М

Способ окраски: Окувание (пропитка)

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %,  $F2 = 65$

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

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %,  $FPI = 7.69$

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %,  $DP = 28$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год,  $\_M\_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 11.762 * 65 * 7.69 * 28 * 10^{-6} = 0.1646$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с,  $\_G\_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 2.83 * 65 * 7.69 * 28 / (3.6 * 10^6) = 0.011$

**Примесь: 1260 2-Этоксипропилацетат (1527\*)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %,  $FPI = 40$

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %,  $DP = 28$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год,  $\_M\_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 11.762 * 65 * 40 * 28 * 10^{-6} = 0.856$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с,  $\_G\_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 2.83 * 65 * 40 * 28 / (3.6 * 10^6) = 0.0572$

**Примесь: 1411 Циклогексанон (664)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %,  $FPI = 52.31$

Доля растворителя, для данного способа окраски (табл. 3), %,  $DP = 28$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год,  $\_M\_ = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 11.762 * 65 * 52.31 * 28 * 10^{-6} = 1.12$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с,  $\_G\_ = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 2.83 * 65 * 52.31 * 28 / (3.6 * 10^6) = 0.0748$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.011	0.1646
1260	2-Этоксипропилацетат (1527*)	0.0572	0.856
1411	Циклогексанон (664)	0.0748	1.12

ИСТОЧНИК № 0006

Участок сушки

## ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

Источник выброса - труба

Параметры источников выброса

- высота – 12,0 м;
- диаметр источника – 0,3 м;
- скорость – 14 м/сек;
- объем ГВС – 0,989 м<sup>3</sup>/сек;
- температура,  $T_{yx}$  - 25°

Время работы участка - 3ч/сут 780 ч/год;

Время работы с ЛКМ - 4ч/сут, 1040 ч/год;

Очистное сооружение – угольный фильтр;

Эффективность очистки – 92%

Используемые ЛКМ УР227М - 11,762 т/год

➤ Количественный состав летучих компонентов:

- Ксилол - 7,69 %
- Циклогексанон - 52,31 %
- Этиленгликольацетат - 40 %
- Доля летучей части - 65 %

## РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Источник загрязнения N ,

Источник выделения N 007, участок сушки

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: сушка

фактический годовой расход ЛКМ, тонн ,  $MS = 11.762$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг ,  $MS1 = 2.83$

Марка ЛКМ: Лак УР-277М

Способ окраски: Окунание (пропитка)

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), % ,  $F2 = 65$

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

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), % ,  $FPI = 7.69$

Доля растворителя, при сушке для данного способа окраски (табл. 3), % ,  
 $DP = 72$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год,  $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 11.762 * 65 * 7.69 * 72 * 10^{-6} = 0.423$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с,  $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 2.83 * 65 * 7.69 * 72 / (3.6 * 10^6) = 0.0283$

**Примесь: 1260 2-Этоксиптилацетат (1527\*)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %,  $FPI = 40$   
Доля растворителя, при сушке для данного способа окраски (табл. 3), %,  $DP = 72$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год,  $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 11.762 * 65 * 40 * 72 * 10^{-6} = 2.2$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с,  $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 2.83 * 65 * 40 * 72 / (3.6 * 10^6) = 0.1472$

**Примесь: 1411 Циклогексанон (664)**

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %,  $FPI = 52.31$   
Доля растворителя, при сушке для данного способа окраски (табл. 3), %,  $DP = 72$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год,  $\underline{M} = MS * F2 * FPI * DP * 10^{-6} = 11.762 * 65 * 52.31 * 72 * 10^{-6} = 2.88$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с,  $\underline{G} = MS1 * F2 * FPI * DP / (3.6 * 10^6) = 2.83 * 65 * 52.31 * 72 / (3.6 * 10^6) = 0.1924$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0283	0.423
1260	2-Этоксиптилацетат (1527*)	0.1472	2.2
1411	Циклогексанон (664)	0.1924	2.88

**ИСТОЧНИК № 0007**

**Участок ламинации**

**ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:**

Источник выброса - труба

Параметры источников выброса

- высота – 12,0 м;
- диаметр источника – 0,4 м;
- скорость – 14 м/сек;
- объем ГВС – 0,989 м<sup>3</sup>/сек;
- температура, T<sub>yx</sub> - 25°

Время работы участка - 8 ч/сут 2080 ч/год;

Время работы с ЛКМ - 5ч/сут, 1300 ч/год;

Расход пищевой пленки - 150 т/год, 579 кг/сут;

РАСЧЕТ:

Расчет проводится согласно методике «Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтно-обслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР» С.П., 1994г.

**Уксусная кислота (1555):**

$$M = 0,35 * 579 / 5 / 3600 = 0,0113 \text{ г/с}$$

$$B = 0,0113 * 1300 * 3600 / 10^6 = 0,0528 \text{ т/год}$$

**Углерода оксид (0337):**

$$M = 0,15 * 579 / 5 / 3600 = 0,0048 \text{ г/с}$$

$$B = 0,0048 * 1300 * 3600 / 10^6 = 0,0225 \text{ т/год}$$

**ИСТОЧНИК № 0008**

**Участок фасовки крупных пакетов**

**ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:**

Источник выброса - труба

Параметры источников выброса

- высота – 12,0 м;
- диаметр источника – 0,3 м;
- скорость – 14 м/сек;
- объем ГВС – 0,989 м<sup>3</sup>/сек;
- температура, T<sub>yx</sub> - 25°

Время работы участка - 8 ч/сут 2080 ч/год;

Время работы с ЛКМ - 6ч/сут, 1560 ч/год;

**РАСЧЕТ:**

Расчет проводится согласно методике «Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтнообслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР» С.П., 1994г. (для сварочных работ)

**Уксусная кислота (1555):**

$$M = 0,0039 \text{ г/с}$$

$$B = 0,0039 * 1560 / 10^6 = 0,0000061 \text{ т/год}$$

**Углерода оксид (0337):**

$$M = 0,009 \text{ г/с}$$

$$B = 0,009 * 1560 / 10^6 = 0,000014 \text{ т/год}$$

**ИСТОЧНИК №0009**

**Экструдеры**

Источник выброса – труба;

Источник выделения – экструдер, 1 шт;

Параметры источника:

- высота источника – 12,0 м;
- диаметр – 0,3 м.
- годовой потребление п/эт.- 120 т/год;
- температура - 25 °С

Экструдеры:

При нагревании полиэтилена и выдуве пленки в атмосферу выделяются: уксусная кислота и оксид углерода.

**РАСЧЕТ:**

$$\text{Мукс. к.та} = 0,35 \cdot 20 / 3600 = 0,0019 \text{ г/сек}$$

$$\text{Вукс. к.та} = 0,35 \cdot 40\ 000 \cdot 10^6 = 0,014 \cdot 3 = 0,042 \text{ т/год}$$

$$\text{Мсо} = 0,5 \cdot 20 / 3600 = 0,0028 \text{ г/сек}$$

$$\text{Всо} = 0,5 \cdot 40\ 000 \cdot 10^6 = 0,02 \cdot 3 = 0,06 \text{ т/год}$$

### **ИСТОЧНИК № 0010**

#### **Участок изготовления бумажного пакета**

**ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:**

Источник выброса - труба

Параметры источников выброса

- высота – 12,0 м;
- диаметр источника – 0,3 м;
- скорость – 8 м/сек;
- объем ГВС – 0,565 м<sup>3</sup>/сек;
- температура, T<sub>yx</sub> - 25°

Расход клея - 2,5 т/год, 0,6 кг/час.

Время работы участка - 4 ч/сут 1040 ч/год;

### **РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ**

Источник загрязнения N ,

Источник выделения N 011, участок изготовления бумажного пакета

Список литературы:

Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

предприятиями деревообрабатывающей промышленности.  
РНД 211.2.02.08-2004. Астана, 2005

Вид работ: мебельное производство - пропитка (ламинирование) бумаги

Применяемый клеевой материал: Поливинилацетатные ПВА

Расход смолы данной марки, т/год,  $BG = 2.5$

Фактический максимальный расход смолы, кг/час,  $BH = 0.6$

Коэффициент поступления ЗВ в атмосферу в процессе пропитки  
(ламинирование) бумаги,  $KF = 0.1$

**Примесь: 1213 Этенилацетат (681)**

Содержание ЗВ в клеевом материале, %,  $G = 0.5$

Валовый выброс, т/год (16),  $\_M\_ = BG * G * KF / 100 = 2.5 * 0.5 * 0.1 / 100 =$   
**0.00125**

Максимальный из разовых выброс, г/с (17),  $\_G\_ = BH * G * KF * 1000 / (3600 * 100) = 0.6 * 0.5 * 0.1 * 1000 / (3600 * 100) = 0.0000833$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
1213	Этенилацетат (681)	0.0000833	0.00125

**ИСТОЧНИК № 6011**  
**Механический участок**

Источник выброса – дверной проем;  
Источник выделения – металлообрабатывающие станки  
Температура – 25 °С

**РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ**

Источник загрязнения N ,  
Источник выделения N 012, заточной станок  
Список литературы:

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

Технология обработки: Механическая обработка металлов  
Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

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

фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год,  $\_T\_ = 260$

Число станков данного типа, шт.,  $\_KOLIV\_ = 1$

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

**Примесь: 2930 Пыль абразивная (1046\*)**

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

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

Валовый выброс, т/год (1) ,  $M=3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.011 * 260 * 1 / 10^6 = 0.00206$

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

**Примесь: 2902 Взвешенные вещества**

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

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

Валовый выброс, т/год (1) ,  $M=3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.016 * 260 * 1 / 10^6 = 0.002995$

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

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные вещества	0.0032	0.002995
2930	Пыль абразивная (1046*)	0.0022	0.00206

Источник загрязнения N ,

Источник выделения N 013, сверлильный станок

Список литературы:

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

Технология обработки: Механическая обработка металлов

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Вид оборудования: Обработка деталей из феррадо: Сверлильные станки фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования,

ч/год ,  $T=260$

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

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

**Примесь: 2902 Взвешенные вещества**

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

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

Валовый выброс, т/год (1) ,  $M=3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.007 * 260 * 1 / 10^6 = 0.00131$

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

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные вещества	0.0014	0.00131

Источник загрязнения N ,  
 Источник выделения N 014, токарный станок  
 Список литературы:

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

Технология обработки: Механическая обработка чугуна

Местный отсос пыли не проводится

Тип расчета: без охлаждения

Технологическая операция: Обработка резанием чугунных деталей

Вид станков: Токарно-винторезные станки

фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч/год ,  $T = 260$

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

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

### Примесь: 2902 Взвешенные вещества

Удельный выброс, г/с (табл. 4) ,  $GV = 0.0056$

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

Валовый выброс, т/год (1) ,  $M = 3600 * KN * GV * T * KOLIV / 10^6 = 3600 * 0.2 * 0.0056 * 260 * 1 / 10^6 = 0.001048$

Максимальный из разовых выброс, г/с (2) ,  $G = KN * GV * NSI = 0.2 * 0.0056 * 1 = 0.00112$

ИТОГО:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
2902	Взвешенные вещества	0.00112	0.001048

## ИСТОЧНИК № 0012 Участок фасовки мелких пакетов

### ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

Источник выброса - труба

Параметры источников выброса

- высота – 12,0 м;
- диаметр источника – 0,3 м;
- скорость – 14 м/сек;
- объем ГВС – 0,989 м<sup>3</sup>/сек;
- температура,  $T_{yx} - 25^{\circ}$

Время работы участка - 8 ч/сут 2080 ч/год;

Время работы с ЛКМ - 6ч/сут, 1560 ч/год;

### РАСЧЕТ:

Расчет проводится согласно методике «Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтнообслуживающих

предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР» С.П., 1994г. (для сварочных работ)

**Уксусная кислота (1555):**

$$M = 0,0039 \text{ г/с}$$

$$B = 0,0039 * 1560/10^6 = 0,0000061 \text{ т/год}$$

**Углерода оксид (0337):**

$$M = 0,009 \text{ г/с}$$

$$B = 0,009 * 1560/10^6 = 0,000014 \text{ т/год}$$

### **Источник №6013 - Погрузочно - разгрузочная площадка**

Для доставки сырья и вывоза готовой продукции на территории предусмотрена погрузочно - разгрузочная площадка.

Неорганизованный ненормируемый площадной источник выбросов вредных веществ в атмосферу. При работе двигателя грузового автомобиля выделяются продукты горения топлива.

В данном разделе «ООС» приняты грузовые автомобили, работающие на бензине.

Выбросы от автотранспорта, работающих на бензине рассчитываем согласно «Методики расчета загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» - Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-п.

Удельные выбросы (г/мин) принимаем согласно таблицы 3.7 вышеуказанной методики, как наихудший вариант. Для открытых стоянок, в холодный период года, удельные выбросы загрязняющих веществ при прогреве двигателей грузовых автомобилей, произведенных в странах СНГ принимаем равным удельным выбросам в холодный период года.

Грузоподъемность, т	Тип двигателя	Выброс, г/мин				
		CO	CH	NO <sub>x</sub>	C	SO <sub>2</sub>
Свыше 2 до 5	Б	28,1	3,8	0,3	-	0,025

Согласно вышеуказанной методики, углеводороды (CH), поступающие в атмосферу от автотранспорта на бензине, принимаем по бензину, а также, при определении выбросов оксидов азота (NO<sub>x</sub>) для всех видов технологических процессов и транспортных средств, необходимо разделять их на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота и 0,13 – для оксида азота.

Максимально – разовый выброс от автотранспорта, приезжающих на предприятие для доставки товара составил:

Наименование ЗВ	Выброс, г/сек
Углерода оксид (CO)	0,4683
Бензин (CH)	0,0633
Оксиды азота (NO <sub>x</sub> )	0,005
Из них:	
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	0,004
Оксид азота (NO от NO <sub>x</sub> )	0,00065
Серы диоксид (SO <sub>2</sub> )	0,00042

Неорганизованный площадной источник выбросов вредных веществ в атмосферу. Параметры источника: Н = 5,0 м; Т = 10<sup>0</sup>С.

**Источник №6014 – Парковочная площадка для легковых автомобилей**

Для парковки автомобилей сотрудников и посетителей на территории организована стоянка.

Неорганизованный ненормируемый площадной источник выбросов вредных веществ в атмосферу.

В данном разделе «Охрана окружающей среды» приняты легковые автомобили, работающие на бензине.

Выбросы от легковых автомобилей, работающих на бензине, рассчитываем согласно «Методики расчета загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» - Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 года №100-п.

Удельные выбросы (г/мин) принимаем согласно таблицы 3.1 вышеуказанной методики как наилучший вариант. Для открытых стоянок удельные выбросы загрязняющих веществ в холодный период года принимается равным удельным выбросам в холодный период.

Рабочий объем двигателя, л	Тип двигателя	Выброс, г/мин			
		CO	CH	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>
Свыше 1,8 до 3,5	Б	9,1	1,0	0,07	0,016

Согласно вышеуказанной методики, углеводороды (CH), поступающие в атмосферу от автотранспорта на бензине, принимаем по бензину, а также, при определении выбросов оксидов азота (NO<sub>x</sub>) для всех видов технологических процессов и транспортных средств, необходимо разделять их на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной трансформации, т.е. 0,8 - для диоксида азота и 0,13 – для оксида азота.

Максимально – разовый выброс от легковых автомобилей, приезжающих на предприятие, составил:

	Выброс, г/сек
Углерода оксид (CO)	0.152
Бензин (CH)	0.017
Оксиды азота (NO <sub>x</sub> )	0.0012
Из них:	
Диоксид азота (NO <sub>2</sub> )	0.001
Оксид азота (NO от NO <sub>x</sub> )	0.00016
Серы диоксид (SO <sub>2</sub> )	0.00027

Неорганизованный площадной источник выбросов вредных веществ в атмосферу. Параметры источника: Н = 5,0 м; Т = 10°С.

### 3.5. Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы на существующее положение

Согласно требованию п.58, Приложения-12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-П «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на предприятии рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых:

$$\begin{aligned} M/ПДК &> \Phi, \\ \Phi &= 0,01H \text{ при } H>10\text{м}, \\ \Phi &= 0,1 \text{ при } H<10\text{м} \end{aligned}$$

Здесь  $M$  (г/с) – суммарное значение выброса от всех источников предприятия по данному ингредиенту.

$ПДК$  (мг/м<sup>3</sup>) – максимальная разовая предельно допустимая концентрация

$H$  (м) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса.

Обоснование перечня ингредиентов, по которым необходимо производить расчет приземных концентраций, приведено в таблице 3.5.1.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам  
на существующее положение

Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"

Код	Наименование	ПДК	ПДК	ОБУВ	Выброс	Средневзвешенная	М/(ПДК*Н)	Необходимость
загр.	вещества	максим.	средне-	ориентир.	вещества	высота, м	для Н>10	проведе
веще-		разовая,	суточная,	безопасн.	г/с		М/ПДК	ния
ства		мг/м3	мг/м3	УВ,мг/м3	(М)	(Н)	для Н<10	расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.004015	6.34	0.010	Нет
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.68715	5.65	0.1374	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.003144	12	0.0013	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		7.74E-8	12.8	0.0006	Нет
1213	Этенилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир) (670)	0.15			0.0000833	12	0.000046278	Нет
1260	2-Этоксипропилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксипропиловый эфир, Целлозольвацетат) ( )			1	0.016352	12	0.0014	Нет
1411	Циклогексанон (654)	0.04			0.021376	12	0.0445	Да
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		0.021	12	0.0087	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.0803	5	0.0161	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.00572	2	0.0114	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.0022	2	0.055	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.01351	9.12	0.0676	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.00069	5	0.0014	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i \cdot M_i)}{\sum M_i}$ , где $H_i$ - фактическая высота ИЗА, $M_i$ - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

### 3.6. Расчет категории опасности предприятия

Расчет категории опасности предприятия проводился по «Рекомендациям по делению действующих предприятий на категории опасности в зависимости от массы и видового состава выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ» г.Алма-Ата, 1991г.

Категория опасности (КОП) в зависимости от видового состава загрязняющих веществ рассчитана по следующей формуле:

$$\text{КОП} = \frac{\sum M_i C_i}{\sum \text{ПДК}_i}$$

где:  $M_i$  - масса выброса  $i$ -го вещества, т/год.

$\text{ПДК}_i$  - среднесуточная ПДК  $i$ -го вещества, мг/куб.м

$C_i$  - безразмерная величина, позволяющая соотнести степень вредности  $i$ -го вещества с вредностью сернистого газа, определяющаяся по таблице 3.6.1.

таблица 3.6.1.

Константа	Класс опасности			
	1	2	3	4
$C_i$	1,7	1,3	1,0	0,8

Данные приведены в таблице 3.6.2:

т.к. КОП <1000, то предприятие относится к 4 категории.

Определение категории опасности предприятия  
на существующее положение

Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"

Код	Наименование	ЭНК, мг/м <sup>3</sup>	ПДК максим. разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК средне- суточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м <sup>3</sup>	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	11
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.01351	0.0567	1.57391034	1.4175
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.004015	0.009214	0	0.15356667
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.00069		0	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.68715	0.357888	0	0.119296
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.003144	0.047008	0	0.23504
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000000774	0.0000000014	0	0.00144
1213	Этенилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир) (670)		0.15			3	0.0000833	0.00125	0	0.00833333
1260	2-Этоксипропилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксипропиловый эфир, Целлозольвацетат) (1498*)					1	0.016352	0.24448	0	0.24448
1411	Циклогексанон (654)		0.04			3	0.021376	0.32	8	8
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.021	0.0948122	1.58020333	1.58020333
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.0803		0	
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.00572	0.005353	0	0.03568667
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.0022	0.00206	0	0.0515
	В С Е Г О :						0.8555403774	1.1387652014	11.1541137	11.847046

Суммарный коэффициент опасности: 11.15411367

Категория опасности: 4

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р.

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. "0" в колонке 10 означает, что для данного ЗВ  $M/ПДК < 1$ . В этом случае КОВ приравнивается к 0.

3. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

### 3.7. Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ

Расчет приземных концентраций на существующее положение и перспективу был выполнен на программном комплексе ЭРА v 3.0.

Исходные данные, принятые для расчета:

1. расчетный прямоугольник принят 1000x1000м и позволяет определить зону влияния предприятия на окружающую среду;

2. шаг сетки 50x50м;

3. масштаб 1:7400;

4. расчет проведен в заводской системе координат за центр расчетного прямоугольника принят геометрический центр промплощадки с координатами  $X = 0$  м,  $Y = 0$  м;

5. угол между осью ОХ и направлением на север 90 град.;

6. за контрольную точку принята ближайшая жилая зона и СЗЗ, которая составляет 100 метров.

7. коэффициент рельефа местности принят согласно РНД 211.2.01.01-87 и равен 1;

8. расчет выполнен исходя из максимальных расчетных выбросов от всех источников выброса, с учетом одновременности работы оборудования на летний период;

9. расчеты проведены исходя из максимальных расчетных выбросов от всех источников с учетом одновременности работы по всем веществам.

Величины концентрации загрязняющего вещества на границе СЗЗ приведены в таблице 3.7.1.

#### **Выводы:**

Анализ результатов расчетов на существующее положение показывает, что на границе жилой зоны и СЗЗ максимальная концентрация по всем веществам не превышает 1ПДК.

Следовательно, работа производственной базы ТОО «Arman - techno», расположенной по адресу: город Алматы, Турксибский район, пр. Суюнбая, 463б не оказывает значительного влияния на загрязнение атмосферного воздуха и дополнительных мер по снижению выбросов ЗВ не требуется.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ  
 ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 06.02.2026 22:35)

Город :002 Алматы.  
 Объект :0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno".  
 Вар.расч. :4 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	См	РП	СЗЗ	ЖЗ				
ФТ	Граница Территория	Колич	ПДК (ОБУВ)	Класс					
	и состав групп суммаций	ИЗА	мг/м3	опасн					
	области предприятия								
	возд.	я							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	6	0.2000000	2	0.078578	0.026928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	6	0.4000000	3	0.018848	0.005188
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.5000000	3	См<0.05	См<0.05
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	10	5.0000000	4	0.208352	0.063318
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.2000000	3	См<0.05	См<0.05
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	4	0.0000100*	1	См<0.05	См<0.05
1213	Этенилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир) (670)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.1500000	3	См<0.05	См<0.05
1260	2-Этоксиэтилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксиэтиловый эфир, Целлозольвацетат) (1498*)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	1.0000000	-	См<0.05	См<0.05
1411	Циклогексанон (654)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0.0400000	3	0.206803	0.120624
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	4	0.2000000	3	См<0.05	См<0.05
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	5.0000000	4	0.025856	0.007685
2902	Взвешенные частицы (116)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.5000000	3	0.024833	0.005058
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0400000	-	3.861891	0.119391

41	07   0301 + 0330			0.3811	0.312867	0.080695	0.027580
	нет расч.	нет расч.	нет расч.	6			
42	__ПЛ   2902 + 2930			1.6972	1.112225	0.034385	0.007004
	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1			

43 -----  
-----

44 **Примечания:**

- 45 1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ  
46 2. Ст - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) -  
только для модели МРК-2014  
47 3. "Звездочка" (\*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение  
взято как 10ПДКсс.  
48 4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному  
прямоугольнику),  
49 "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных  
группах фиксированных  
50 точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены  
51 в долях ПДКмр.

Просмотр и выдача текстовых результатов

Задания 15

Результаты 1

Другие работы

Код	Наименование	РП	СЗС	ЖЗ	ФТ	ОВ	Терр.	Ц
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	0.308664	0.078578	0.026528	#	#	#	C
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид	0.197216	0.018848	0.005188	#	#	#	C
0330	Серо диоксид (Ангидрид се	-Min-	-Min-	-Min-	#	#	#	C
0337	Углерод оксид (Оксид угле)	0.407408	0.208352	0.063318	#	#	#	C
0616	Диметилбензол (Смесь о-	-Min-	-Min-	-Min-	#	#	#	C
0703	Бенз[а]пирен (3,4-Бенз[а]	-Min-	-Min-	-Min-	#	#	#	C
1213	Этилсульфат (Винилсульф	-Min-	-Min-	-Min-	#	#	#	C
1260	2-Этилсульфат (Уксус-	-Min-	-Min-	-Min-	#	#	#	C
1411	Циклогексанон (Б64)	0.224894	0.206803	0.120624	#	#	#	C
1525	Уксусная кислота (Станок	-Min-	-Min-	-Min-	#	#	#	C
2704	Бензин (нефтяной, малосе	0.061426	0.025856	0.007685	#	#	#	C
2902	Взвешенные частицы (П16	0.003273	0.024833	0.005059	#	#	#	C
2930	Пыль абразивная (Корунд	3.861891	0.119391	0.024319	#	#	#	C
0007	0301 + 0330	0.312867	0.080695	0.027580	#	#	#	C
П11	2902 + 2930	1.112225	0.034305	0.007004	#	#	#	C

Сохранить

Просмотреть  
 Создать единый файл  
 Копировать на диск  
 Удалить результаты  
 Отметить как ПДВ

Видимость: Для печати  
 Число символов в строке: 120 | Упрощено

20:36 06.02.2016

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

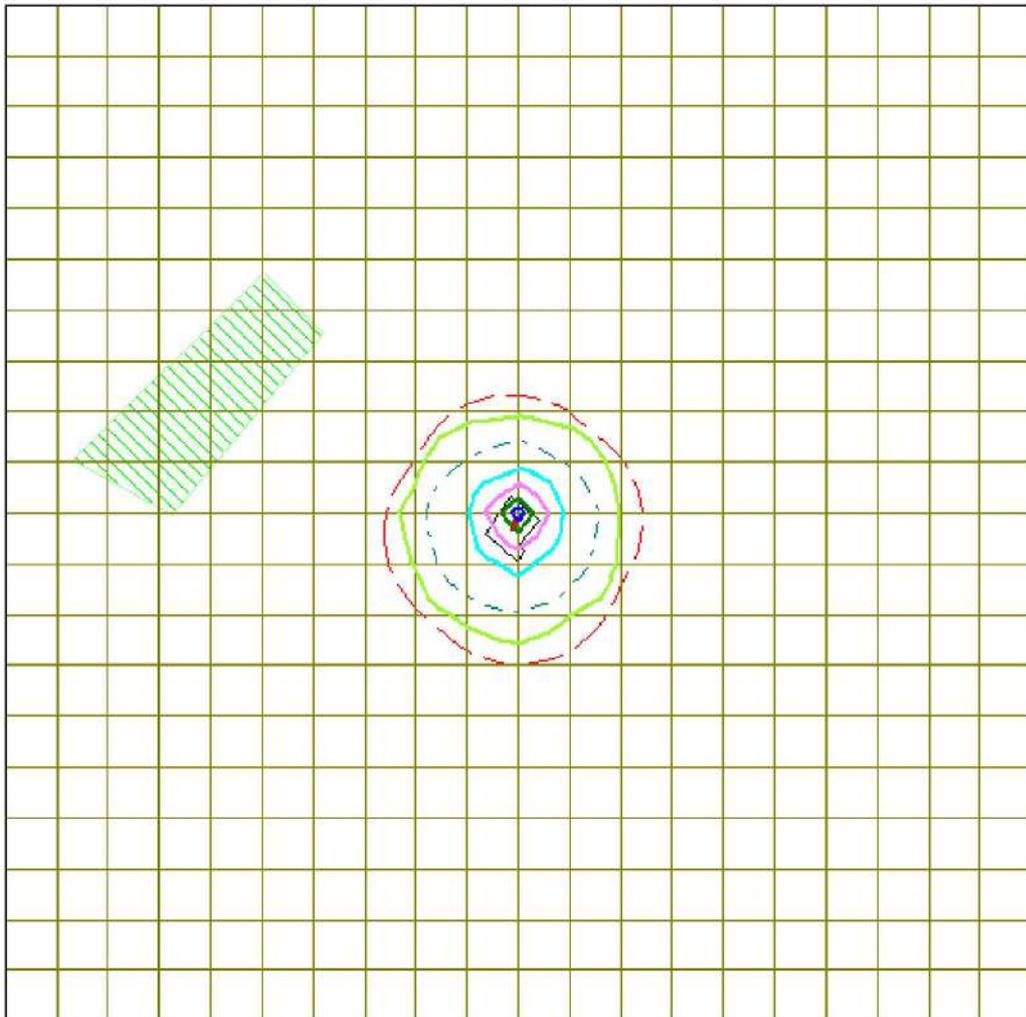
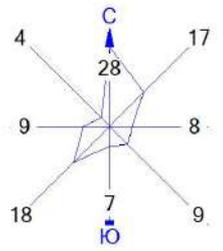
Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno"

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		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	на грани це СЗЗ	N ист.	% вклада ЖЗ СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.0269281/0.0053856	0.0785777/0.0157155	-191/177	59/92	6013	35.1	39.7	Погрузочно-разгрузочная площадка
						0004	15.2	20.7	Котел №5
						0003	20.8	15	Котел №3
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0188479/0.0075392		59/92	0004		76.8	Котел №5
						6013		12.1	Погрузочно-разгрузочная площадка
						0003		4	Котел №3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0633185/0.3165923	0.2083523/1.0417616	-215/148	99/-75	6013	70.6	72.9	Погрузочно-разгрузочная площадка
						6014	23.2	22.8	Парковочная площадка
						0003	1.6		Котел №3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.037426/3.7426E-7	0.037426/3.7426E-7	*/*	*/*	0004	42.4	42.4	Котел №5
						0003	27.3	27.3	Котел №3
						0002	15.1	15.1	Котел №2
1411	Циклогексанон (654)	0.1206245/0.004825	0.2068031/0.0082721	-215/148	-114/34	0006	72	72	Участок сушки
						0005	28	28	Участок окраски
1555	Уксусная кислота ( Этановая кислота) (586)	0.042127/0.0084254	0.042127/0.0084254	*/*	*/*	0007	38.2	38.2	Участок ламинации
						0009	22.8	22.8	Экструдеры
						0008	19.5	19.5	Участок фасовки крупных пакетов

2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0.0258562/0.1292812		99/-75	6013		79.4	Погрузочно-разгрузочная площадка
						6014		20.6	Парковочная площадка
2902	Взвешенные частицы (116)		0.0248334/0.0124167		-114/34	6011		100	Механический участок
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0243191/0.0009728	0.1193911/0.0047756	-215/148	-114/34	6011	100	100	Механический участок
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0275797	0.0806949	-191/177	59/92	6013	35.7	40.3	Погрузочно-разгрузочная площадка
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0004	14.8	20.1	Котел №5
						0003	20.4	14.7	Котел №3
			П ы л и :						
2902	Взвешенные частицы (116)		0.0343846		-114/34	6011		100	Механический участок
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
2. Перспектива ( НДС )									
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)	0.0269281/0.0053856	0.0785777/0.0157155	-191/177	59/92	6013	35.1	39.7	Погрузочно-разгрузочная площадка
						0004	15.2	20.7	Котел №5
						0003	20.8	15	Котел №3
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0188479/0.0075392		59/92	0004		76.8	Котел №5
						6013		12.1	Погрузочно-разгрузочная площадка
						0003		4	Котел №3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0633185/0.3165923	0.2083523/1.0417616	-215/148	99/-75	6013	70.6	72.9	Погрузочно-разгрузочная площадка
						6014	23.2	22.8	Парковочная площадка
						0003	1.6		Котел №3



Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 \_\_ПЛ 2902+2930

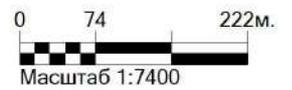


Условные обозначения:

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

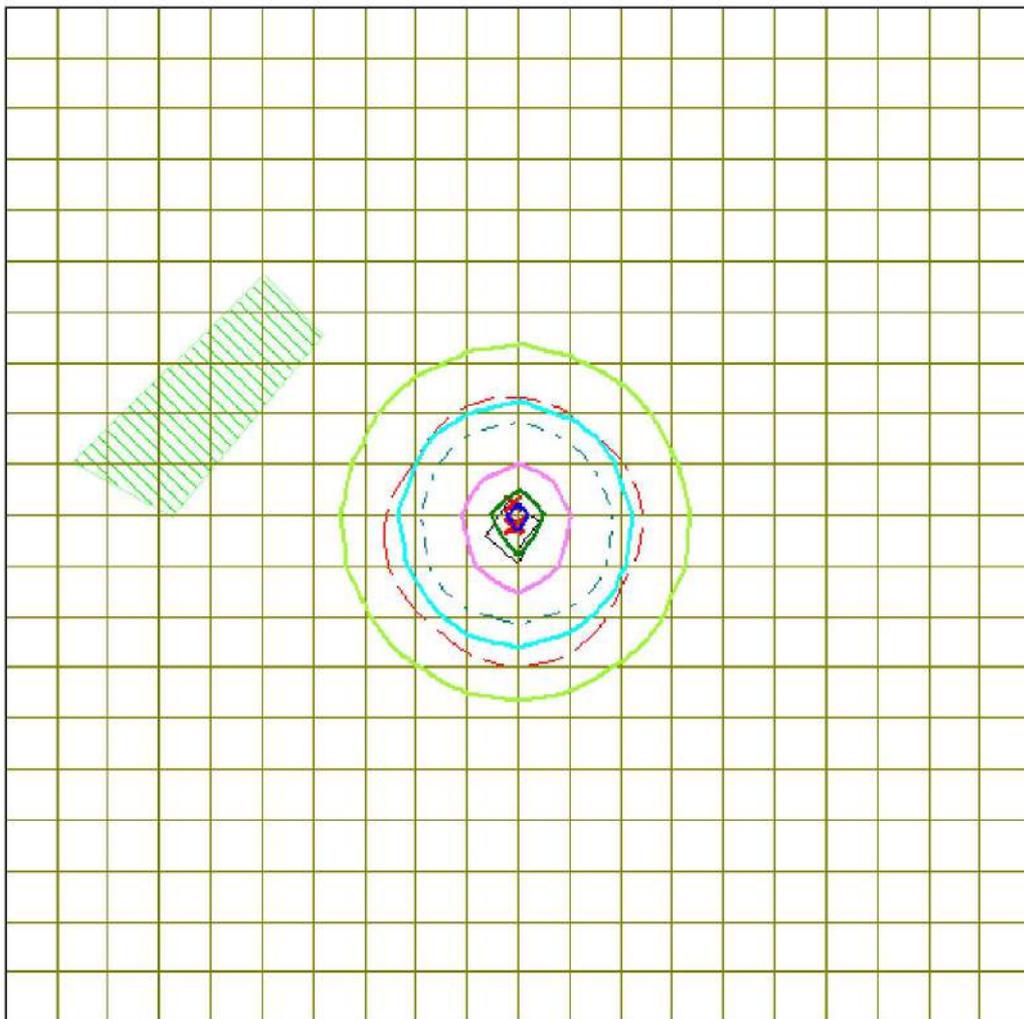
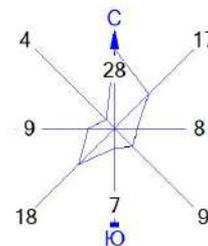
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.279 ПДК
- 0.557 ПДК
- 0.834 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.001 ПДК



Макс концентрация 1.1122246 ПДК достигается в точке  $x=0$   $y=0$   
 При опасном направлении 201° и опасной скорости ветра 0.63 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 21\*21  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

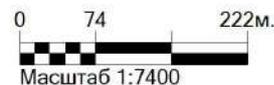


Условные обозначения:

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

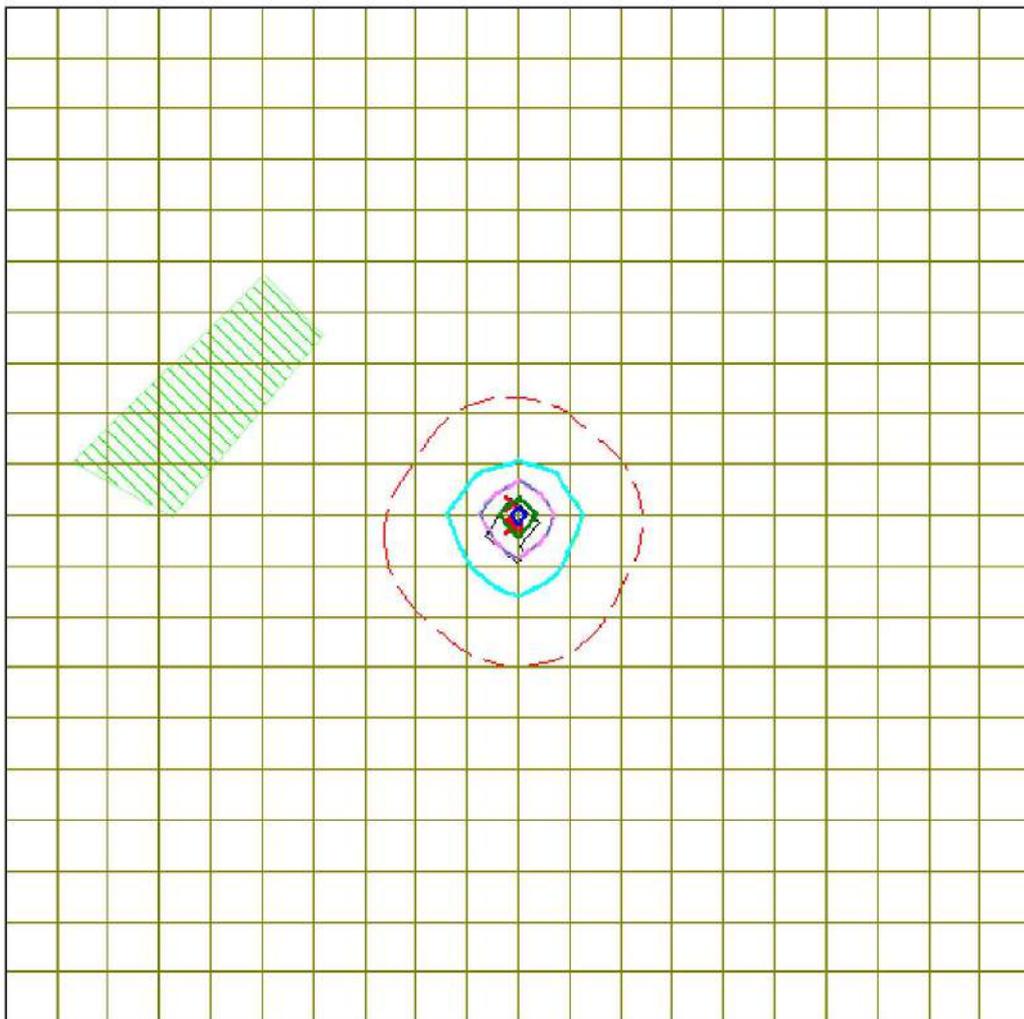
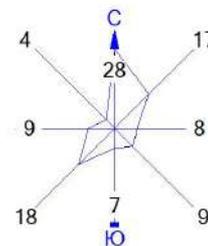
Изолинии в долях ПДК

- 0.050
- 0.081
- 0.100
- 0.157
- 0.233
- 0.278



Макс концентрация 0.3086638 ПДК достигается в точке  $x=0$   $y=0$   
 При опасном направлении  $191^\circ$  и опасной скорости ветра 0.52 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек  $21 \times 21$   
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

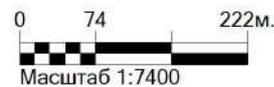


Условные обозначения:

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

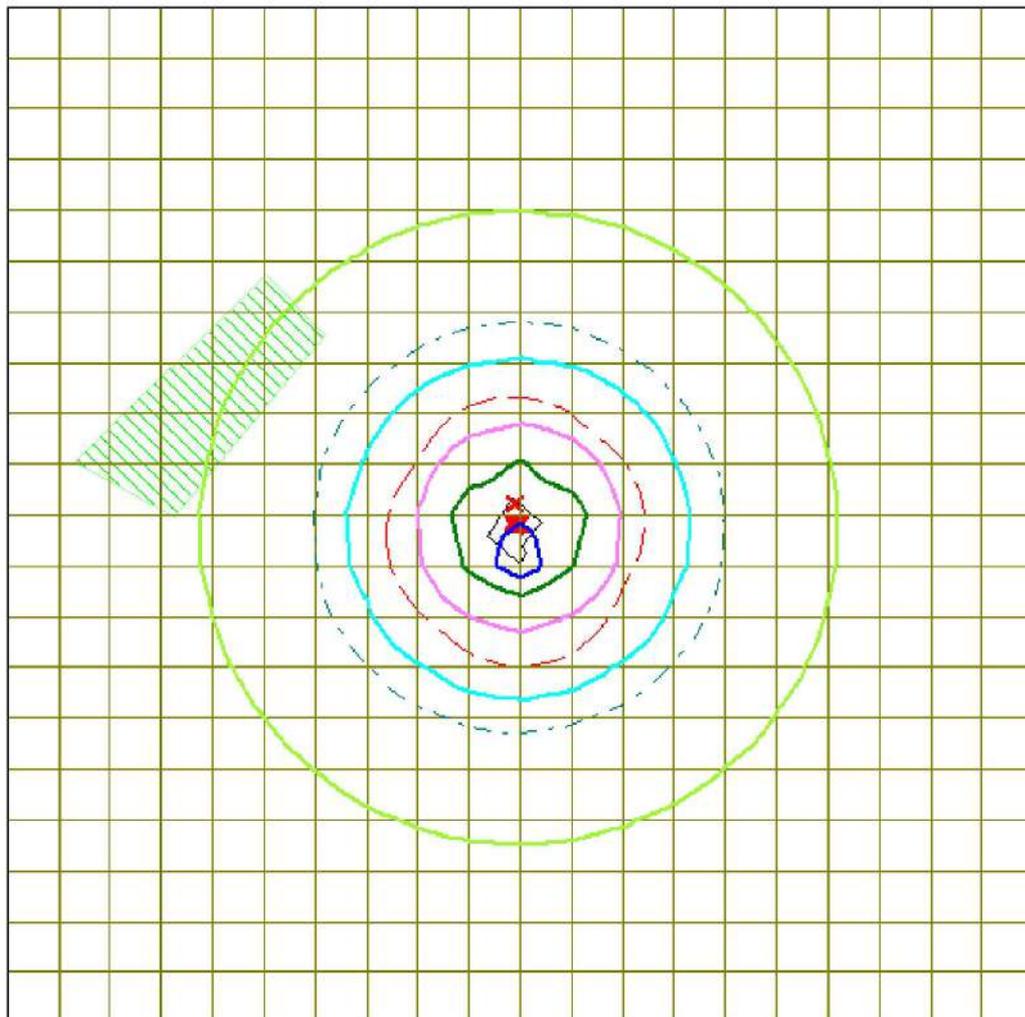
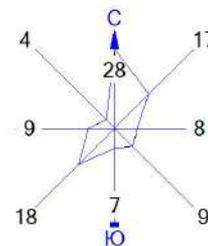
Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.050 ПДК
-  0.099 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.148 ПДК
-  0.178 ПДК



Макс концентрация 0.1972162 ПДК достигается в точке  $x=0$   $y=0$   
 При опасном направлении 192° и опасной скорости ветра 0.53 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 21\*21  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

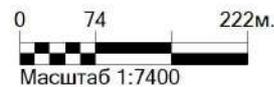


Условные обозначения:

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

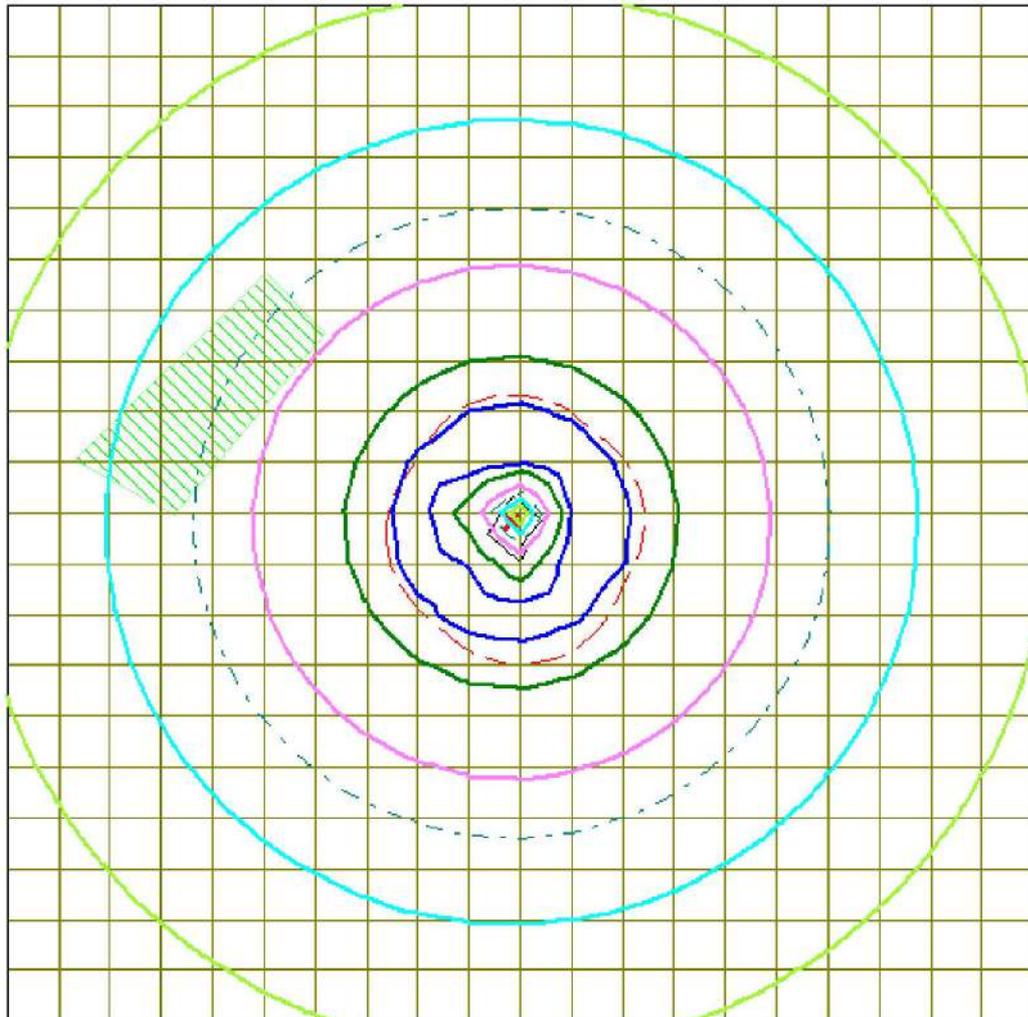
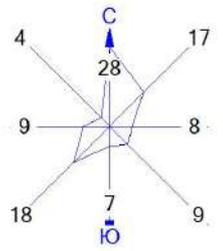
Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.133 ПДК
-  0.254 ПДК
-  0.449 ПДК



Макс концентрация 0.4974965 ПДК достигается в точке  $x=0$   $y=-50$   
 При опасном направлении  $358^\circ$  и опасной скорости ветра 0.54 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек  $21 \times 21$   
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 1411 Циклогексанон (654)

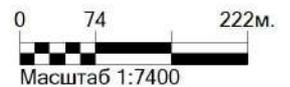


Условные обозначения:

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

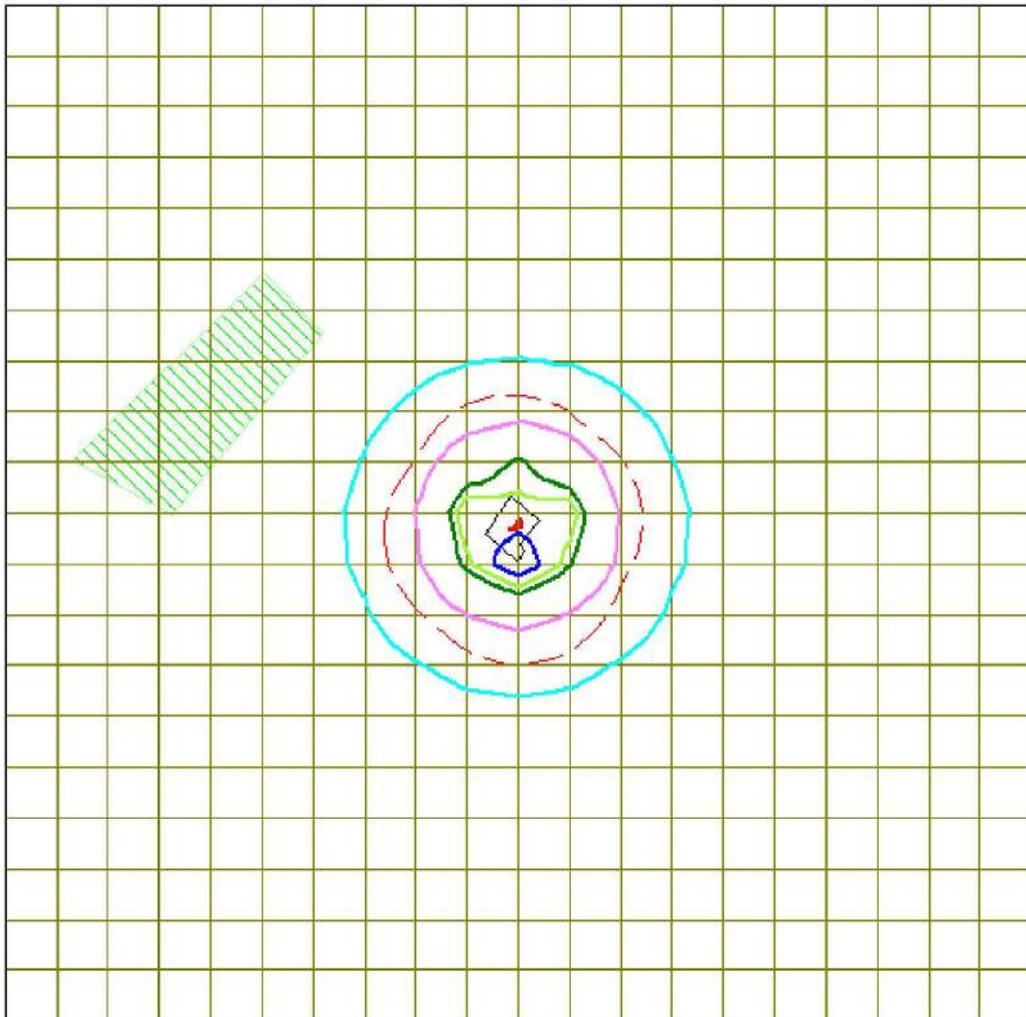
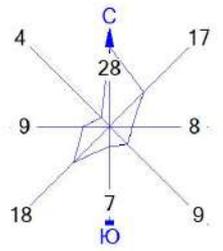
Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.074 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.124 ПДК
-  0.175 ПДК
-  0.205 ПДК



Макс концентрация 0.224894 ПДК достигается в точке  $x=50$   $y=50$   
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.84 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 21\*21  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)



Условные обозначения:

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

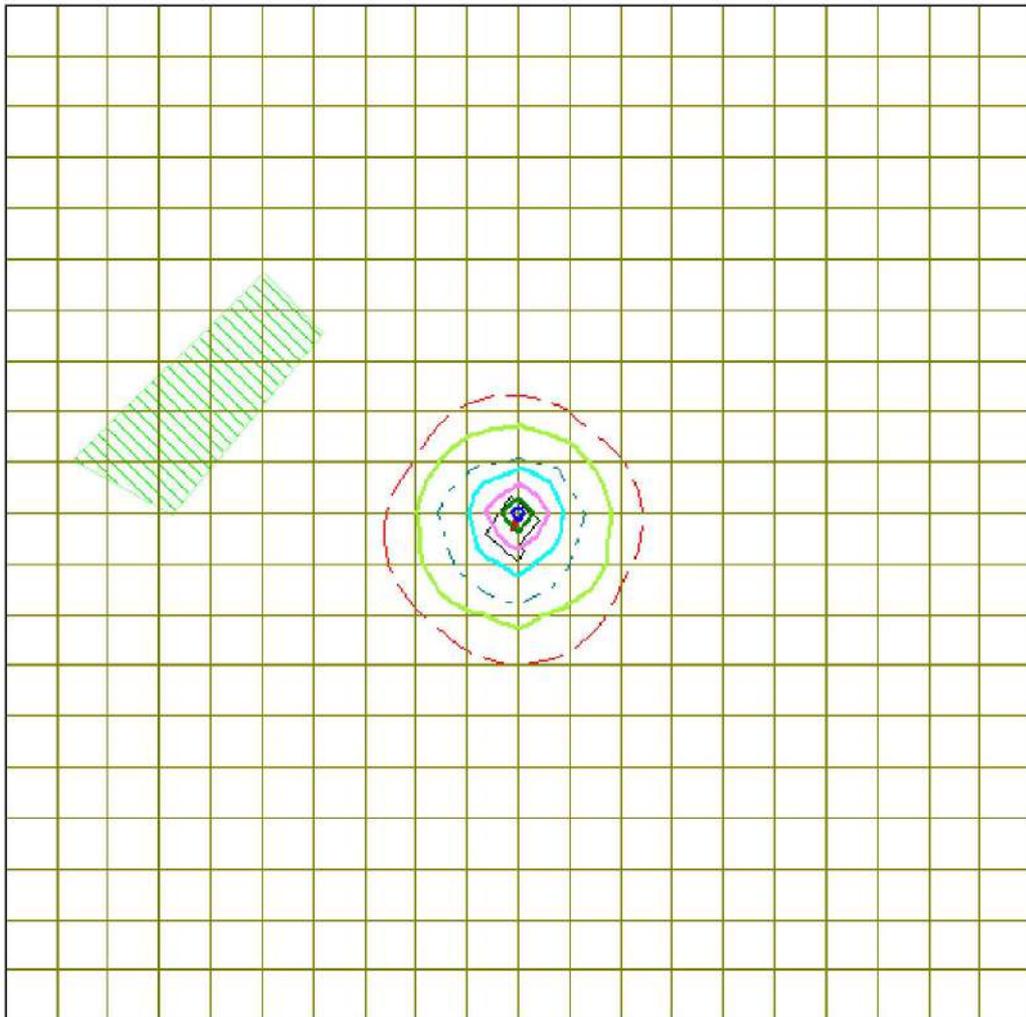
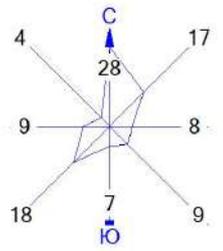
Изолинии в долях ПДК

- 0.016 ПДК
- 0.031 ПДК
- 0.046 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.055 ПДК



Макс концентрация 0.0614263 ПДК достигается в точке  $x=0$   $y=-50$   
 При опасном направлении  $358^\circ$  и опасной скорости ветра 0.54 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек  $21 \times 21$   
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 2902 Взвешенные частицы (116)



Условные обозначения:

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

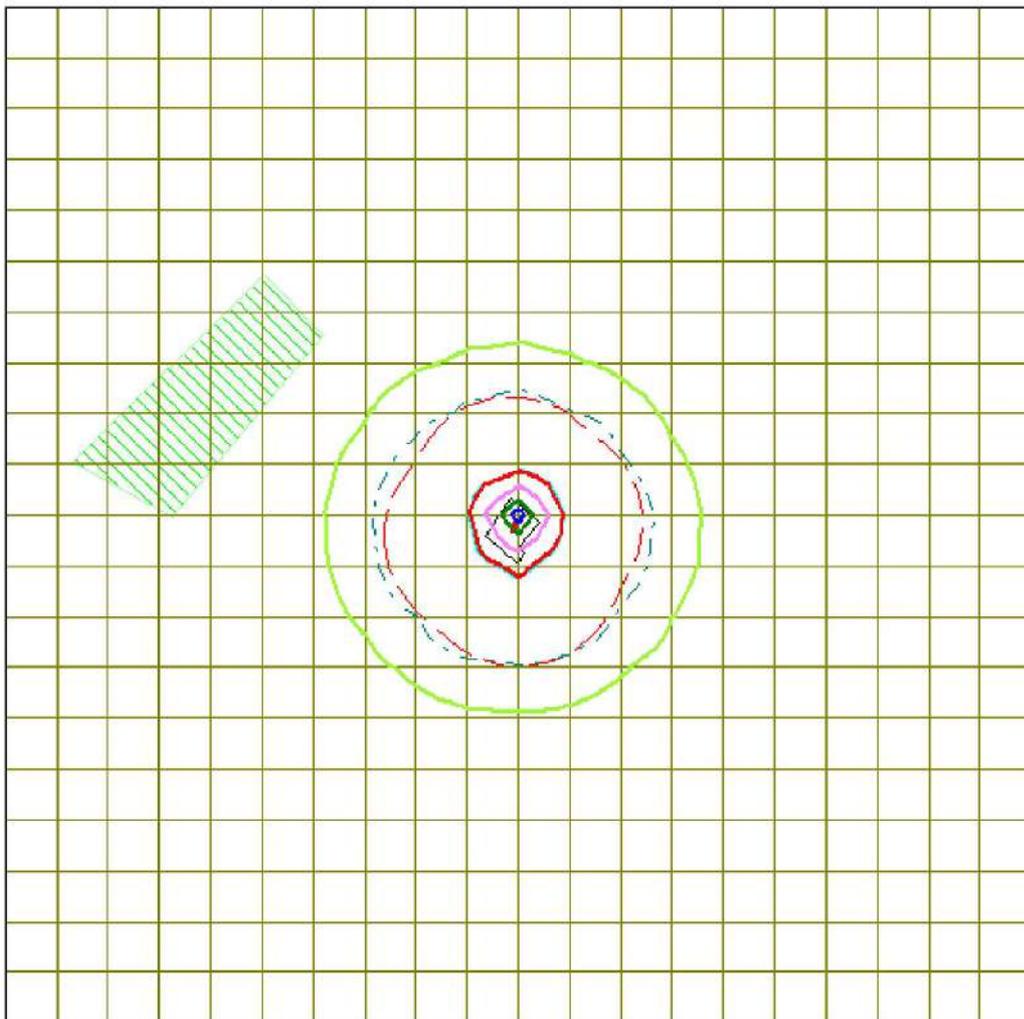
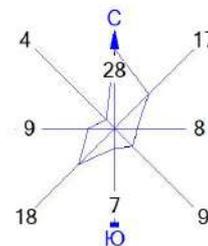
Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.201 ПДК
-  0.402 ПДК
-  0.603 ПДК
-  0.723 ПДК



Макс концентрация 0.8032733 ПДК достигается в точке  $x=0$   $y=0$   
 При опасном направлении 201° и опасной скорости ветра 0.63 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 21\*21  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*)

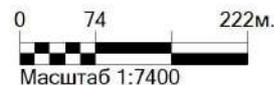


Условные обозначения:

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

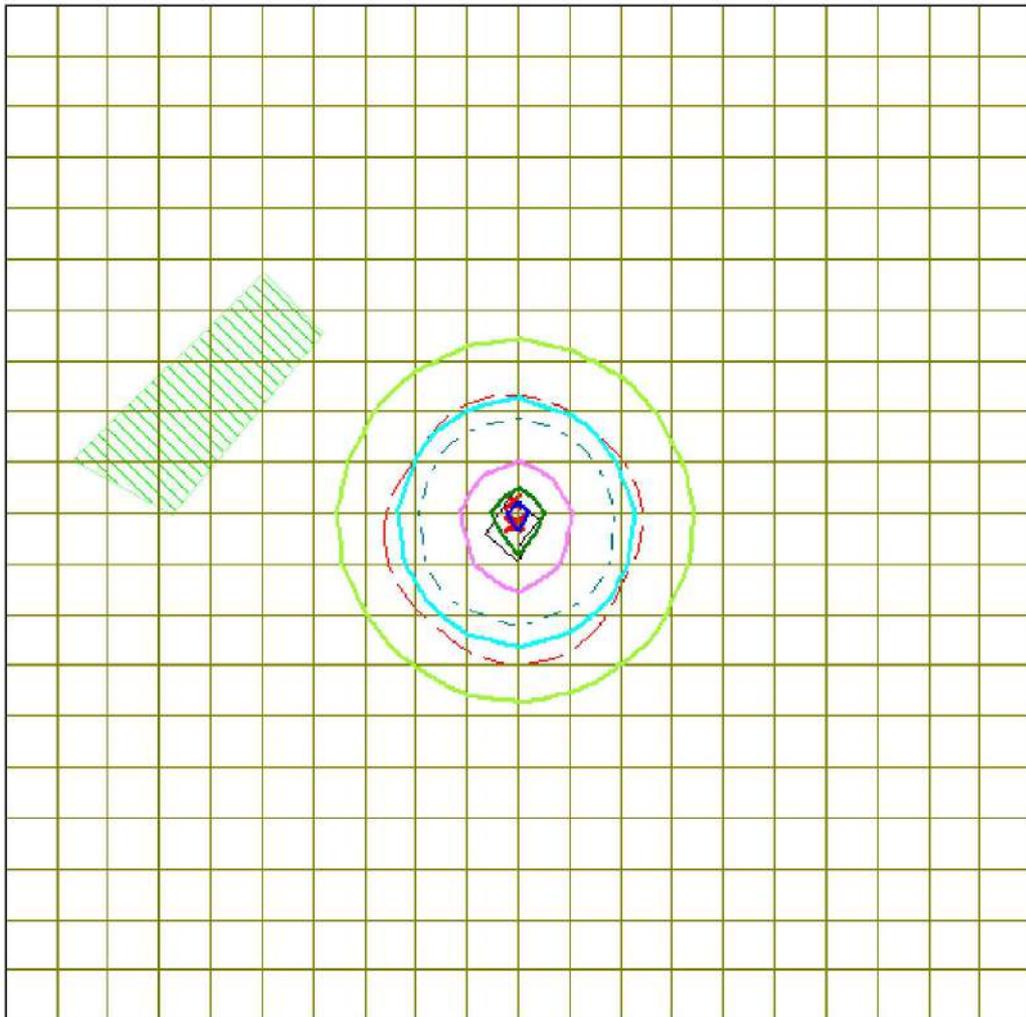
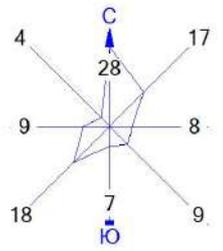
Изолинии в долях ПДК

-  0.050 ПДК
-  0.100 ПДК
-  0.969 ПДК
-  1.0 ПДК
-  1.933 ПДК
-  2.897 ПДК
-  3.476 ПДК



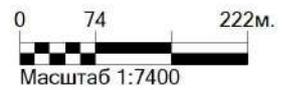
Макс концентрация 3.8618906 ПДК достигается в точке  $x=0$   $y=0$   
 При опасном направлении 201° и опасной скорости ветра 0.63 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 21\*21  
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы  
 Объект : 0036 Производственная база ТОО "ARMAN-techno" Вар.№ 4  
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014  
 6007 0301+0330



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

Изолинии в долях ПДК  
 0.050 ПДК  
 0.082 ПДК  
 0.100 ПДК  
 0.159 ПДК  
 0.236 ПДК  
 0.282 ПДК



Макс концентрация 0.3128668 ПДК достигается в точке  $x=0$   $y=0$   
 При опасном направлении 190° и опасной скорости ветра 0.52 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1000 м, высота 1000 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 21\*21  
 Расчет на существующее положение.

### **3.8. Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу для достижения нормативов ПДВ**

По данным заказчика, реконструкция, изменение технологии на ближайшие 10 лет не планируется.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций от источников выброса вредных веществ превышение предельных норм не наблюдается, мероприятия по снижению выбросов не требуются и не разрабатывались.

В целях соблюдения нормативных величин выбросов ЗВ в атмосферу и так как предприятие находится в черте города предлагается выполнение мероприятий общего характера:

- Применять очистное оборудование - угольный фильтр при производственных процессах окраски и сушки изделий, эффективность очистки 92% (ист. №0005 и ист. №0006);
- Сбор и хранение ТБО (до вывоза) производится в специальных контейнерах, установленных на площадке с твердым (бетонным) покрытием; регулярный вывоз ТБО;
- Раздельный сбор и утилизация производственных отходов.
- Своевременный ремонт асфальтового покрытия территории, регулярный полив в летнее время.

### **3.9. Предложения по допустимым выбросам загрязняющих веществ**

Расчет приземных концентраций, проведенный на программе ЭРА v 3.0. показал, что на существующее положение и перспективу на границе жилой зоны и СЗЗ концентрация вредных веществ в приземном слое составляет менее 1ПДК.

Расчетные выбросы ЗВ на 2026 год составили:

Максимально-разовый выброс – 0,1484 г/сек;

Валовый выброс – 1,1387 т/год.

Предлагаем расчетные выбросы принять за допустимые выбросы загрязняющих веществ на 2026 г.

В таблице 3.9.1. представлены расчетные величины допустимых выбросов загрязняющих веществ.

ЭРА v3.0			
Таблица 3.9.1. Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ			
в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)			
Алматы, Производственная база ТОО "ARMAN-techno" _			
Декларируемый год: 2026			
Номер источника	Наименование загрязняющего	г/с	т/год
загрязнения	вещества		
1	2	3	4
Ист. №0001-Котел №1	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.001816	0.01424
Ист. №0001-Котел №1	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.000295	0.002314
Ист. №0001-Котел №1	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.00872	0.0684
Ист. №0001-Котел №1	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.00000002	0.00000000016
Ист. №0002-Котел №2	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.001816	0.01424
Ист. №0002-Котел №2	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.000295	0.002314
Ист. №0002-Котел №2	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.00872	0.0684
Ист. №0002-Котел №2	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.00000002	0.00000000016
Ист. №0003-Котел №3, 4	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.003632	0.01848
Ист. №0003-Котел №3, 4	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.00059	0.003003
Ист. №0003-Котел №3, 4	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.01744	0.08876
Ист. №0003-Котел №3, 4	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000036	0.00000000021
Ист. №0004-Котел №5	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0.001246	0.00974
Ист. №0004-Котел №5	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.002025	0.001583
Ист. №0004-Котел №5	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.00637	0.0498
Ист. №0004-Котел №5	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0.000000014	0.00000000091
Ист. №0005-Участок окраски	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0.00088	0.013168
Ист. №0005-Участок окраски	(1260) 2-Этоксипропилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксипропиловый эфир, Целлозольвацетат)	0.004576	0.06848
Ист. №0005-Участок окраски	(1411) Циклогексанон	0.005984	0.0896
Ист. №0006-Участок сушки	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0.002264	0.03384
Ист. №0006-Участок сушки	(1260) 2-Этоксипропилацетат (Уксусной кислоты 2-этоксипропиловый эфир, Целлозольвацетат)	0.011776	0.176
Ист. №0006-Участок сушки	(1411) Циклогексанон	0.015392	0.2304
Ист. №0007-Участок ламинации	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.0048	0.0225
Ист. №0007-Участок ламинации	(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота)	0.0113	0.0528
Ист. №0008-Участок фасовки крупных пакетов	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.009	0.000014
Ист. №0008-Участок фасовки крупных пакетов	(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота)	0.0039	0.0000061
Ист. №0009-Экструдер	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.0028	0.06
Ист. №0009-Экструдер	(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота)	0.0019	0.042
Ист. №0010-Участок изготовления бумажного пакета	(1213) Этилацетат (Винилацетат, Уксусной кислоты виниловый эфир)	0.0000833	0.00125
Ист. №6011-Механический участок	(2902) Взвешенные частицы	0.00572	0.005353
Ист. №6011-Механический участок	(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0.0022	0.00206
Ист. №0012-Участок фасовки мелких пакетов	(0337) Углерод оксид (Окись углерода)	0.009	0.000014
Ист. №0012-Участок фасовки мелких пакетов	(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота)	0.0039	0.0000061
<b>Всего:</b>		<b>0.1484403774</b>	<b>1.13876520144</b>

### 3.10. Категория опасности предприятия

- Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и качественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV;
- Класс санитарной опасности - в соответствии с Санитарно - эпидемиологических требований к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2. - объект относится к IV классу опасности размер с СЗЗ не менее 100 м (Приложение 1, раздел 1. Химические объекты и производства, п.4. пп. 18 - производства по переработке пластмасс (литье, экструзия, прессование, вакуум-формование);
- Категория объекта – III, согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Департамента экологии по городу Алматы (Приложение 6).

Анализ результатов расчетов на существующее положение показывает, что на границе жилой зоны и СЗЗ максимальная концентрация по всем веществам не превышает 1ПДК.

Уровень приземных концентраций для вредных веществ определяется машинными расчетами по программе «ЭРА – 3.0».

Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта на границе жилой зоны и СЗЗ не превышают допустимых значений 1 ПДК (РНД 211.2.01.01.-97) и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающих территориях участка.

## **4. Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения. Система водоснабжения и водоотведения предприятия.**

### **4.1. Общие сведения**

Рассматриваемый объект расположен за границами водоохранных полос и зон поверхностных водоемов.

Ближайший поверхностный водоем река Малая Карасу протекает с западной стороны на расстоянии 215 метров от земельного участка ТОО «Arman - techno».

ТОО «Arman - techno» получено согласование уполномоченного органа на размещение рассматриваемой производственной базы.

Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют, сброс хозяйственных стоков осуществляется в городскую канализационную сеть.

Отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения предприятия и сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится.

Вода используется на хозяйственно-питьевые нужды, мытье полов, полив территории и зеленых насаждений.

Обеспечение потребностей в воде на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется от городских сетей, согласно договору №16081 от 18.03.2015 года с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы (Приложение 11).

Канализация – сброс бытовых сточных вод осуществляется в существующие городские сети канализации. Очистка канализационных стоков не предусмотрена.

Для наружного пожаротушения на территории производственной базы имеются гидранты, предусмотрено использование огнетушителей. Имеется пожарный пост.

### **4.2. РАСЧЕТ И БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ**

Вода расходуется на хозяйственно-бытовые и производственные нужды, полив территории и зеленых насаждений. Ниже приведен расчет требуемого количества воды по предприятию, и полученные результаты сведены в баланс водопотребления и водоотведения.

#### **1. Санитарно-питьевые нужды (персонал)**

Расход воды на санитарно-питьевые нужды принимаем для ИТР - 12л в сутки на человека, для рабочих – 25л (СП РК 4.01-101-2012).

Штат по предприятию ТОО «Arman - techno» составляет 17 человек: администрация и ИТР - 6, рабочих - 11.

Потребление:  $(6\text{чел.} \cdot 12\text{л} + 11\text{чел} \cdot 25\text{л}) / 1000 = 0,347 \text{ м}^3/\text{сутки}$  или  $90,22 \text{ м}^3/\text{год}$  (260 дней).

## **2. Мытье полов производится в административно - бытовых помещениях.**

Мытье полов производится в административно-бытовых помещениях.

Мытье производится шваброй, согласно СНиП 2.04.01-85 «Внутренний водопровод и канализация» норма 0,5л на 1 м<sup>2</sup>. 5% из использованной воды теряется за счет испарения (безвозвратные потери).

Площадь, подлежащая мытью, составляет 1000 м<sup>2</sup>.

Расход воды на мойку полов составит:

$$1000 \text{ м}^2 * 0,5 \text{ л} / 1000 = 0,5 \text{ м}^3 / \text{сутки или } 130 \text{ м}^3 / \text{год.}$$

Безвозвратные потери (испарение) составляют - 0,025 м<sup>3</sup>/сутки или 6,5 м<sup>3</sup>/год.

В канализацию – 0,475 м<sup>3</sup>/сутки или 123,5 м<sup>3</sup>/год.

Воду после мытья полов используют на полив территории и зеленых насаждений.

## **3. Годовой объем поливочных (смывных) вод**

Поливу подлежит площадь 110,9 кв.м. с твердым покрытием. Расход поливочных вод для снижения пыления составляет 0,5 л на 1 кв. м согласно «Справочника проектировщика. Часть 2. Водопровод и канализация. М., Стройиздат, 1990 г.».

Расход воды на полив территории составит:

$$110,9 \text{ кв.м.} * 0,5 \text{ л} / 1000 = 0,055 \text{ куб. м} / \text{сутки.}$$

В среднем при 50 поливах в год количество сточных поливочных вод составит:  $G = 0,055 * 50 = 2,75 \text{ м}^3 / \text{год.}$

## **4. Полив зеленых насаждений.**

Норма расхода воды 6000 куб.м. на 1 гектар. Зеленые насаждения занимают площадь 0,002 га. Расход воды на полив составит 12 куб.м. в год или исходя из 100 поливок в год 0,12 куб. метра в сутки.

Полученные данные сведены в баланс водопотребления и водоотведения, таблицы 4.2.1 и 4.2.2.

Расчетная годовая потребность в воде составляет 234,97 м<sup>3</sup> (100%), из них из существующих городских сетей 220,22 м<sup>3</sup> (94%), техническая вода 14,75 м<sup>3</sup> (6%). Из потребленной воды в канализацию сбрасывается 213,72 м<sup>3</sup> (91%), безвозвратно потребляется и теряется 21,25 м<sup>3</sup> (9%).

**Таблица 4.2.1. Баланс водопотребления и водоотведения (суточный)**

Водопотребление, м <sup>3</sup> /сут						Водоотведение, м <sup>3</sup> /сут				
Производство	Всего	производственные нужды			Хозяйственно-бытовые нужды	Всего	Объем повторно исп. или оборотной воды	Производственные стоки	Хозяйственно-бытовые стоки	Безвозвратное потребление
		Свежая вода		Техническая вода						
		Всего	В т.ч. питьевого качества							
Санитарно-питьевые нужды	0,347					0,347	0,347		0,347	
Мытье полов	0,5						0,475			0,025
Полив площадей с твердым покрытием*	0,055			0,055						0,055
Полив зеленых насаждений*	0,12			0,12						0,12
<b>ВСЕГО:</b>	<b>1,022</b>			<b>0,175</b>		<b>0,347</b>	<b>0,822</b>		<b>0,347</b>	<b>0,2</b>

Примечание:

1. Потребность в воде составляет – 1,022 куб. м/сут,
    - Из существующих городских сетей – 0,847 куб. м/сут;
    - Техническая вода – 0,175 куб. м/сут;
  2. Сбрасывается в горканализацию – 0,822 куб. м/сут;
  3. Безвозвратно потребляется или теряется – 0,2 куб. м/сут.
- \* - Сброс стоков в горканализацию отсутствует.

**Таблица 4.2.2. Баланс водопотребления и водоотведения (годовой)**

Водопотребление, м <sup>3</sup> /год						Водоотведение, м <sup>3</sup> /год				
Производство	Всего	производственные нужды			Хозяйств енно- бытовые нужды	Всего	Объем повторн о исп. или оборотн ой воды	Произ водств енные стоки	Хозяйств енно- бытовые стоки	Безвозврат ное потреблени е
		Свежая вода		Техничес кая вода						
		Всего	В т.ч. питьевого качества							
Санитарно-питьевые нужды	90,22					90,22			90,22	
Мытье полов	130					123,5				6,5
Полив площадей с твердым покрытием*	2,75			2,75						2,75
Полив зеленых насаждений*	12			12						12
<b>ВСЕГО:</b>	<b>234,97</b>			<b>14,75</b>		<b>90,22</b>			<b>90,22</b>	<b>21,25</b>

Примечание:

- Потребность в воде составляет – 234,97 куб. м/год,
    - Из существующих городских сетей – 220,22 куб. м/год;
    - Техническая вода – 14,75 куб. м/год;
  - Сбрасывается в горканализацию – 213,72 куб. м/год;
  - Безвозвратно потребляется или теряется – 21,25 куб. м/год.
- \* - Сброс стоков в горканализацию отсутствует.

## **5. Отходы производства и потребления**

### **5.1. Система управления отходами на период эксплуатации**

Для охраны окружающей природной среды территория (кроме площадей, занятых сооружениями и зелеными насаждениями) покрыта гравием и асфальтом.

Бытовые отходы складированы в специально отведенном месте в металлические контейнеры.

Контейнеры установлены на специальной площадке, и закрываются металлическими крышками. Отходы по мере накопления вывозятся на утилизацию.

Площадка со всех сторон, кроме подъезда, обрамлена бортовым камнем, герметически соединенным с асфальтобетонным покрытием. Обрамление площадки бортовым камнем препятствует переливу ливневых стоков и исключает возможность загрязнения почвы отходами.

Вывоз мусора и ТБО до мест утилизации и захоронения производится специализированными предприятиями, предоставляющим данные услуги.

ТБО складированы в металлические контейнеры и вывозятся по договору с АО «Тартып» (Приложение 13). Производственные отходы по мере накопления сдаются на утилизацию, согласно договору с ТОО «Вита Пром» (Приложение 14).

Отходы рассчитаны согласно Приложению №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008г. №100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Коды отходов определялись согласно классификатору (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314).

#### **1. Смешанные коммунальные отходы (ТБО).**

Штат по производственной базе ТОО «Arman - techno» составляет 17 человек: администрация и ИТР - 6, рабочих - 11.

Норма образования бытовых отходов составляет – 0,3 м<sup>3</sup>/год, плотность 0,25 т/м<sup>3</sup>, что составляет:

$$N_{\text{ТБО}} = 0,3 * 0,25 * 17 = 1,275 \text{ т/год.}$$

Код отхода – 20 03 01 (неопасные).

Твердые бытовые отходы складированы в специальные контейнеры, размещаемые на площадке с твердым покрытием и по мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией.

Заключен договор с мусоровывозящей организацией с АО «Тартып» (Приложение 13).

## 2. Отходы уборки улиц (смет).

Уборке подлежит 110,9 м<sup>2</sup> с территории с твердым покрытием.

Нормативное количество смета – 0,005 т/м<sup>2</sup>.

$N_{\text{смет}} = 110,9 * 0,005 = 0,555$  т/год.

Код отхода – 20 03 03 (неопасные). Способ хранения – временное хранение в металлических контейнерах с последующим вывозом по договору со специализированной организацией.

Заключен договор с мусоровывозящей организацией с АО «Тартып» (Приложение 13).

## 3. Бумага и картон (упаковка и бабины).

Объем отходов бумаги и картона принимаем по опытным данным, предоставленным заказчиком:

$N_{\text{бумага и картон}} = 0,15$  т/год.

Код отхода – 20 01 01 (неопасные).

Способ хранения – временное хранение в металлических контейнерах с последующим вывозом на утилизацию.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 14).

## 4. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь).

Промасленная ветошь, пропитанная горюче-смазочными материалами, образуется при ремонте собственного автотранспорта и оборудования.

Расход ветоши составляет до 100 кг в год.

Агрегатное состояние – твердый. Опасные свойства отходов, содержащих нефтепродукты – пожароопасность.

Норма образования промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_o + M + W$$

$$M = 0,12 * M_o$$

$$W = 0,15 * M_o$$

где:  $M_o$  – количество поступающего ветоши, т/год;

$M$  – норматив содержания в ветоши в масле;

$W$  – норматив содержания в ветоши влаги.

$$M = 0,12 * 0,1 = 0,012.$$

$$W = 0,15 * 0,1 = 0,015$$

$$N = 0,1 + 0,012 + 0,015 = 0,127$$
 т/год.

Код отхода – 15 02 02\* (опасные). Временное хранение в специальной металлической емкости с крышкой. По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям.

Отходы промасленной ветоши собираются в металлические контейнера отдельно, и по мере накопления передаются сторонним

организациям для дальнейшей их утилизации. Срок накопления не более 6 месяцев.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 14).

5. Отходы красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Жестяная тара от ЛКМ)

Объем отходов бумаги и картона принимаем по опытным данным, предоставленные заказчиком:

$$N_{\text{тара от ЛКМ}} = 0,3 \text{ т/год.}$$

Код отхода – 08 01 11\* (опасные).

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 14).

6. Пластмассы (обрезки пленки и брак).

Объем отходов пластмассы (обрезки пленки и брак) принимаем по опытным данным, предоставленные заказчиком:

$$N_{\text{пластмасса}} = 53,15 \text{ т/год.}$$

Код отхода – 20 01 39 (неопасные).

Для временного размещения обрезок пленки и брака на предприятии предусмотрены контейнеры. По мере накопления данные отходы передается на переработку поставщикам сырья или сдаются на утилизацию специализированным предприятиям.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 14).

7. Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (Изнюшенная спецодежда и СИЗ).

По справочным данным количество списанной «изношенной спецодежды» в среднем составляет 0,0021 т/год на одного работающего. Количество рабочих составляет - 17 человек.

$$N = 17 * 0,0021 = 0,036 \text{ т/год.}$$

Код отхода – 15 02 03 (неопасные).

Для временного размещения спецодежды на предприятии предусмотрены контейнеры. По мере накопления спецодежда передается на переработку специализированным предприятиям.

Заключен договор на утилизацию производственных отходов с ТОО «Вита Пром» (Приложение 14).

Таблица 5.1.

**Сведения об отходах на период эксплуатации производственной базы**

Наименование и коды отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям*, т/год
1	2	3	4
Всего	55,593	-	55,593
в т.ч. отходов производства	54,318	-	54,318
отходов потребления	1,275	-	1,275
<b>Опасные отходы</b>			
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь) (15 02 02*)	0,127	-	0,127
Отходы красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Жестяные банки от ЛКМ) (08 01 11*)	0,3	-	0,3
Всего:	0,427	-	0,427
<b>Неопасные отходы</b>			
Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	1,275	-	1,275
Отходы уборки улиц (Смет) (20 03 03)	0,555	-	0,555
Бумага и картон (упаковка и бабины) (20 01 01)	0,15	-	0,15
Пластмассы (обрезки пленки и брак) (20 01 39)	53,15	-	53,15
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (Изнюшенная спецодежда и СИЗ) (15 02 03)	0,036	-	0,036
Всего:	55,166	-	55,166

Примечание\*: временное хранение на территории производственной базы не более шести месяцев.

**Таблица опасных отходов  
на период эксплуатации производственной базы  
на 2026 - 2035 годы**

№ пп	Наименование отхода	Количество образования т/год	Количество накопления т/год
1	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь) (15 02 02*)	0.127	0.127
2	Отходы красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Жестяные банки от ЛКМ) (08 01 11*)	0.3	0.3
	<b>Всего</b>	<b>0.427</b>	<b>0.427</b>

**Таблица неопасных отходов  
на период эксплуатации производственной базы  
на 2026 - 2035 годы**

№ пп	Наименование отхода	Количество образования т/год	Количество накопления т/год
1	Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01)	1,275	1,275
2	Отходы уборки улиц (Смет) (20 03 03)	0,555	0,555
3	Бумага и картон (упаковка и бабины) (20 01 01)	0,15	0,15
4	Пластмассы (обрезки пленки и брак) (20 01 39)	53,15	53,15
5	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (Изнношенная спецодежда и СИЗ) (15 02 03)	0,036	0,036
	<b>Всего:</b>	<b>55,166</b>	<b>55,166</b>

С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду необходимо вести четкую организацию сбора, хранения и отправку отходов в места утилизации.

Прилегающая территория производственной базы постоянно поддерживается в чистом состоянии.

Влияние отходов будет минимальным при условии строгого соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

## **5.2. Общая характеристика отходов**

### **5.2.1. Сведения о классификации отходов**

В соответствии с требованиями статьи 338 Экологического кодекса РК виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утвержденного уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (далее - классификатор отходов).

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований Экологического кодекса.

Определение уровня опасности и кодировка отходов производится на основании утвержденного классификатора отходов.

На период эксплуатации производственной базы ТОО «Arman - techno» образуются отходы разных степени, уровня и классов опасности.

При обращении с отходами необходимо учитывать требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 25.12.2020 г. №КР ДСМ-331/2020. Согласно данным санитарным правилам по степени воздействия на человека и окружающую среду (по степени токсичности) отходы распределяются на пять классов опасности:

- 1 класс – чрезвычайно опасные;
- 2 класс – высоко опасные;
- 3 класс – умеренно опасные;

- 4 класс – мало опасные;
- 5 класс – неопасные.

В соответствии с требованиями п.4 статьи 338 Экологического кодекса РК отдельные виды отходов в классификаторе отходов могут быть определены одновременно как опасные и неопасные с присвоением различных кодов («зеркальные» виды отходов) в зависимости от уровней концентрации содержащихся в них опасных веществ или степени влияния опасных характеристик вида отходов на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду.

### **5.2.2. Система управления отходами**

В период эксплуатации производственной базы ТОО «Arman - techno» управление отходами будет производиться в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК.

Система управления отходами в период эксплуатации объекта включает комплекс мер, направленных на обеспечение безопасного обращения с отходами производства и потребления, снижения объемов образования отходов, а также повторного их использования. При обращении с отходами на всех этапах строительства регулярно будет осуществляться контроль соблюдения экологических и санитарных требований, а также требований по технике безопасности.

Все лица, выполняющие производственные работы на производственной базе придерживаются действующих требований по технике безопасности, охране труда и окружающей среды. Сбор, хранение и транспортировка отходов необходимо производить с соблюдением всех необходимых требований безопасности, санитарных и экологических норм. Для снижения объемов образования отходов и исключения образования неплановых видов отходов на производственной базе приняты меры по обеспечению надежной безаварийной работы технологического оборудования, строительных машин и механизмов, приняты необходимые меры по предупреждению возникновения аварийных ситуаций, а также оперативному реагированию и ликвидации в случае их возникновения. Хранение и утилизация отходов производится только в специально отведенных местах. Твердые бытовые отходы подлежат вывозу на полигон, часть отходов сдается на дальнейшую переработку.

На участке работ предусмотрена система отдельного сбора всех образовавшихся отходов в соответствии со степенью их опасности. Для складирования отходов предусмотрены площадки временного хранения отходов, складские помещения, герметичные контейнера, сборники и другие емкости. Временно хранящиеся на участке отходы вывозятся на полигоны хранения или передаются на переработку/утилизацию. Проводится постоянный учет и контроль образования, хранения и состояния всех образующихся видов отходов.

Транспортировка накопившихся отходов с площадок временного хранения производится под строгим контролем согласно графику вывоза

отходов, с указанием вида образовавшихся отходов, их количества, характеристики и мест назначения.

Для контроля безопасного обращения с отходами, соблюдения правил хранения отходов и своевременного вывоза назначены ответственные лица.

В систему управления отходами вовлечены инженерно-технические работники производственной базы.

Лица, осуществляющие транспортировку отходов с момента погрузки на транспортное средство до приемки их в установленном месте, также должны соблюдать меры безопасного обращения с ними.

## **6. Физические воздействия**

К вредным физическим воздействиям относятся: производственный шум, шум от автотранспорта, вибрация, электромагнитные излучения и др.

Наряду с загрязнением воздуха, шум становится отрицательным фактором воздействия на человека. Беспорядочная смесь звуков различной частоты создаёт шум. Уровень шума измеряют в децибелах (дБА). Систематическое воздействие шума вызывает состояние раздражения, усталости, повышает состояние стресса, нарушение сна.

Допустимые уровни шума на рабочих местах в производственных помещениях и на территории объектов должны соответствовать требованиям Санитарных правил «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №169.

При эксплуатации производственной базы ТОО «Arman - techno» выполняются мероприятия, которые обеспечивают на территории ближайшей жилой застройки уровни шума, не превышающие гигиенические нормативы.

Содержание вредных веществ в воздухе рабочей зоны, уровень шума и уровень вибрации на рабочих местах, а также интенсивность электромагнитного поля при производстве работ под напряжением на линии 220-1150 кВ, не должны превышать допустимых значений.

Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий нормированное эквивалентное скорректированное значение уровня вибрации в жилом здании не должно превышать 72 дБ.

Источниками физического воздействия (акустического, вибрационного) на производственной площадке является автотранспорт. При эксплуатации объекта уровни шума и вибрации не превышают допустимых норм. Таким образом, площадка производственной базы шумового и вибрационного воздействия – не оказывает.

Уровень шума в зависимости от типа автомобиля изменяется в значительной степени. Грузовые автомобили, особенно с дизельными двигателями, вызывают уровни шума на всех режимах работы на 15 дБА выше, чем легковые. Особую проблему составляют шумы большегрузных самосвалов, когда ограничены их скоростные возможности и велико

удельное время их работы в режиме холостого хода. Уровень шума от движения автотранспорта, очень высок и находится в пределах 70 - 75 дБА.

Уровень шума существенно меняется в зависимости от скорости движения и нагрузки автомобиля. Уровень транспортного шума определяется по нормам СН РК 2.04-02-2011 «Защита от шума». Предельно допустимый уровень шума, создаваемого средствами автомобильного транспорта в двух метрах от зданий, обращённых в сторону источника шума, согласно СНиП II-12-77 (таб 1.2) составляет 70 дБА. Предельно допустимый уровень шума принят для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам, площадкам отдыха микрорайонов и групп жилых домов, площадок детских дошкольных учреждений, участков школ с учётом поправок:

- на шум, создаваемый средствами транспорта 10 дБА.
- на существующую жилую застройку 5 дБА.
- на дневное время суток с 7 до 23 часов 10 дБА.

Снижение уровня шума при наличии лесополос от однорядной до трёхрядной, при расстоянии междурядий до 3 м, составляет от 4-5 дБА до 10-12 дБА.

Снижение уровня транспортного шума достигается путем реализации следующих мероприятий:

- ограничение скорости движения транспортного потока до 60 км/час приведет к снижению шума на 7 дБА;
- устройство шумозащитных экранов, степень отражения и поглощения звука которых зависит от применяемых для их создания материалов – бетон, железобетон, стекло, алюминий, дерево, пластик;
- звукоизоляции двигателей машин защитным кожухами из поролона, резины и других звукоизолирующих материалов, а также путем использования капотов с многослойными покрытиями;
- размещение малоподвижных установок (компрессоров) производится на звукопоглощающих площадках или в звукопоглощающих палатках, которые снижают уровень шума до 70%.

В процессе эксплуатации производственной базы на рабочих может быть воздействие машинной вибрации. Уменьшение вибрации зависит от технического состояния машин. В процессе работы следует соблюдать режим работы с вибрирующими машинами, вибрация которых соответствует санитарной норме. Рекомендуется при этом два регламентированных перерыва.

Для повышения защитных свойств организма, работоспособности и трудовой активности следует использовать специальные комплексы производственной гимнастики, витаминпрофилактику.

Выполнение всех рекомендаций приведет к снижению уровня шума на проектируемом объекте.

При эксплуатации производственной базы, уровни шума и вибрации не превышают допустимых норм.

Таким образом, производственная база ТОО «Arman - techno» шумового и вибрационного воздействия – не оказывает.

## 7. Оценка воздействия на окружающую среду

### 7.1. Критерии оценки воздействия на окружающую среду

Целью проведения оценки является определение возможных экологических изменений, которые могут возникнуть в результате реализации проекта и оценить значимость данных изменений. Воздействие на компоненты окружающей среды будет происходить на всех этапах строительства и эксплуатации объекта.

Для оценки воздействия производственной деятельности объекта применен полуколичественный метод. Преимуществом этого метода является разумное ограничение количества используемых для оценки показателей и обеспечение их сопоставимости при применении экспертных оценок. Критерии оценки воздействия на природную среду представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1. – Критерии оценки воздействия на природную среду

<b>Пространственный масштаб воздействия</b>		<b>Интегральная оценка в баллах</b>
Региональный	Воздействие отмечается на общей площади менее 1000 км <sup>2</sup> для площадных объектов или на удалении менее 100 км от линейного объекта	4
Местный	Воздействие отмечается на общей площади менее 100 км <sup>2</sup> для площадных объектов или на удалении менее 10 км от линейного объекта	3
Локальный	Воздействие отмечается на общей площади менее 10 км <sup>2</sup> для площадных объектов или на удалении менее 1 км от линейного объекта	2
Точечный	Воздействие отмечается на общей площади менее 1 км <sup>2</sup> для площадных объектов или на удалении менее 100 м от линейного объекта	1
<b>Временной масштаб (продолжительный) воздействия</b>		
Постоянный	Продолжительность воздействия более 3 лет	4
Многолетний	Продолжительность воздействия более 1 года, но менее 3 лет	3
Долговременный	Продолжительность воздействия более 3 месяцев, но менее 1 года	2
Временный	Продолжительность воздействия более 10 суток, но менее 3 месяцев	1
<b>Величина (интенсивность) воздействия</b>		
Сильное воздействие	Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к повреждению отдельных экосистем, но природная среда сохраняет способность к полному самовосстановлению.	4
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению	3
Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью	2

	самовосстанавливается	
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости	1

Для определения комплексного воздействия на отдельные компоненты природной среды обычно используют таблицы с критериями воздействий. Комплексный балл определяется по формуле:

$$O_{\text{integr}}^i = Q_i^t \times Q_i^s \times Q_i^j$$

$O_{\text{integr}}^i$  – комплексный оценочный балл для заданного воздействия.

$Q_i^t$  - балл временного воздействия на  $i$ -й компонент природной среды.

$Q_i^s$  – балл пространственного воздействия на  $i$ -й компонент природной среды.

$Q_i^j$  – балл интенсивности воздействия на  $i$ -й компонент природной среды.

Категория значимости определяется интервалом значений в зависимости от балла, полученного при расчете комплексной оценки, как показано в таблице 7.2.

Категории воздействия, балл			Интегральная оценка, балл	Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временный масштаб	Интенсивность воздействия		баллы	значимость
Локальное 1	Кратковременное 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	28-64	Воздействие высокой значимости
Региональное 4	Многолетнее 4	Сильное 4	64		

В данном проекте показаны три категории значимости воздействия - незначительное, умеренное и значительное.

Воздействие низкой значимости имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность.

Воздействие средней значимости может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости.

Воздействие высокой значимости имеет место, когда превышены допустимые пределы или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных / чувствительных ресурсов.

## **7.2. Оценка воздействия на атмосферный воздух**

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия объекта на окружающую среду и здоровье населения. Воздействие деятельности оценивается с соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству атмосферного воздуха. Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории.

В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применяются значения предельно допустимых концентраций (ПДК) веществ в атмосферном воздухе для населенных мест и ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ).

Загрязнение атмосферного воздуха будет происходить на этапе эксплуатации объекта. При деятельности объекта в состав выбросов в атмосферу входят токсичные вещества 2 класса опасности (диоксид азота), вещества 3-4 класса опасности, а также группы веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим эффектом воздействия.

Перечень основных возможных загрязняющих веществ в составе выбросов с указанием ПДК (ОБУВ) для населенных мест и класса опасности приведен в Таблицах 3.3.1 и 3.3.2.

Понятие санитарно-защитной зоны (СЗЗ) используется в качестве искусственной зоны, где не разрешается проживание людей и выполнение общественных/рекреационных видов деятельности.

Моделирование рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «Эра», версия 3.0, реализующей республиканский нормативный документ «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97 и разрешенной для использования в РК.

На процесс накопления загрязняющих веществ в атмосфере в значительной степени влияют метеорологические условия и рельеф местности. Рельеф местности способствует рассеиванию загрязняющих веществ в атмосфере. В проекте представлена подробная информация по климатическим характеристикам и фоновом загрязнении в районе расположения объекта. Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха при нормальной работе объекта проведено с учетом сложившихся на участке фоновых концентраций загрязняющих веществ и выбросами всех источников загрязнения. Расчет был проведен для всех загрязняющих веществ, которые вносят вклад в загрязнение атмосферного воздуха. Анализ варианта расчета рассеивания на период эксплуатации показал, что на

ближайшей жилой зоне приземные концентрации по всем ЗВ имеют значения менее 1,0 ПДК.

Оценивая воздействие от деятельности производственной базы на атмосферный воздух, можно отметить, что величина (интенсивность) воздействия оценивается как *незначительная*, масштаб воздействия оценивается как *локальный*, продолжительность воздействия при эксплуатации *постоянная*.

### **7.3. Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды**

**Поверхностные воды.** Земельный участок производственной базы достаточно удален от поверхностных водных объектов, и не входит в водоохранные зоны и водоохранные полосы. Таким образом, производственной база расположена за пределами водоохранных зон и полос.

В период эксплуатации объекта забор воды из озера и сброс сточных вод в водные объекты не предусмотрен.

Учитывая, что отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения и сброс сточных вод в открытые водоемы не производится, негативного воздействия объекта на поверхностные воды не происходит.

Водопотребление осуществляется на хозяйственно-бытовые, нужды, на полив зеленых насаждений и твердого покрытия территории, а также для обеспечения противопожарных нужд. Отвод поверхностных и ливневых вод с территории осуществляется открытым способом по рельефу в арычную сеть.

**Подземные воды.** В период эксплуатации объекта негативного воздействия на подземные воды осуществляться не будет.

Отбор воды для водоснабжения осуществляется с учетом допустимого уровня нагрузки на источники водоснабжения.

#### ***Дождевая канализация***

Система внутренних водостоков предназначена для отвода дождевых и талых вод с кровли зданий. Ливневые стоки собираются по стоякам и через горизонтальные участки отводятся на поверхность земли с последующим отводом по естественному уклону.

**Поверхностные воды.** В период эксплуатации объекта забор воды из реки и сброс сточных вод в реку не предусмотрен.

Учитывая, что отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения и сброс сточных вод в открытые водоемы не производится, негативного воздействия объекта на поверхностные воды не происходит.

При соблюдении всех необходимых мероприятий по охране водных ресурсов величину негативного воздействия на водные ресурсы можно оценить как незначительную, при этом пространственный масштаб (область воздействия) будет соответствовать точечный, а продолжительность воздействия – временное.

#### 7.4. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы

Рельеф территории города Алматы сформировался за счет геологической деятельности рек Малая и Большая Алматинки, Каргалинка, Аксай, Есентай, которые образовали слившиеся конуса выноса аллювиально-пролювиального генезиса площадью около 182 км<sup>2</sup>, а с учетом прилегающей предгорной равнины более 350 км<sup>2</sup>.

Алматинский конус выноса является одним из наиболее крупных в пределах шлейфа конусов выноса и образован слившимися конусами выноса рек Малая и Большая Алматинки, Каргалинка, Аксай, Есентай. Вершина его расположена в прилазковой зоне на абсолютных отметках 1000-1100 м; к периферийной части абсолютные высоты снижаются до 750–600 м, уклон поверхности достигает 0,40 - 0,50.

В геоморфологическом отношении участок производственной базы расположен на предгорном шлейфе Заилийского Алатау. Предгорный шлейф обрамляет северные отроги Заилийского Алатау и имеет ширину до 20–25 км. Предгорный шлейф образован в результате слияния конусов выноса горных рек и четко выражен в рельефе благодаря более крутым уклонам поверхности по сравнению с уклоном равнины. Гипсометрические предгорные шлейфы вписываются в интервал высот от 600 до 1100 м над уровнем моря. Ниже предгорного шлейфа начинается предгорная равнина. Ее плоская и слабоволнистая поверхность местами расчленена речной и овражной сетью. Положительные формы рельефа представлены останцовыми буграми и полого приподнятыми участками междуречий.

Структура почвенного покрова Алматы полностью определяется вертикальной зональностью Заилийского Алатау — с изменением высоты меняются и природноклиматические зоны и пояса, соответственно и почвенно-растительный покров. Хотя урочище Медеу почти примыкает к расположенной выше среднегорной луговолесной зоне, оно расположено в луговолесостепной зоне с тучными выщелоченными чернозёмами, тёмно-серыми лесостепными и горными лесолуговыми почвами, обеспеченными естественной влагой. Ниже расположена степная предгорная зона со следующими поясами (подзонами): пояс высоких предгорий (прилазков) с чернозёмами (от 1000 до 1200—1400 м) и пояс предгорных тёмнокаштановых почв (от 750 до 1000 м). Чернозёмы занимают примерно нижнюю границу по проспекту аль-Фараби до посёлка Таусамалы (Каменка), имеют полноразвитый или даже наращенный профиль и являются одной из плодороднейших почв мира (8–13% перегноя и других питательных веществ).

Механическое нарушение почвенного покрова может приводить к нарушению естественных форм рельефа и образованию различных техногенных его форм. Так, при многократном прохождении тяжелой строительной техники происходят техногенные нарушения микрорельефа (образование борозд, рытвин и др.).

Химическое загрязнение почв связано с проникновением в них веществ, изменяющих естественную концентрацию химических элементов

до уровня, превышающего норму, следствием чего является изменение физико-химических свойств почв. Этот вид их загрязнения является наиболее распространенным. Связано с осаждением выбросов загрязняющих веществ от работы техники, а также разливами.

Также потенциальными факторами воздействия на почвенный покров являются возможное засорение территории отходами, образующимися в процессе производства, отходами жизнедеятельности сотрудников.

Для охраны почв от негативного воздействия отходов предусматривается организованный сбор, временное накопление и утилизация образующихся отходов. Накопление отходов предполагается осуществлять в контейнеры, исключающие возможное загрязнение почв территории, занятой под строительство.

В проекте предусмотрены мероприятия, исключающие попадание загрязняющих веществ в почву:

- отвод поверхностного стока с территории предприятия;
- благоустройство территории;
- складирование коммунально-бытовых отходов в закрытых металлических контейнерах, с последующим вывозом на мусоросортировочные объекты, согласно договору.

Воздействие объекта на почвы возможно в следующих случаях нарушений почвенного покрова вокруг объекта и коммуникаций; загрязнения поверхностного слоя почв при случайных разливах ГСМ; выпадение загрязнителей из атмосферного воздуха; складирования отходов (загрязнение производственными и твердыми бытовыми отходами).

Попадание загрязняющих веществ в почвы возможно с выбросами выхлопных газов автотранспорта, в случаях утечек горюче-смазочных материалов и в виде бытовых и производственных отходов.

Из вышеперечисленных факторов только выпадение загрязнителей из атмосферного воздуха будет носить постоянный характер. Остальные факторы вследствие проведения природоохранных мероприятий будут нейтрализованы.

Естественный ландшафт территории полностью сохраняется, будут выполнены необходимые противооползневые мероприятия.

Въезд и выезд транспорта будет выполняться с асфальтовым покрытием и обрамляются бордюрным камнем.

При правильно организованной работе, а также при соблюдении необходимых мер загрязнение почв не произойдет.

### **7.5. Оценка воздействия на растительность**

Основное воздействие на растительность в процессе эксплуатации объекта может выразиться в загрязнении, что характеризуется ухудшением жизненного состояния растений и потерей биоразнообразия на разных уровнях структурной организации.

Химическое загрязнение растительного покрова может быть связано с выбросами токсичных веществ с выхлопными газами, возможными утечками

горюче-смазочных материалов, при ремонтных работах, и несоблюдении требований по сбору и вывозу отходов.

При правильно организованном техническом уходе и обслуживании оборудования, строительной техники и автотранспорта - воздействие объекта на загрязнение почвенно-растительного покрова будет незначительным.

Существующее озеленение на участке представлено: карагач – 2 шт. Состояние зеленых насаждений удовлетворительное.

Таким образом, можно сказать, что по интенсивности и силе воздействия на растительность период эксплуатации объекта оценивается как незначительное, по продолжительности воздействия временное, по масштабу воздействия - локальное.

### **7.6. Оценка воздействия на здоровье населения**

Воздействие на здоровье людей может происходить при эксплуатации объекта. Воздействие может проявляться при загрязнении воздуха, влиянии физических факторов.

Воздействия процесса эксплуатации объекта будет ограничиваться использованием техники и оборудования. Учитывая, что работы ведутся в дневное время, а также достаточную удаленность жилой зоны от площадки проведения работ, данное воздействие оценивается как незначительное.

Ожидается, что при соблюдении установленных норм и выполнением необходимых мероприятий отрицательного воздействия на здоровье населения от электромагнитного излучения и вибрации не будет.

Учитывая вышеизложенное, с учетом всех возможных факторов воздействия данного объекта, отрицательного воздействия на здоровье населения оказано не будет.

### **7.7. Оценка риска аварийных ситуаций**

При эксплуатации производственной базы следует обеспечить безопасное проведение всего комплекса работ при минимальном воздействии на окружающую среду.

Основными условиями, при которых возможны аварийные выбросы, сбросы и образование отходов являются возникновения аварийных ситуаций на объекте, вызванные как природными, так и антропогенными факторами.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций является весьма сложной задачей, которая зависит не только от надежности технологической системы, но и от множества других факторов.

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемом объекте условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- сбой работы или поломка оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

На всех этапах ведения работ все оборудование будет надлежащим образом обслуживаться и поддерживаться в хорошем рабочем состоянии, для

работы будет привлекаться опытный квалифицированный персонал. На объекте будут разрабатываться планы мероприятий по реагированию на случаи любых аварийных ситуаций. На объекте следует предусмотреть выполнение мер по обеспечению надежности и безопасности в ходе ведения работ в период эксплуатации объекта, меры по обеспечению пожарной безопасности, а также инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций. На объекте будут проведены работы по подготовке и обучению всего персонала безопасной эксплуатации системы и соответствующим навыкам действий и эффективного реагирования при возникновении чрезвычайных ситуаций.

При соблюдении техники безопасности, своевременном проведении организационно-технических мер вероятность возникновения аварий от внешних источников на объекте незначительна.

Оценивая воздействие аварийных ситуаций на окружающую среду, следует отметить, что воздействие будет кратковременным по продолжительности, точечным по масштабу, и незначительным по величине.

## **7.8. Социально-экономическое воздействие**

### ***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 2020 г. 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. 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. определен как прибыль в сумме 518,9 млрд. тенге. Уровень рентабельности (убыточности) составил 16,7%. Доля убыточных предприятий среди общего числа отчитавшихся составила 33,8%.

Эксплуатация объекта будет оказывать положительное на местном уровне воздействие. В районе может увеличиться занятость местного населения, что приведет к увеличению доходов населения.

Штат по производственной базе ТОО «Arman - techno» составляет 17 человек: администрация и ИТР - 6, рабочих - 11.

Положительное воздействие при работе производственной базы будет оказано на социально-экономические условия Турксибского района г. Алматы – создание дополнительных рабочих мест, увеличение налоговых поступлений, развитие инфраструктуры.

### **7.9. Воздействие на особо охраняемые территории и памятники истории и культуры**

Историко-культурное наследие, как важнейшее свидетельство исторической судьбы каждого народа, как основа и непереносимое условие его настоящего и будущего развития, как составная часть всей человеческой цивилизации, требует постоянной защиты от всех опасностей.

Обеспечение этого в Республике Казахстан является нравственным долгом и определяемый (Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия от 26 декабря 2019 года № 288-VI ЗРК) обязанностью для всех юридических и физических лиц, охрана памятников архитектуры, археологии и истории обеспечивается положениями настоящего Закона РК.

Следует отметить, что кроме законодательных актов, ответственность за сохранность памятников предусмотрена и в административном праве, а также в Законе «Об архитектуре и градостроительстве в Республике Казахстан». Статья 37 данного Закона предусматривает, что нарушения архитектурно-градостроительного законодательства, включающие нарушения законодательства по охране памятников истории и культуры влекут за собой установленную.

Производственная база ТОО «Arman - techno» расположена вдали от охраняемых объектов и не затрагивает памятников, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана.

### **7.10. Оценка воздействия на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения**

Ландшафт географический – относительно однородный участок географической оболочки, отличающийся закономерным сочетанием её компонентов (рельефа, климата, растительности и др.) и морфологических частей (фаций, урочищ, местностей), а также особенностями сочетаний и характером взаимосвязей с более низкими территориальными единицами. Географические ландшафты можно подразделить на 3 категории: природные, антропогенные и техногенные. Антропогенные ландшафты включают посевы, молодые (до 5 лет) и старые (более 5 лет) пашни, пастбища, заросшие водоёмы и т.д. Техногенные ландшафты представлены карьерами, отвалами пород и техногенных минеральных образований, насыпными полотнами шоссейных и железных дорог, трубопроводами, населёнными пунктами и объектами инфраструктур. Природные ландшафты подразделяются на два вида: 1 – слабоизменённые, 2 – модифицированные. Эколого-ландшафтная ситуация в рассматриваемом районе определяется сочетанием антропогенных и техногенных ландшафтов. Существующая деятельность не предполагает изменения на данной территории состоявшегося ландшафта.

### **7.11. Оценка воздействия на недра**

Для изготовления бетона используются нерудные строительные материалы: песок, щебень. Нерудный строительный материал доставляется на производственную базу автотранспортом от организаций, занимающихся реализацией.

В целом, воздействие на недра при проведении работ не ожидается.

Учитывая особенности геологического строения и принятых проектных решений, можно отметить следующие моменты:

- возникновение опасных геодинамических явлений, при проведении проектных решений не ожидается;

- передвижение автотранспорта в значительной мере предусматривается в пределах, нарушенных в процессе предшествующей деятельности зон, нарушение почвенно-растительного слоя на других участках будет минимальным;

- существенного влияния на рельеф и почвообразующий субстрат, производственные работы не окажут.

На территории производственной базы ТОО «Arman - techno» нет месторождений полезных ископаемых. При эксплуатации данного объекта минеральные и сырьевые ресурсы из зоны воздействия объекта не используются. Негативное влияние на состояние недр отсутствует.

### **7.12. Оценка воздействия на животный мир**

В городе Алматы и его окрестностях зарегистрирован 141 вид птиц, из них 34 гнездящихся, 57 зимующих и 88 пролетных. Большинство гнездящихся птиц – характерные представители древесно-кустарниковых зарослей (полевой воробей, обыкновенный скворец, иволга, черный дрозд, южный соловей). Город расположен на пролетном пути журавля-красавки, внесенного в «Красную книгу» Казахстана, и весной нередко можно видеть летящие стаи этих великолепных птиц. Дикие птицы, голуби, а также мышевидные грызуны привлекают в город хищников-ястребов, сокола-балабана, обыкновенную пустельгу и сов. В городе и его окрестностях обитает около 50 видов млекопитающих.

Хозяйственное освоение территории повлияло на географическое распределение видов и групп животных, а также их численность.

Исследований, позволяющих дать качественную оценку условиям обитания животных, численности и видовому составу, а также путям их миграции не проводится много лет. Приводимые данные о животном мире носят общий характер и не имеют привязки к конкретной территории.

Наиболее крупные и ценные виды животных давно мигрировали на более отдаленные от города места еще пригодные для их жизни.

Учитывая, что рассматриваемая территория производственной базы ТОО «Arman - techno» находится под длительным антропогенным воздействием, влияния на фауну при эксплуатации объекта не оказывается.

## **8. Список используемой литературы.**

1. Экологический кодекс РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК.
2. Водный кодекс РК от 2025 г.
3. Земельный кодекс РК от 20.06.2003 г.
4. Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года №360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения».
5. Кодекс РК от 27 декабря 2017 года №125-VI «О недрах и недропользовании».
6. Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года №593-III.
7. Приказ Министра Энергетики РК «Об утверждении перечня наилучших доступных технологий» от 28 ноября 2014 года №155.
8. Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.
9. Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду. Утверждены Приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 29 октября 2010 г. №270-п.
10. Санитарные правила (СП) «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №ҚР ДСМ-72.
11. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2.
12. Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года №212.
13. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №168.
14. СП "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 Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.
15. СП РК 2.04-01-2017. «Строительная климатология».
16. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение №12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-Ө.

17. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.

18. Правила проведения общественных слушаний, утверждены Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286

19. Классификатор отходов, утвержден Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314.

20. Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №206.

## **9. Приложения**

УТВЕРЖДАЮ:

Директор  
ТОО «Arman - techno»

Журсинбеков Ж.А.



2026 год

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на разработку раздела «Охрана окружающей среды»**  
**Производственная база**  
**ТОО «Arman - techno»**  
**г. Алматы, Турксибский район,**  
**пр. Суюнбая, 463б.**

**1. Цель:**

Разработать раздел «Охрана окружающей среды», для производственной базы ТОО «Arman - techno», расположенной по адресу: город Алматы, Турксибский район, пр. Суюнбая, 463б, согласно требуемым нормативным документам.

**2. Обоснование:**

Экологический кодекс Республики Казахстан и техническое задание на разработку раздела «Охрана окружающей среды».

**3. Основные этапы:**

- изучение представленных Заказчиком материалов с целью уточнения источников выбросов. Учету подлежат все источники, выделяющие вредные вещества;
- проведение инвентаризации: определение параметров источников выбросов, величин и состава вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу;
- определение коэффициента опасности предприятия;
- проведение расчетов величин выбросов от существующих источников по программе «ЭРА»;
- оформление материалов;
- разработка раздела «Охрана окружающей среды», согласно нормативной документации;

**4. Исходные данные для разработки раздела «Охрана окружающей среды»:**

Производственная база ТОО «Arman-techno», расположена по адресу: город Алматы, Турксибский район, пр. Суюнбая, 463б.

Справка о государственной перерегистрации юридического лица – ТОО «Arman - techno». БИН: 030440005268.

Время работы производственной базы ТОО «Arman - techno» 260 дней в году. Штат предприятия – 17 человек: администрация и ИТР - 6, рабочих – 11.

Электроснабжение – поставка электроснабжения №92417 от 19.03.2014 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт». Автономных источников электроснабжения (дизель-генераторов) на предприятии нет, и их установка не планируется.

Теплоснабжение – отопление помещений производственной базы осуществляется от автономных котлов, на природном газе.

Котельная расположена в отдельном помещении пристройки, в которой установлены 4 котла, мощностью 31,5 кВт (27090 ккал/час) каждый, производства России, с КПД 94%, работающие на природном газе.

Котлы служат для отопления производственных помещений, время работы котлов в отопительный период составляет 24 часа в сутки, 168 дней в году.

Котел №4 является резервным и работает всего 50 дней в отопительный период и имеет общую дымовую трубу с котлом №3.

Общий годовой расход природного газа для данных котлов составляет 26,91 тыс. м<sup>3</sup>.

На первом этаже здания, в отдельном помещении расположен газовый котел, мощностью 23,7 кВт для отопления офисных помещений, производства Румынии.

Время работы котла в отопительный период составляет 24 часа в сутки, 168 дней в году.

Расход природного газа для котла №5 составляет 5,94 тыс. м<sup>3</sup>.

Поставка природного газа осуществляется согласно договору розничной реализации товарного газа №1112 от 01.01.2022 г. с АО «QAZAQGAZ AİMAQ».

#### **Водоснабжение и канализация**

Рассматриваемый объект расположен за границами водоохранных полос и зон поверхностных водоемов.

Ближайший поверхностный водоем река Малая Карасу протекает с западной стороны на расстоянии 215 метров от земельного участка ТОО «Arman - techno».

ТОО «Arman-techno» получено согласование уполномоченного органа на размещение рассматриваемой производственной базы.

Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют, сброс хозяйственных стоков осуществляется в городскую канализационную сеть.

Отбор воды из поверхностных источников для водоснабжения предприятия и сброс канализационных сточных вод в открытые водоемы не производится.

Вода используется на хозяйственно-питьевые нужды, мытье полов, полив территории и зеленых насаждений.

Станок оборудован встроенным угольным фильтром, с эффективностью очистки 92%.

Время работы участка составляет 4 часа в сутки, 1040 часов в год.

Расход краски УР227М составляет 11,762 тонны в год.

После нанесения краски, бабины направляются в сушильную камеру.

- Участок сушки. На участке установлена специализированная герметичная камера для просушки гибкой упаковки после нанесения краски, при температуре 30°C, оборудованная угольным фильтром, с эффективностью очистки 92%.

Время работы участка составляет 3 часа в сутки, 780 часов в год.

Поддержание температуры производится тремя электрическими нагревателями.

- Участок ламинации. На участке осуществляется ламинации пакетов после просушивания, с использованием комбинированного оборудования – ламинатора BGF-1000, производства Германии.

Для ламинирования используется термоклеющая пищевая пленка, которая после нанесения на поверхность листа пропускает между нагретыми валиками.

Расход пищевой пленки составляет 150 тонн в год (15 бабин в год).

Время работы участка составляет 5 часов в сутки, 1300 часов в год.

- Участок фасовки крупных пакетов. На участке производится соединительное приклеивание стыков пакетов на станке, путем пропускания их через нагретые валики.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

После склеивания, производится фасовка готовой продукции вручную, отделения брака от реализуемого товара и упаковка готовой продукции.

- Экструдер. Для нагревания полиэтилена и выдуве пленки установлен экструдер.

Годовое потребление продукции составляет 120 тонн.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

- Участок изготовления бумажного пакета. На участке установлена полностью автоматизированная линия для производства бумажных пакетов, позволяющая выполнять следующие задачи: подача материала, формирование непосредственно пакета, склеивание пакета. Все процессы контролируются с помощью программного обеспечения.

Расход клея составляет 2,5 тонн в год.

Время работы участка составляет 4 часа в сутки, 1040 часов в год.

- Механический участок. Для ремонта собственного оборудования на участке установлены металлообрабатывающие станки.

Время работы станков составляет 260 часов в год.

- Участок фасовки мелких пакетов. На участке производится соединительное приклеивание стыков пакетов на станке, путем пропускания их через нагретые валики.

Время работы участка составляет 6 часов в сутки, 1560 часов в год.

Обеспечение потребностей в воде на хозяйственно-питьевые нужды осуществляется от городских сетей, согласно договору №16081 от 18.03.2015 года с ГКП на ПХВ «Бастау» УЭ и КХ г.Алматы.

Канализация – сброс бытовых сточных вод осуществляется в существующие городские сети канализации. Очистка канализационных стоков не предусмотрена.

Для наружного пожаротушения на территории производственной базы имеются гидранты, предусмотрено использование огнетушителей. Имеется пожарный пост.

Деятельностью производственной базы ТОО «Arman-techno» является производство полиэтиленовых гибких пакетов из пленки.

На территории земельного участка производственной базы расположено:

- 3-х этажное здание ангарного типа на железобетонном основании;
- котельная;
- беседка для отдыха работников;
- площадка ТБО;
- разгрузочно-погрузочная зона;
- автопарковка.

На 1-м этаже здания расположены:

- цех изготовления гибких пакетов (участок резки);
- участок окраски;
- участок ламинации;
- участок сушки (сушильная камера);
- санузлы.

На 2-м этаже здания расположены:

- комната приема пищи;
- офисные помещения.

На 3-м этаже здания расположены:

- участок фасовки;
- комната отдыха;
- комната рабочего инвентаря.

Производство пакетов осуществляется из готовой пленки двух видов: полиэтиленовая (48 б/год), металлизированная (20 б/год), вес одной бабины составляет 150-155 кг. Картонные бабины передаются поставщикам продукции.

Производство состоит из следующих участков:

- Участок резки. В производственном помещении установлена производственная линия, состоящая из двух станков для выпуска пакетов (фальцовщик и пакетировщик) из готового материала методом разрезания ленты гильотиной. Линия также оборудована встроенными узлами: роликовая система передвижения полиэтиленовой пленки, упаковочный узел;

- Участок окраски. На участке осуществляется покраска разных видов гибкой упаковочной пленки в ванной 300x1000x100, с использованием автоматического ротопечатного печатного станка, производства Германии.

После склеивания, производится фасовка готовой продукции вручную, отделения брака от реализуемого товара и упаковка готовой продукции.

- Погрузочно-разгрузочная площадка. Для доставки сырья и вывоза готовой продукции на территории предусмотрена погрузочно - разгрузочная площадка.

**5. Срок выполнения работ определяется Договором.**

**Управление регистрации юридических лиц филиала НАО  
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по  
городу Алматы****Справка  
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 030440005268

**бизнес-идентификационный номер**

г. Алматы

19 декабря 2012 г.

**(населенный пункт)****Наименование:**Товарищество с ограниченной ответственностью  
"ARMAN-techno"**Местонахождение:**КАЗАХСТАН, ГОРОД АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ  
РАЙОН, ПРОСПЕКТ СУЮНБАЯ, дом 463"Б",  
почтовый индекс 050000**Руководитель:**Руководитель, назначенный (избранный)  
уполномоченным органом юридического лица  
ЖҰРСІНБЕКОВ ЖАМБЫЛ АСЫЛХАНҰЛЫ**Учредители (участники,  
граждане - инициаторы):**ЖҰРСЫНБЕКОВ ОНЛАС АСЫЛХАНОВИЧ  
ЖҰРСІНБЕКОВ ЖАМБЫЛ АСЫЛХАНҰЛЫ  
ЖҰРСІНБЕКОВ ЖАЛГАСБЕК АСЫЛХАНОВИЧ  
ЖҰРСЫНБЕКОВ ОРАЗАЛИ АСЫЛХАНОВИЧ**Дата первичной  
государственной  
регистрации**

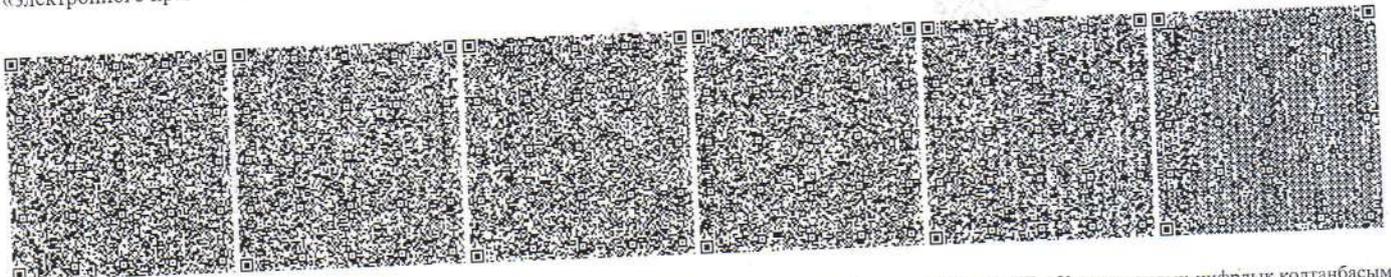
8 апреля 2003 г.

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 аппараттық 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».



**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию  
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

**Дата выдачи:** 27.01.2026

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-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».



050013, Алматы қаласы, Республика алаңы, 15  
Тел. факс: 8 (727) 267-25-81

e-mail: upnrp@mail.ru, www.almatyeco.kz

050013, город Алматы, площадь Республики, 15

Тел. факс: 8 (727) 267-25-81

e-mail: upnrp@mail.ru, www.almatyeco.kz

20112015 № 07-08-216 -

ТОО «Arman-techno»

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Государственной экологической экспертизы  
по проекту «Нормативов эмиссий в атмосферный воздух» (ПДВ)  
для производственной базы

1. Материалы разработаны – ТОО «КазЭкоаналитика» (государственная лицензия ГСЛ №01597Р от 13.09.2013 г.)
2. Заказчик материалов проекта – ТОО «Arman-techno», г. Алматы, Туркесибский р-н, Красногвардейский тракт, дом 463б. БИН 030440005268
3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
  - Проект ПНЭ (ПДВ)
  - Техническое задание
  - Заключение Государственной экологической экспертизы №07-08-216 от 29.07.2011 г.
  - Санитарно-эпидемиологическое заключение УГСЭН Алатауского района №2-3-936 от 06.08.2010г.
  - Разрешение на эмиссии в окружающую среду Серия А-07 № 0001688 от 07.12.2011 г.
  - Согласования Балкаш-Алакольский бассейновой инспекции №19-08-03/3838 от 12.11.2015г.
  - Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица Серия В №0622334 от 19.12.2012 г.
  - Акт на право частной собственности на земельный участок №0320036 от 18.07.2007 г.
  - Договора передачи в собственность нежилого помещения с земельным участком от 15.06.2007г.
  - Технический паспорт
  - Договор поставки природного газа юридическим лицам и предприятиям коммунально-бытового назначения №1112 от 01.01.2013г. с ТОО «Газ Контроль Прибор»
  - Дополнительное соглашение к договору №1112 поставки природного газа юридическим лицам и предприятиям коммунально-бытового назначения от 20.06.2014 г.
  - Типовой договор электроснабжения электрической энергий № 92417 от 19.03.2014 г. с ТОО «АлматыЭнергоСбыт»
  - Дополнительное соглашение к договору на энергоснабжение электрической энергией №92417 от 19.03.2014 г.
  - Договор на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод №16081 от 18.03.2015г, с ГКП «Холдинг Алматы Су»
  - Ситуационная схема
4. Материалы поступили на рассмотрение – 16.11.2015 г. № 4022

## Общие сведения

5. Место размещения – г. Алматы, Турксибский район, пр.Суюнбая, 463б.

6. Размещение участка по отношению к окружающей территории –

- с севера – запада – СП «Автобусоборочный завод», далее жилой дом на расстоянии 250,0 м от крайнего источника выброса №0007 (участок ламинации);
- с юга – железнодорожный тупик, далее территория АО «Завод металлоконструкции»;
- с востока – АО «КСМК - 5».

7. Площадь земельного участка, (га) - согласно Акта на право постоянного землепользования № 0320036 от 18.07.2007 г., общая площадь занимаемого земельного участка предприятия – 0,1496 га (1496,0 м<sup>2</sup>), из них: площадь застройки – 1365,1 м<sup>2</sup>; площадь твердого покрытия – 110,9 м<sup>2</sup>; площадь озеленения – 20,0 м<sup>2</sup>. Целевое назначение земельного участка – для эксплуатации и обслуживания мини-завода.

8. Категория предприятия –

- в соответствии со ст. 40 Экологического кодекса РК- IV;
- класс санитарной опасности – в соответствии с п. 1 и приложением 1 (раздел 13 п. 6) «Санитарно-эпидемиологических требований по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 20.03.2015 г. № 237 класс опасности рассматриваемого объекта – V с нормативной СЗЗ 50 м.в соответствии с массой и видовым составом выбрасываемых вредных веществ в атмосферу (КОП) – IV.

9. Характеристика объекта – основной вид деятельности производственной базы – производство полиэтиленовых гибких пакетов из плёнки.

Производства пакетов осуществляется из готовой плёнки двух видов: полиэтиленовая (48 б/год), металлизированная (20 б/год), вес одной бабины составляет 150-155 кг. Каргонные бабины передаются поставщикам ленты.

### Котельная

В отдельном здании для отопления производственных помещений имеется котельная. В котором установлены 4 котля марки УГ-36 Комфорт мощностью 31,5 кВт (27090 ккал/час) каждый. (производство Россия), с КПД=94%, работающие на природном газе.

*Время работы котла №1, №2, №3 24 часа в сутки, 168 дней в году в отопительный период.*

*Время работы котла №4 для резервного топлива принимаем 50 дней, т.е. 30% от отопительного периода.*

*Общий годовой расход топлива – 26,91 тыс.м<sup>3</sup>/год.*

Отработанные газы в атмосферный воздух удаляются через индивидуальные дымовые трубы котлов высотой 13,0 м, диаметром 0,2 м каждая.

### Котел №5

На первом этаже отдельно стоящего 2-х этажного здания для отопления офисных помещений установлен котел марки «Motan Optimus» мощностью 23,7 кВт, работающий на природном газе производство Румыния. Выбросы дымовых газов от котлов осуществляются через дымовую трубу высотой 3,0 м и диаметром 0,06 м. Время работы котла 24 часа в сутки, 168 дней в году в отопительный период.

*Общий годовой расход топлива – 5,94 тыс.м<sup>3</sup>/год.*

### Участок резки.

В производственном помещении установлены два станка для выпуска пакетов (фальцовщик и пакетирующий) из готового материала методом разрезания ленты гильотином. Линия состоит из нескольких встроенных узлов: роликовая система передвижения полиэтиленовой пленки, гильотина, упаковочный узел.

### Участок окраски.

На участке осуществляется покраска разных видов гибкой упаковки- пленки при использовании автоматического ротационного печатного станка, производства Германии.

Станок оборудован встроенным угольным фильтром, с эффективностью очистки 92%.

После нанесения краски Бабины отправляются в сушильную камеру.

Ванна 300x1000x100, площадь зеркала 0,3 м<sup>2</sup>, объем краски 20 л.

Расход краски УР227М — 11,762 т/год. Время работы — 4ч/сут (1040 ч/год).

#### **Участок сушки.**

На участке установлена специализированная герметичная камера для просушки гибкой упаковки после нанесения краски, при температуре 30°C. Поддержание температуры производится тремя электрическими нагревателями.

Время работы 3ч/сут (780ч/год).

#### **Участок ламинации**

На участке осуществляется ламинация пакетов после просушивания. Для этого на участке установлена комбинированная установка (ламинатор) BGF-1000, производства Германии. Для ламинирования используется термоклейкая пищевая пленка, которая после нанесения на поверхность листа пропускается между нагретыми валиками.

Расход пищевой пленки 150 тонн/год (15 бабин/год). Время работы - 5ч/сут (1300 ч/год).

#### **Участок фасовки крупных пакетов**

На участке осуществляется соединительное приклеивание стыков пакетов путем пропуска их через нагретые валики. Врем работы станка 6ч/сут, 1560 ч/год.

#### **Экструдер**

При нагревании полиэтилена и выдуве плёнки в атмосферу выделяются: уксусная кислота и оксид углерода.

#### **Склад исходного инвентаря.**

На производство пленка поступает в бабинах трех видов: полиэтиленовая, металлизированная, пищевая. Годовой расход составляет: полиэтиленовая - 7077т/год (486обин/год), металлизированная - 2622т/год (206обин/год), пищевая пленка - 150т/год (15 б/год).

Готовая продукция сразу отправляется заказчикам.

#### **Комната приёма пищи**

Комната приема пищи состоит из обеденного зала на 30 посадочных мест. В помещении установлена микроволновая печь и бытовой холодильник. Приготовление пищи не производится.

#### **Участок изготовления бумажного пакета.**

Оборудование для изготовления бумажных пакетов соответствует всем современным стандартам, произведено на заводах ведущих мировых производителей. Это полностью автоматизированная линия для производства бумажных пакетов, позволяющая выполнять следующие задачи: подача материала, формирование непосредственно пакета, склеивание пакета.

Все процессы контролируются с помощью центрального компьютера.

Расход клея – 2,5 т/год, 0,6 кг/час. Время работы 4ч/сут (1040 ч/год).

**Участок металлообрабатывающих оборудования:** станок токарный – 1 ед., заточной станок Ø 250 мм – 1 ед., сверлильный станок – 1ед. Время работы станков не превышает 8 часов.

#### **Участок фасовки мелких пакетов**

На участке осуществляется соединительное приклеивание стыков пакетов путем пропуска их через нагретые валики.

Врем работы станка 6ч/сут, 1560 ч/год.

На балансе производственной базы имеется 1 единица собственного автотранспорта

**10. Электроснабжение** – от городских сетей по договору с ТОО «АлматыЭнергоСбыт».

**11. Теплоснабжение** – от автономного источника (котла), работающего на природном газе.

**12. Изменения по сравнению с ранее согласованным проектом** –

Увеличение объёмов эмиссии связано с заменой котлов на более мощные и организация новых источников (участок фасовки мелких пакетов, участок изготовления бумажного пакета, механический участок, экструдеры).

## Оценка воздействия объекта на окружающую среду

### 13. Воздействие на атмосферный воздух

13.1. Фоновое загрязнение в районе рассматриваемого объекта – на ближайшем посту наблюдения Казгидромет №16, расположенного по адресу: г.Алматы, Жетысуский р-н, мкр.Айнабулак-3, метеостанция: взвешенные вещества – 0,4682; азота диоксид – 0,1943; серы диоксид – 0,0377; углерода оксид – 6,9440.

### 13.2. Источники загрязнения атмосферы –

- 9 стационарных организованных источников выбросов – дымовые трубы, труба из помещения производственных участков;
- 1 неорганизованный нормируемый источник выброса (дверной проем).
- 1 неорганизованный ненормируемый источник выброса (парковочная площадка).
- количество нормируемых выбрасываемых веществ – 11;
- класс опасности выбрасываемых веществ:
  - 1 класс – 1 вещество (бенз/а/пирен);
  - 2 класс – 1 вещество (азота диоксид);
  - 3 класс – 6 веществ (азота оксид, диметилбензол, этенилацетат, циклогексанон, уксусная кислота, взвешенные вещества);
  - 4 класс – 1 вещество (углерод оксид);
  - ОБУВ – 2 вещества (2-Этоксипропилацетат, пыль абразивная).

Перечень загрязняющих веществ, критерии их качества приведены в таб. 3.1 проекта. Параметры источников выбросов, качественный и количественный состав эмиссии вредных веществ приведены в таб. 3.3 проекта.

### 14. Наличие пылегазоочистного оборудование –

Для снижения выбросов ЗВ в атмосферу от участка окраски ТОО «Arman-techno» оснащён встроенным угольным фильтром с эффективностью очистки 92%.

### 15. Приземные концентрации загрязняющих веществ –

Расчетные приземные концентрации всех загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах объекта на ближайших жилых домах – менее 0,8 ПДК.

### 16. Объемы эмиссий загрязняющих веществ

Качественный и количественный состав выбросов изменился в связи с изменениями, указанными в п.12 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	0,1963	0,7181	15	0,1466	1,1388

Сравнительный анализ ранее установленных нормативов выбросов и предлагаемых объемов выбросов настоящим проектом приведен в таблице 1.2 проекта.

### 17. Контроль за выбросами –

Выбросы организованных источников должны ежегодно контролироваться инструментальными методами. Производственный инструментальный контроль выбросов должен осуществляться аттестованными (аккредитованными) лабораториями.

### 18. Природоохранные мероприятия –

- проводить производственный мониторинг выбросов ЗВ в атмосферный воздух
- проведение контроля за соблюдением нормативов ПДВ в соответствии с план-графиком контроля
- организация ведомственного контроля за соблюдением нормативов эмиссий и эффективностью работы установленного очистного оборудования
- соблюдать технический регламент оборудования
- плановый и текущий ремонт котлов
- исключение уборки территории без увлажнения при НМУ

- раздельный сбор и утилизация производственных отходов и отработанных люминесцентных ламп.

## ВЫВОД

На основании выше изложенного проект «Нормативов эмиссий в атмосферный воздух» (ПДВ) для производственной базы ТОО «Агтап-техно», расположенного по адресу: г. Алматы, Туркесибский район, пр.Суюнбая, 463б.

## СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ

С нормативами эмиссий вредных веществ в атмосферу в соответствии с табл. 3.6 проекта в следующих объемах:

валовые выбросы – 1,1388 т/год;

суммарные максимально-разовые выбросы – 0,1466 г/сек.

Природопользователю необходимо получить разрешение на эмиссии в установленном порядке в соответствии со ст. 69 Экологического кодекса РК.

Руководитель отдела  
экологического регулирования

тел: 264-15-17



Новоселов М.Ю.



## Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Алматы"

## РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ARMAN-techno" 050030, Республика Казахстан, г.Алматы, Турксибский район, ПРОСПЕКТ СУЮНБАЯ, дом № 463"Б".

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 030440005268

Наименование производственного объекта: Производственная база

Местонахождение производственного объекта:

г.Алматы, Турксибский район пр. Суюнбая, 463Б.

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.

Руководитель

Еркебұлан Оразалин Нұрланұлы

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Алматы

Дата выдачи: 27.11.2015 г.



Приложение №1 к разрешению на  
эмиссии в окружающую среду

**Заключения государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы по проекту «Нормативов эмиссий в атмосферный воздух (ГДВ)» для производственной базы	№ 07-08-911 от 20.11.2015 г.
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		

Примечание:

\* В случае установления и обоснования нормативов эмиссий в окружающую среду заключениями государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий, приложение 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории заполняется согласно вышеуказанной

форме  
Бұл құжат 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz) порталында тексеріңіз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.elicense.kz](http://www.elicense.kz).

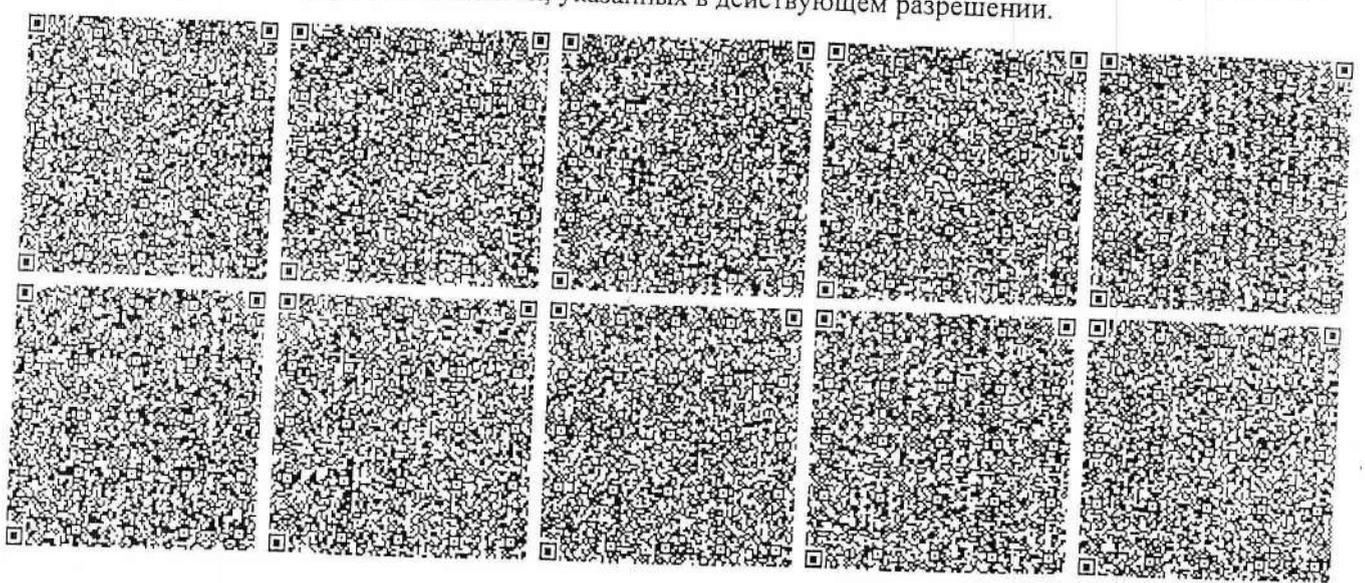


### Условия природопользования

- 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.
- 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.





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.

«29» октябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду: "ТОО «Arman tehnо»", "22220"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при  
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду)

Определена категория объекта: III

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,  
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при  
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и  
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный  
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:  
030440005268

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: (г. Алматы, Турксибский район, пр. Суюнбая 463 б)

- Руководитель: БАЙЕДИЛОВ КОНЫСБЕК ЕСКЕНДИРОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))  
«29» октябрь 2021 года

подпись:



«Қазақстан Республикасы  
Ауыл шаруашылығы министрлігі  
Су ресурстары комитетінің  
Су ресурстарын пайдалануды реттеу  
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл  
бассейндік инспекциясы»  
Республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение  
«Балқаш-Алакольская бассейновая  
инспекция по регулированию  
использования и охране водных  
ресурсов Комитета по водным ресурсам  
Министерства сельского хозяйства  
Республики Казахстан»

050057, Алматы қаласы, Сәтбаев көшесі, 30 Б  
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, тел.: 245-36-16, 245-36-18  
e-mail: babvu@mail.ru

050057, г. Алматы, ул. Сатпаева, 30 Б  
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, тел.: 245-36-16, 245-36-18  
e-mail: babvu@mail.ru

12.11.2015 № 19-08-03/3838

Директору  
ТОО «Arman-techno»  
Журсынбековой М.А.

*«По вопросу согласования  
раздела «водные ресурсы»»*

Балқаш-Алакольская бассейновая инспекция, ознакомившись с представленными материалами по вопросу согласования раздела «Водные ресурсы» проекта «Нормативов предельно допустимых выбросов» для производственной базы ТОО «Arman-techno», сообщает следующее.

Вышеуказанный раздел разработан ТОО «КазЭкоаналитика» (гослицензия ГСЛ №01597Р от 13.09.2013г) на основании договора и задания на проектирование.

Производственная база, принадлежащий ТОО «Arman-techno», располагается по адресу: г.Алматы, Турксибский р-н. Красногвардейский тракт, дом 463б.

Основной вид деятельности – производство полиэтиленовых гибких пакетов из плёнки.

Согласно Акту на право постоянного землепользования № 0320036 под кадастровым номером 20-317-017-009 от 18.07.2007 г., общая площадь занимаемого земельного участка предприятия – 0,1496 га (1496,0 м<sup>2</sup>), из них: площадь застройки – 1365,1 м<sup>2</sup>; площадь твёрдого покрытия – 110,9 м<sup>2</sup>; площадь озеленения – 20,0 м<sup>2</sup>.

Целевое назначение земельного участка – для эксплуатации и обслуживания мини-завода.

ТОО «Arman-techno» располагается в трёхэтажном здании ангарного типа на железобетонном основании: котельная, котел №5, участок резки, участок окраски, участок сушки, участок ламинации, участок фасовки крупных пакетов, экструдер, склад исходного инвентаря, комната приема пищи, участок изготовления бумажного пакета, механический участок, участок фасовки мелких пакетов, автостоянка автомобилей.

Ближайшим поверхностным водоемом является р. Малая Карасу, протекающая с западной стороны на расстоянии 215м от границы участка.

000337

Водоснабжение и водоотведение - от существующих городских сетей согласно договору ГКП «Холдинг Алматы Су» №16081 от 18.03.2015г.

Руководствуясь Водным кодексом РК, постановлением Правительства Республики Казахстан № 130 от 03.02.04.г. «Об утверждении Правил согласования, размещения и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений, влияющих на состояние вод, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах», Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция **согласовывает** раздел «Водные ресурсы» проекта «Нормативов предельно допустимых выбросов» для производственной базы ТОО «Arman-techno» по адресу: Красногвардейский тракт, дом 4636, Турксибского района, выдел 19, при выполнении следующих условий:

- соблюдать природоохранные мероприятия предусмотренные проектом;
- содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды - постоянно;
- на территории земельного участка исключить размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, свалок мусора и бытовых отходов и других объектов, отрицательно влияющих на качество поверхностных и подземных вод;
- не допускать сброса производственных и ливневых стоков в поверхностный водный объект;
- не допускать захвата земель водного фонда.

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

В случае невыполнения требований, виновный будет привлечен к ответственности согласно действующему законодательству Республики Казахстан, а согласование аннулировано.

Руководитель



С. Мукатаев

Аман С. 245-36-18



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК  
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

**АКТ**

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ  
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

**№0320036**

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі - **20-317-017-009**

Меншік иесі - **"Arman-Techno" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қаласы, Әуезов ауданы, МТФ-1 көшесі, 10 үй**

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы, жеке меншік

Жер учаскесінің алаңы - **0.1496 га.**

Жер учаскесін мақсатты тағайындау - **шағын-зауыт пайдалану және қызмет көрсету**

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар - **инженерлік жүйелерді жөндеу және техникалық қызмет көрсету үшін өтуді қамтамасыз етсін**

Жер учаскесінің бөлінуі - **бөлінбейді**

Актінің берілу негізі - **2007 жылғы 15 маусымдағы беру келісім шарты**

Кадастровый номер земельного участка - **20-317-017-009**

Собственник - **Товарищество с ограниченной ответственностью "Arman-Techno", ул. МТФ-1, дом 10, Ауэзовский район, г.Алматы**

Право частной собственности на земельный участок, **частная собственность**

Площадь земельного участка - **0.1496 га.**

Целевое назначение земельного участка - **для эксплуатации и обслуживания мини-завода**

Ограничения в использовании и обременения земельного участка - **обеспечить доступ для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей**

Делимость земельного участка - **неделимый**

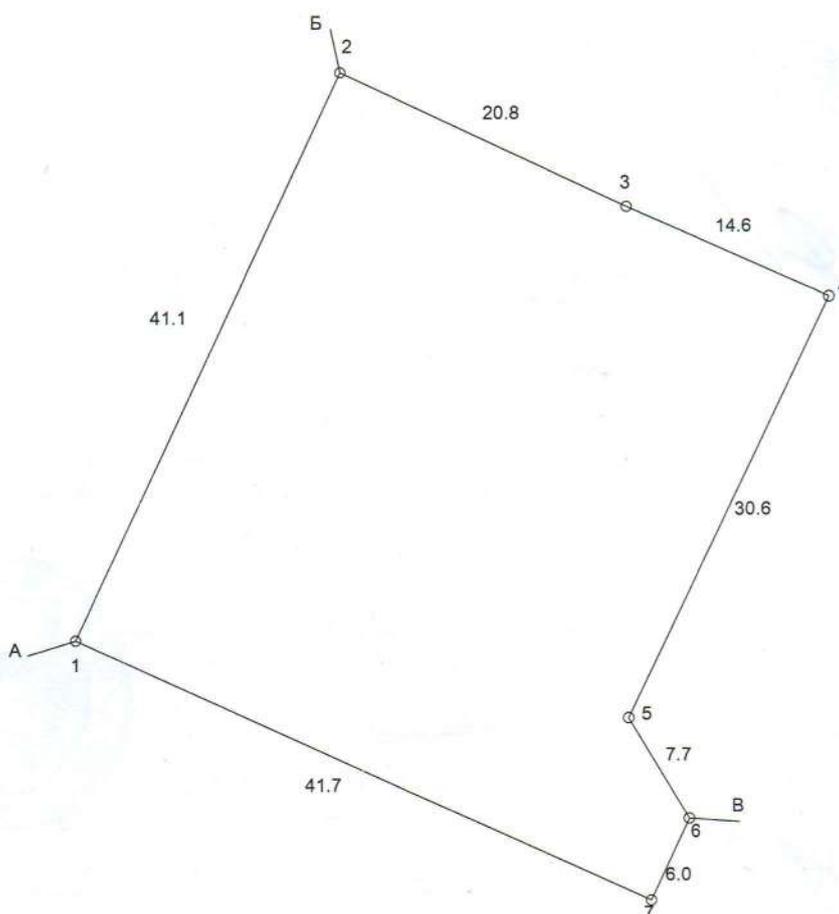
Основание выдачи акта - **договор передачи от 15 июня 2007 года**

№ 0320036

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ  
ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері - Түркісіб ауданы, Красногвардейски тас жолы, 4636  
үй

Местоположение участка - Красногвардейский тракт, дом 4636, Турксибский  
район



Шектесу сипаты:

А-дан-Б-ға дейін - "Автобусоборочный завод" СП  
Б-дан-В-ға дейін - көрші учаске  
В-дан-А-ға дейін - Лермонтов көшесі

Описание смежеств:

От А до Б - СП "Автобусоборочный завод"  
От Б до В - соседний участок  
От В до А - ул. Лермонтова

Масштаб 1: 500

**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 "АлматықалжерҒӨО" МЕК-да жасалды  
Настоящий акт изготовлен ДГП "АлматыгорНПЦзем"



(қолы/подпись)

А.Ә.А.Т.  
Ф.И.О.

**Құрмашев Е. С.**

« 18 » шілде 2007 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 8798 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 8798



Алматы қаласының жер қатынастары басқармасының бастығы

Начальник управления земельных отношений города Алматы

(қолы/подпись)

А.Ә.А.Т.  
Ф.И.О.

Ауельбеков Т.Б.

Қолы

**Батаева К.О.**

Қолы

**Егінбаев Н.Ж.**

Қолы

**Торғаев Б. Н.**

Приложение: нет

Отініш № 07/26/4296

Тіркеу №

Кадастрлық № 10:517:017:009

Тіркеу

уақыты

29.07.07  
10:55  
(сағат, минут)

« 18 » шілде 2007 ж.

Жер учаскесінің құқығын тіркеу туралы белгі  
Отметка о регистрации права на земельный участок



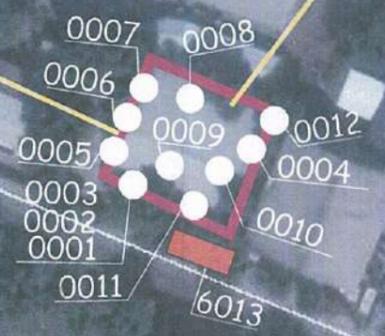
река Малая Карасу

ЖЗ

просп. имени Суюнбая

территория  
ТОО «Arman-techno»

расстояние до реки  
Малая Карасу 215 м.



© 2015 Google  
Image © 2015 DigitalGlobe

172 м

Ситуационная карта

Масштаб 1 : 2072

Дата съемки: 9.9.2015 2002

43°21'06.49" С 76°58'35.33" В Высота над уровнем моря: 674 м

08.02.2026

1. Город - Алматы
2. Адрес - Алматы, Турксибский район
4. Организация, запрашивающая фон - ИП Исламов Д.М.
5. Объект, для которого устанавливается фон - Производственная база ТОО «Arman - techno»
6. Разрабатываемый проект - Раздел \"Охрана окружающей среды\"
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид,

**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
№29,28,4	Азота диоксид	0.1531	0.14	0.1158	0.1351	0.1777
	Диоксид серы	0.0932	0.0978	0.0925	0.0903	0.0998
	Углерода оксид	0.4699	0.3606	0.407	0.5022	0.4285

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

2014 109

**Электрмен жабдықтаудың  
№ 92417 үлгілік шарты  
2014 жылғы "19" наурыз**

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, Жарғы негізінде әрекет ететін "ARMAN - techno" ЖШС Директоры Журсынбекова М.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 тәртіпшен 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 қосылуы.

**Типовой договор электроснабжения  
№ 92417  
"19" марта 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 ТОО "ARMAN - techno" именуемое в дальнейшем потребитель, в лице Директора Журсынбековой М.А., действующего на основании Устава, 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 потребляемой электрической энергии для расчетов за нее.

## 2. Шарттың мәні

2. Жеткізуші Тұтынушыға электр беруші ұйымның жалғастырылған желісі арқылы электр энергиясын беруге, ал Тұтынушы шартқа сәйкес тәртіпте және шарттарда қабылданған электр энергиясына ақы төлеуге міндеттенеді.

3. Шарт қолданыстағы заңнамада белгіленген тәртіппен электр беруші ұйымның желілеріне қосылған жабдықтың онда болуы кезінде, сондай-ақ коммерциялық есепке алу аспаптарының болуы кезінде Тұтынушымен жасалады.

4. Шарт бойынша Тұтынушы ретінде энергияны тұрмыстық тұтыну үшін пайдаланатын жеке тұлға болған жағдайда, шарт белгіленген тәртіппен Тұтынушының жалғастырылған желіге іс жүзінде алғашқы қосылған сәтінен бастап жасалған болып есептеледі.

5. Шарт жасасу үшін Тұтынушыда мыналар болуы қажет:

1) шартқа 1-қосымшаға сәйкес нысан бойынша теңгерімдік тиістілігін бөлу актісі және тараптардың пайдалану жауапкершілігінің актісі;

2) энергетикалық сараптаманы жүргізу қағидаларында көзделген тәртіппен белгіленген жағдайларда тұтынушы электр қондырғыларының техникалық жай-күйін тексеру жөніндегі сараптамалық ұйымның актісі;

3) авариялық акті және (немесе) технологиялық бронь актісі (қажет болған жағдайда);

4) тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасы.

## 3. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу

6. Жеткізуші берген және Тұтынушы қабылдаған энергия саны коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерімен айқындалады, ал есепке алу Тұтынушының кінәсінен емес уақытша бұзылған жағдайда, электр энергиясы үшін есеп айырысу коммерциялық есепке алу аспабы және Тұтынушыны электр энергиясы желілеріне қосу схемасы жарамды болған алдыңғы немесе кейінгі есеп айырысу кезеңінде

## 2. Предмет договора

2. Поставщик обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть энергопередающей организации электроэнергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электроэнергию в порядке и на условиях согласно договору.

3. Договор заключается с потребителем при наличии у него оборудования, присоединенного к сетям энергопередающей организации в установленном действующим законодательством порядке, а также при наличии приборов коммерческого учета.

4. В случаях, когда абонентом по договору выступает физическое лицо, использующее энергию для бытового потребления, договор считается заключенным с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети.

5. Для заключения договора потребителю необходимо иметь:

1) акт разграничения балансовой принадлежности по форме, согласно Приложению 1 к договору, и акт эксплуатационной ответственности сторон;

2) акт экспертной организации по обследованию технического состояния электроустановок потребителя в случаях, установленных порядком, предусмотренным в Правилах проведения энергетической экспертизы;

3) акт аварийной и (или) акт технологической брони (при необходимости);

4) схему подключения потребителя к электрическим сетям.

## 3. Учет потребляемой электроэнергии

6. Количество поданной поставщиком и принятой потребителем энергии определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при временном нарушении учета не по вине потребителя расчет за электроэнергию производится по среднесуточному расходу потребителя в предыдущем или последующем расчетном периоде, в котором прибор коммерческого учета и схема подключения потребителя к электрическим

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 <sup>2</sup>

12. Тұтынушыларға берілген электр энергиясы үшін есеп айырысулар табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы заннамаға сәйкес белгіленген тарифтер бойынша жүргізіледі.

Занды тұлға болып табылатын Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлемді тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтер бойынша жүргізеді. Занды тұлға болып табылмайтын Тұтынушылар тұтынған электр энергиясы үшін төлемді оны тұтыну көлеміне байланысты сараланған тарифтер бойынша

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 дифференцированным тарифам по зонам суток.

Потребители, не являющиеся юридическими лицами, производят оплату за потребленную

немесе тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтер бойынша жүргізеді. Жаңа тарифтерді қолданысқа енгізу Тұтынушыларға бұқаралық ақпарат құралдары арқылы алдын ала хабарлағаннан кейін жүзеге асырылады және осы шартты қайта жасасу үшін негіз болып табылмайды.

13. Энергия үшін есеп айырысу тәртібі заңнамамен немесе тараптардың келісімімен айқындалады.

Тұтынылған электр энергиясының көлемін анықтау үшін Тұтынушы барлық есеп құралдарының көрсеткіштерін алып, ай сайын 25 күні (егер демалыс күні сәйкес келіп қалса, онда көрсеткіштерді келесі жұмыс күні) бекітілген үлгіде, электронды поштамен, қолмен, факсимилді құралдармен, Тұтынушының қол қойылып, Жеткізушіге ұсынып отыруы керек.

14. Тұтынушы ағымдағы айдың 10-нан кеш қалмай көлемі 13. тарм. сәйкес анықталатын есеп кезеңінде тұтынылған электр энергиясына соңғы есепті, сондай-ақ Жеткізуші ұсынған төлем құжаты негізінде алдыңғы есеп кезеңіндегі орташа тұтынудан кем емес 3 Қосымшада көрсетілгенге сәйкес ағымдағы айда тұтынылған электр энергиясы мен қуатына аралық есепке есеп айырысуды жүргізеді.

Аралық есеп бір күнгізбелік айды құрайды.

15. Шартта көзделген электр энергиясы үшін төлемді кешіктірген жағдайда Тұтынушы Жеткізушіге кешіктірген әрбір күн үшін осы соманы төлеу күні Қазақстан Республикасы Ұлттық банкінің қолданыстағы қайта қаржыландыру ставкасынан 1,5 еседен астам емес, бірақ негізгі қарыз сомасынан артық емес мөлшерде тұрақсыздық жайыбын төлейді.

16. Егер Тұтынушы Шартпен белгіленген тәртіппен ол пайдаланған (пайдаланылған) электр энергиясына төлемегені үшін ажыратылса, онда оны қосуды қарыз өтелгеннен және қосу үшін көрсетілетін қызметке ақы төленгеннен кейін энергия беруші ұйым жүргізеді.

Бұл ретте, қосу үшін төлем Жеткізушіге жазылған төлем құжатында көрсетіледі.

17. Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлем бойынша шарт талаптарына сәйкес, коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін пайдаланатын

электрическую энергию дифференцированным тарифам зависимости от объемов ее потребления либо по дифференцированным тарифам по зонам суток.

Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного договора.

13. Порядок расчетов за энергию определяется законодательством или соглашением сторон.

Для определения величины потребленной электрической энергии Потребитель обязан снимать и представлять Поставщику показания всех приборов учета, ежемесячно 25 числа (если выпадает нерабочий день, то показания представлять в предыдущий рабочий день) по установленной форме, электронной почтой, нарочным, факсимильными средствами связи за подписью Потребителя.

14. Потребитель не позднее 10 числа каждого текущего месяца производит окончательный расчет за электроэнергию, потребленную в расчетный период, объем которой определяется в соответствии с п. 13, а также промежуточный расчет за электроэнергию и мощность, потребленную в текущем месяце в размере, соответствующем заявленному в Приложении 3, но не менее среднемесячного потребления в предыдущий расчетный период, на основании предъявленного Поставщиком платёжного документа. Расчетный период составляет один календарный месяц.

15. В случае просрочки оплаты за электроэнергию, предусмотренную договором, потребитель выплачивает поставщику неустойку в размере не более 1,5 кратной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

16. Если потребитель отключен в установленном порядке за неоплату использованной им электроэнергии, то подключение его производится энергопередающей организацией после погашения долга и оплаты услуги за

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 залалды 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 байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;
- 6) көп мөлшерлемелі есепке алу аспабы

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 потребленную электрическую энергию;
- 5) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;

болған жағдайда тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтерді белгілеу үшін жеткізушіге өтінішпен жүгінуге;

7) есептік айдың 26-күніне дейін тұтынылатын электр энергиясының келесі күнгізбелік айдағы шарттық көлеміне (электр энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланатын Тұтынушыларды қоспағанда) түзетулер енгізуге;

8) Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де құқықтарға құқығы бар.

21. Тұтынушы міндетті:

1) электр энергиясын тұтыну режимдерін сақтауға;

2) электр және энергия құрылғылары мен коммерциялық есепке алу аспаптарының тиісінше техникалық жай-күйін сақтауға, электр энергиясын пайдалану қағидаларына сәйкес олардың техникалық жай-күйіне қойылатын талаптарды орындауға;

3) шартқа 4-қосымшаға сәйкес Тұтынушының электр желілеріне қосу схемасын сақтауға;

4) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының жұмысындағы авариялар, өрттер, ақаулықтар және электр энергиясын пайдалану кезінде туындайтын өзге де бұзушылықтар туралы Жеткізушіге дереу хабарлауға;

5) Тұтынушының шарт талаптарын орындау ретінде коммерциялық есепке алу аспаптарын қарау, тексеру мақсатында Жеткізуші ұйым өкілдерін жіберуге;

6) электр энергиясына сараланған тарифтер бойынша жасалған шартқа сәйкес тұтынылған электр энергиясын уақтылы төлеуге;

7) Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де міндеттемелерді орындауға міндетті.

## 6. Жеткізушінің құқықтары мен міндеттері

22. Жеткізушінің құқығы бар:

1) электр энергиясын беру тоқтатылғанға, тоқтатыла тұрғанға дейін үш күннен кешіктірмей абонентті жазбаша ескерту

6) при наличии прибора многоставочного учета обратиться к поставщику с заявлением на установление дифференцированных тарифов по зонам суток;

7) произвести корректировку договорных величин потребляемой электроэнергии на следующий календарный месяц до 26 числа отчетного месяца;

8) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

21. Потребитель обязан:

1) соблюдать режимы потребления электрической энергии;

2) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с правилами пользования электрической энергией;

3) соблюдать схему подключения потребителя к электрическим сетям согласно Приложению 4 к договору;

4) немедленно сообщать поставщику об авариях, пожарах, неисправностях в работе приборов коммерческого учета электроэнергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании электрической энергией;

5) допускать представителей поставщика к приборам коммерческого учета с целью их осмотра, обследования на предмет выполнения потребителем условий договора;

6) своевременно оплачивать потребленную электрическую энергию согласно заключенному договору по дифференцированным тарифам на электрическую энергию;

7) иные обязанности, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

## 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

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 жана 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 Тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтатуға;

4) шартты жасасуға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;

5) Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де құқықтарға

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;

4) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;

5) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

23. Поставщик обязан:

1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с требованиями,

құқығы бар.

23. Жеткізуші міндетті:

1) мемлекеттік стандарттарда немесе өзге нормативтік-техникалық құжаттамада белгіленген талаптарға және шарт жағдайларына сәйкес электр энергиясын беруге;

2) Тұтынушыға төлемегені үшін ажыратқанға дейін үш күн бұрын жазбаша хабарлауға;

3) хабарландыруды бұқаралық ақпарат құралдарына орналастыру жолымен Тұтынушыны электрмен жабдықтау қызметіне тарифтер туралы, олардың өзгеруі туралы хабардар етуге;

4) тұрмыстық Тұтынушыдан оған берілген электр энергиясы үшін төлемдерді өз қассалары, сондай-ақ банктер мен банк операцияларының жекелеген түрлерін жүзеге асыратын ұйымдар арқылы қабылдауды қамтамасыз етуге;

5) Тұтынушыға тұтынған электр энергиясы үшін ақы төлеуге төлем құжатын ай сайын ұсынуға;

6) табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар саласында (тиісті нарықта үстем (монополиялық) жағдайға ие доминанттар тізіліміне енгізілген реттелетін нарық субъектілері үшін) басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органмен келісілген тарифтер бойынша электр энергиясын беруге міндетті.

24. Жеткізуші Тұтынушыға (тиісті нарықта үстем (монополиялық) жағдайға ие доминанттар тізіліміне енгізілген реттелетін нарық субъектілері үшін) тәуліктік аймақтар бойынша сараланған тарифтер бойынша және (немесе) оны тұтыну көлеміне (жеке тұлғалар үшін) байланысты электр энергиясын өткізуден (сатудан) бас тартуға құқылы емес.

## 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

установленными государственными стандартами или иной нормативной технической документацией и условиями договора;

2) письменно уведомить потребителя за три дня до отключения за неуплату;

3) информировать потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем размещения объявления в средствах массовой информации;

4) обеспечивать прием платежей от бытового потребителя за предоставляемую ему электрическую энергию через собственные кассы, а также банки и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций;

5) ежемесячно представлять потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;

6) предоставлять электрическую энергию по тарифам, согласованным государственным органом, осуществляющим руководство в сфере естественной монополий и на регулируемых рынках (для субъектов регулируемого рынка, включенных в реестр доминантов, занимающих доминирующее (монопольное) положение на соответствующем рынке).

24. Поставщик не вправе отказывать потребителю в реализации (продаже) электрической энергии по тарифам, дифференцированным по зонам суток и (или) в зависимости от объемов (для физических лиц) ее потребления (для субъектов регулируемого рынка, включенных в реестр доминантов, занимающих доминирующее (монопольное) положение на соответствующем рынке).

## 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,

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 оған қол қойған күнінен бастап бір жыл мерзіммен жасалған болып есептеледі.

Шарт мерзімінің аяқталуы кезінде шарттың өзгеруі немесе жойылуы туралы Тараптардан өтініш болмаған жағдайда, Шарт сол мерзімге, алдыңғы Шартта қарастырылған талаптармен ұзартылған болып есептеледі.

Шартты Тараптардың келісімімен өзгерте алады.

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.

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 на один год.

При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены договором при его заключении.

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 (ЭБҮ):

"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: "ARMAN - techno" ЖШС

Қазақстан Республикасы Алматы қал.,

Сүйінбай көш., 463Б үй, тел.2519092

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:

ЖСК: KZ096010131000094359

АОФ АО "НАРОДНЫЙ БАНК  
КАЗАХСТАНА"

БСК: 6010

БСН (КСН): 030440005268

Жеткізуші:

№ 4 АЭЖБ Бастығы

Какиева А.С.

М.о.

Тұтынушы:

Директор

Журсытбекова М.А.

М.о. (занды тұлға үшін)

ТОО

"ARMAN-techno"

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. Спартак, 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

4-ЭТА г.Алматы, ул.Молдағалиева, 1а тел.:235-  
35-27

Потребитель: ТОО "ARMAN - techno"

(Промышленные и приравн. к ним до 750)

Республика Казахстан г.Алматы,

ул.Суюнбая, д.463Б, тел.2519092

№ расчетного счета, наименование банка:

ИИК: KZ096010131000094359

АОФ АО "НАРОДНЫЙ БАНК

КАЗАХСТАНА"

БИК: 6010

БИН (КСН): 030440005268

Поставщик:

Начальник РОЭС-4

Какиева А.С.

М.п. ЭнергоСбыт

Потребитель:

Директор

Журсытбекова М.А.

М.п. (для юридического лица)

ТОО

"ARMAN-techno"



Сумен камту және/немесе ағынды суларды бұру бойынша қызмет көрсету №16081 Келісім-шарты

Алматы қ.

«18» 03 2015 жыл

Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2015 жылғы «05» қаңтардағы № 02 сенімхат негізінде әрекет ететін бас директорының өтім қызметі жөніндегі орынбасары Т.Х. Раимбаев бірінші жақтан және/немесе басқа жақтан Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2015 жылғы «05» қаңтардағы № 02 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім қызметінің ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің бастығы М.А. Джанузаков басқа жақтан бұдан әрі «Қызмет көрсетушілер» деп аталатын, ал әр қайсысы жеке алғанда «Қызмет көрсетуші», және үшінші жақтан ТОО «Анман - Техно»

одан әрі «Тұтынушы» деп аталатын, олардың атынан директор Мүрсіндесова М.А. негізінде әрекет ететін № 11 05 20.09.13 төмендегі туралы осы Келісім-шартты жасайды:

### 1. Келісім-шартта қолданылатын негізгі түсініктер

Келісім-шартта мынадай негізгі түсініктер қолданылады:

**баланстық камту бөлігінің шегі** – сумен камту және/немесе ағынды суларды бұру және оларға меншіктік белгісіне қарай, шаруашылық жүргізу және оперативтік басқару қожайындары арасындағы имараттар жүйесінің элементтерінің бөлігінің сызығы;

**пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі** – Тараптардың келісімі бойынша белгіленген, сумен камту және/немесе ағынды суларды бұру жүйесінің элементтерін пайдалануға міндеттерінің (жауапкершілігі) белгісі бойынша сумен камту және/немесе ағынды суларды бұру (су құбыры мен канализациялық желілер және оларға арналған имараттар) жүйесі элементтері бөлігінің сызығы. Мұндай келісім болмаған жағдайда, пайдалану жауапкершілік шегі, баланстық жабдықтар шегімен белгіленеді;

**төлем құжаттары** – Қызмет көрсетушінің төлемақы жүргізілетін негізіндегі құжаттар (есептеу құралының көрсеткіші негізінде жасалған хабарлама шоты, шот, хабарлама, түбіртек);

**Тұтынушы** – сумен камту және/немесе ағынды суларды бұру келісім-шартының негізінде қолданылатын жеке немесе заңды тұлғалар.

**есептеу құралдарын тексеру** – есептеу құралдарының жағдайын тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтап, растау және көрсеткішін алу мақсатында, Қызмет көрсетушінің өкілі атқаратын операциялар жиынтығы;

**есептеу құралы** – пайдалануға заңнамада белгіленген тәртіпте рұқсат етілген, суды коммерциялық есептеуге арналған техникалық құрылғы;

**есептеу кезені** – уақыт кезені ретінде Келісім-шартта анықталғандай, бірінші күні сағат 00.00-ден соңғы күннің сағат 24.00-не дейін күнгізбелік бір айға теңестірілген кезені, яғни, осы аралыққа көрсетілген қызметке Тұтынушы есеп жасайды;

**өкілетті орган** – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес, табиғи монополиялар субъектілер қызметінің тарифтеріне (баға, жиын ставкасы) мемлекеттік реттеуді жүзеге асыратын, өкілетті мемлекеттік орган.

**зиянды заттардың шектеулі концентрациялары** – (әрі қарай – ЗШК) тұтынушының ағынды суларды бұру жүйесіне жіберген ағынды суларындағы зиянды заттардың белгіленген нормасы.

### 2. Келісім-шарттың мәні

2.1. Осы Келісім-шарттың шарттарына сәйкес, Қызмет көрсетуші, Тұтынушыға №1 Қосымшада көрсетілген көлем мен соңғы өтініміне қарай отырып, сумен камту және/немесе ағынды суларды бұру (одан әрі-Қызмет) жөніндегі қызметтерді көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы, көрсетілген қызметке ақы төлеуге міндеттенеді

2.2. Көрсетілетін қызмет пен берілетін судың сапасы, Қазақстан Республикасының заңнамаларының талаптарына, санитарлық – гигиеналық ережелері мен нормаларына, ұлттық стандарттарға сәйкес болуы тиіс.

2.3. Тараптар, осы Келісім-шартты басшылыққа алуға міндеттенеді, ал Келісім-шартта ҚР қолданыстағы заңнамаларымен айтылмаған мәселелер бойынша, сондай-ақ, осы Келісім - шарт мәнінің бөлігіндегі тараптардың қызметтерін белгілейтін басқа да қолданыстағы нормативтік актілерді басшылыққа алуға міндеттенеді.

2.4. Қызмет көрсету тәртібі – тәулік бойы.

2.5. Қызмет көрсетуші мен Тұтынушы арасындағы су құбыры желісін пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі №2 Қосымшамен белгіленеді. №2 Қосымша болмаған жағдайда, кондоминиум объектілері су құбыры желілерін пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі имарат кірмесіндегі бірінші

ДОГОВОР № 16081

на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод

г. Алматы

«18» 03 2015 год

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы в лице заместителя генерального директора по сбыту Раимбаева Т.Х. действующего на основании доверенности № 02 от «05» января 2015 года, с одной стороны, и государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы в лице, начальника службы по регулированию водоотведения службы сбыта Джанузакова М.А., действующего на основании доверенности №02 от «05» января 2015 года с другой стороны, далее именуемые «Услугодатели», а каждый в отдельности «Услугодатель» и ТОО «Анман - Техно»

Именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Мүрсіндесова М.А. действующего на основании Приказа № 01 от 20.09.13., с третьей стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Основные понятия, используемые в Договоре

В Договоре используются следующие основные понятия:

**граница раздела балансовой принадлежности** – линия раздела элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод и сооружений на них между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;

**граница раздела эксплуатационной ответственности** - линия раздела элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод (водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них) по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности;

**платежный документ** – документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение, составленное на основании показаний приборов учета) Услугодателя, на основании которого производится оплата;

**Потребитель** – физическое или юридическое лицо, пользующееся на основе договора услугами водоснабжения и/или отведения сточных вод;

**проверка приборов учета** – совокупность операций, выполняемых представителем Услугодателя с целью обследования состояния приборов учета, определения и подтверждения соответствия техническим требованиям и снятия их показаний;

**прибор учета** – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета воды, разрешенное к применению в установленном законодательством порядке;

**расчетный период** – период, определенный договором как период времени, равный одному календарному месяцу с 00-00 часов первого дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

**уполномоченный орган** – государственный орган, уполномоченный в соответствии с законодательством Республики Казахстан осуществлять государственное регулирование тарифов (цен, ставок сбора) на услуги субъектов естественной монополии.

**допустимая концентрация вредных веществ (далее - ДКВВ)** - величина допустимого содержания вредных веществ в сточных водах потребителя, сбрасываемых в системы водоотведения.

### 2. Предмет договора

2.1. В соответствии с условиями настоящего Договора Услугодатель обязуется оказать Потребителю услуги по водоснабжению и/или отведению сточных вод (далее - Услуги), согласно заявке последнего, объемом, указанным в Приложении №1, а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги.

2.2. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарно-гигиенических правил и норм, национальных стандартов.

2.3. Стороны обязуются руководствоваться настоящим Договором, а по вопросам, не оговоренным Договором – действующим законодательством РК, а также иными действующими нормативными актами, регламентирующими действия сторон в части предмета настоящего Договора.

2.4. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

2.5. Граница раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети между Потребителем и Услугодателем, устанавливается Приложением №2. В случае отсутствия Приложения №2, границей раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети объектов кондоминиумов - является разделительный фланец первой задвижки на вводе в здание, юридических лиц –

тарпаның бөлгіш фланеці, заңды тұлғаларда – Қызмет көрсетушінің су желісіне қосатын жеріндегі бекіткіш – ағытқыш тиекті арматурасының бірінші фланеці болып табылады.

Ағынды суларды бұру жүйесіндегі пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі, Қызмет көрсетушінің ағынды суларды бұру жүйесіне қосылған жердегі құдық болып табылады.

2.6. Осы Келісім-шартқа қол қойылған мерзімнен бастап, Тараптардың барлық бұрынғы сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қызмет көрсету шарттары және оған жазылған қосымша келісімдер, өз қызметін тоқтатады.

### 3. Қызмет көрсету шарттары

3.1. Қызмет көрсету мынадай жағдайларда тоқтатылады:

- 1) апатты жағдайлардағы техникалық мүмкіндіктер шектелгенде немесе азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қатер төнгенде;
  - 2) Қызмет көрсетуші желісіне өздігінен қосылған жағдайда;
  - 3) Осы Келісім-шарттың көрсетілген қызметтерге төлеу жөніндегі шарттары бұзылғанда;
  - 4) Қызмет көрсетушінің өкілдерін, есептеу құралдарына жібермеген жағдайда;
  - 5) құбырларға залалсыздандыру жұмыстарын жүргізу қажет болғанда;
  - 6) Тұтынушының кінәсінен, есеп құралдарына өз уақытында тексеру жүргізбеген және/немесе өз уақытында жөнделмеген жағдайда;
  - 7) Тұтынушы, су тұтынуға және/немесе ағынды суларды бұруға келісілген көлемді мөлшерден тым асырғанда;
  - 8) техникалық шарттар мен келісілген көлем болмаған жағдайларда;
  - 9) суды суғаруға пайдаланған жағдайда;
  - 10) нормативтік құқықтық актілермен, мемлекеттік органның жазбаша өкімімен немесе Тараптар келісімімен қарастырылған басқа да жағдайларда.
- Сонымен бірге, осы тармақтың 6), 7) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда, Тұтынушы, ауытқулар орын алған кезден бастап оларды 72 сағат ішіндегі уақытта жоюға міндетті, ал 3), 4) – тармақшаларда көрсетілген жағдайларда бір айлық күнтізбелік уақыт ішінде жоюға міндетті. Егер, Тұтынушы байқалған ауытқуларды көрсетілген мерзімде жоймаған жағдайда, Қызмет көрсетуші осы Тұтынушыға қосымша хабарламасыз қызмет көрсетуді тоқтатуға құқылы. Қалған жағдайларда, Қызмет көрсетуші, ауытқулар анықталған кезден және/немесе тиісті оқиғалар мен деректемелер пайда болғаннан бастап, қызмет көрсетуді тоқтатуға құқылы.

3.2. Тұтынушыны, Келісім-шарттың 3.1. тармағында айтылған жағдайлардағы, пайда болған ауытқулар жойылғаннан кейін, қосу жұмыстары жүргізіледі.

Келісім-шарттың 3.1 тармағының 3) тармақшасында қарастырылған ауытқулар үшін Тұтынушыға қызмет көрсету тоқтатылған жағдайда, қосу жұмыстары Тұтынушының негізгі қарызы өтелгеннен кейін ғана жүргізіледі. Бірнеше мәрте тоқтатылған жағдайда қайта қосылу, негізгі қарызы өтелгеннен кейін және қосқаны үшін ақы төленген соң жүргізіледі.

### 4. Қызмет құны мен төлемақы тәртібі

4.1. Осы Келісім-шарт бойынша көрсетілген қызметке төлемақы, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларына сәйкес бекітілген тариф бойынша жүргізіледі.

4.2. Осы Келісім-шарт бойынша қызмет көрсету есебі, көрсетілген іс жүзіндегі қызмет көлеміне қарай, Тұтынушы есепті алғаннан кейін, бірақ, келесі есептік айдың 25 – нен кешіктірмей жүзеге асырылады.

4.3. Тұтынушының Қызмет көрсетушінің есеп шотына ақшалай қаржы аударуы, Қызмет көрсетушінің қызметіне ақы төлеу бойынша, Тұтынушының міндетін орындағаны болып танылады.

4.4. Егер, Тұтынушы ұсынылған шоттың дұрыстығына күмән келтірген жағдайда, осы шотты алған мерзімнен бастап 2 (екі) банктік күн ішінде, Қызмет көрсетушіге қарсы екендігін баяндап, жазбаша арыз береді. Сонымен бірге Тұтынушы, осы Келісім-шарттың 4.2 тармағында көрсетілген мерзімде шотта көрсетілген соманың дауласқаннан қалған бөлігін төлеуге міндетті.

4.5. Төлемдерді қайта есептеу туралы барлық өзгертулер, Тұтынушының Қызмет көрсетушіге арыз берген сәтінен бастап жүзеге асырылады.

4.6. Тұтынушы ЗЗШК (зиянды заттардың шектеулі концентрациялары) белгіленген нормасынан асатын ластанған ағынды суларды жіберген жағдайда, одан мына формулаға сәйкес есептелетін қосымша ақы алыналы:

$$\Pi = V_x \left( \frac{C_{\Phi 1} - C_{ДКВВ1}}{C_{ДКВВ1}} \right) T + V_x \left( \frac{C_{\Phi 2} - C_{ДКВВ2}}{C_{ДКВВ2}} \right) T + \dots$$

Мұндағы:

$\Pi$  – ЗЗШК асатын ластанған ағынды суларды қосымша тазалау үшін төленетін (негізгіге) ақы;

$V_x$  – кәсіпорынның елді мекендегі ағынды суларды бұру жүйесіне ағызған ағынды сулардың көлемі, м<sup>3</sup>;

$T$  – 1 м<sup>3</sup> ағынды суларға арналған тариф (НДС-пен), тенге/м<sup>3</sup>;

$C_{\Phi 1}, C_{\Phi 2}$  – ластайтын заттардың нақты концентрациясы (1-ден n-ге дейін), егер ол белгіленген шектеулі концентрациясынан

первый фланец запорно-отключающей арматуры в месте подключения водопроводным сетям Услугодателя.

Границей раздела эксплуатационной ответственности в системе отведения сточных вод является колодец в месте присоединения к системе отведения сточных вод Услугодателя.

2.6. С момента подписания настоящего Договора все ранее подписанные Сторонами договора по предоставлению услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод и подписанные к ним дополнительные соглашения, прекращают свое действие.

### 3. Условия предоставления услуг

3.1. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

- 1) ограниченной технической возможности при авариях либо угрозы жизни и безопасности граждан;
- 2) самовольного присоединения к сети Услугодателя;
- 3) нарушения условий настоящего Договора по оплате за услуги;
- 4) при неоднократном недопуске представителей Услугодателя к приборам учета;
- 5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов;
- 6) несвоевременного ремонта и/или несвоевременного проведения проверки прибора учета по вине Потребителя;
- 7) превышения Потребителем согласованных объемов водопотребления и/или отведения сточных вод;
- 8) в случае отсутствия технических условий и договорного объема;
- 9) в случае использования воды на полив;
- 10) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами, предписаниями государственных органов или соглашением сторон.

При этом в случаях, указанных в подпунктах 6) настоящего пункта, Потребитель обязан устранить нарушения в течение 72 часов с момента их возникновения, в случаях, указанных в подпункте 7), Потребитель обязан прекратить сверхлимитное водопотребление и водоотведение в соответствии с установленными лимитами, а в случаях указанных в подпунктах 3), 4) – в течение одного календарного месяца. Если Потребитель не устраняет нарушения в указанные сроки, Услугодатель вправе произвести приостановление оказания услуг данным Потребителем без дополнительного уведомления. В остальных случаях Услугодатель вправе приостановить оказание услуг немедленно с момента выявления нарушений и/или наступления соответствующих событий и фактов.

3.2. В случаях, оговоренных пунктом 3.1. Договора, подключение Потребителя производится после устранения и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 3.1 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения основного долга и внесения платы за подключение.

### 4. Стоимость и порядок оплаты услуг

4.1. Оплата за предоставленные услуги по настоящему Договору производится по тарифам, утвержденным в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.2. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

4.3. Исполнением обязательств Потребителя по оплате услуг Услугодателя признается зачисление денежных средств на расчетный счет Услугодателя.

4.4. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета, он уведомляет Услугодателя в течение 2 (двух) банковских дней с момента получения этого счета и предоставляет Услугодателю письменное заявление с изложением возражений. При этом, Потребитель обязан в указанные в пункте 4.2. настоящего Договора сроки оплатить не оспоренную часть суммы, указанной в счете.

4.5. Все изменения, приведшие к перерасчету оплаты, осуществляются с момента подачи заявления Потребителем Услугодателю.

4.6. При выявлении сброса сточных вод с загрязнениями, превышающими ДКВВ, установленных Приложением №3, Потребитель оплачивает Услугодателю услугу за дополнительную очистку сточных вод от загрязнений, превышающих ДКВВ, рассчитанную по формуле:

$$\Pi = V_x \left( \frac{C_{\Phi 1} - C_{ДКВВ1}}{C_{ДКВВ1}} \right) T + V_x \left( \frac{C_{\Phi 2} - C_{ДКВВ2}}{C_{ДКВВ2}} \right) T + \dots$$

где:

$\Pi$  – оплата за дополнительную очистку сточных вод со сверхнормативным содержанием загрязнений, тенге;

$V_x$  – объем сточных вод, сброшенных предприятием в систему водоотведения населенного пункта, м<sup>3</sup>

$T$  – тарифная оплата за 1 м<sup>3</sup> сточной воды (с НДС), тенге/м<sup>3</sup>;

$C_{\Phi 1}, C_{\Phi 2} \dots$  – фактическая концентрация вредного вещества (от 1

са, мг/л;  
зшк<sub>1</sub>, Сзшк<sub>2</sub> - елді мекендердегі суды бұру жүйелеріне  
тілген зиянды заттардың шектеулі концентрациясы (ЗЗШК),

ЗЗШК асатын ластанған суды қосымша тазалауға төлемақы есептеу,  
шығарындылар бойынша жеке жүргізіледі. Тұтынушы әрбір шығару  
бойынша жұмсалған шығынды ұсынбаған жағдайда, ақы ағынды судың  
арлық көлеміне максималды ластанған шығарынды бойынша есептеледі.  
Ағынды судың көлемі, Қызмет көрсетушінің өкілдерін соңғы тексеру  
кезеңінен бастап, ақауларды жою кезеңіне дейін есептеледі.

ЗЗШК шектен шыққан ластануды жойғанға дейін төлемнің келесі шоты  
қойылады, ол туралы шектен шыққан ЗЗЖБШ жол берген кәсіпорын  
(Тұтынушы) елді мекеннің сарқынды суын қабылдауды және тазартуды  
жүзеге асыратын кәсіпорынға (Қызмет көрсетуші) жазбаша түрде хабарлауы  
тиіс.

ЗЗШК шектен шыққан сарқынды суды қосымша тазарту үшін төлемді  
өндірудің негіздемесі болып мыналар табылады:

- а) сарқынды суды іріктеу актісі;
- б) зиянды заттардың нақты шоғырлануымен қоса сарқынды суға талдау  
жасау хаттамасы;
- в) ЗЗШК шектен шыққан ластаушылар бар сарқынды суды қосымша тазарту  
үшін төлемді есептеу.

Сарқынды сулардың шығындарының төлем есебі әрбір жібергендігі  
үшін жеке есептеледі. Егер тұтынушы әрбір жібергендігі үшін шығындардың  
төлем есебін бермеген жағдайда, төлем сарқынды сулардың ең лас  
жібергендегі толық көлемі бойынша есептеледі.

4.7. Өндірістік сарқынды сулардың сынамасын іріктеу бақылаудағы  
кәсіпорын қызметінің кез келген тәулік уақытында жүргізіледі. Тұтынушы  
Қызмет көрсетушіге Тұтынушының аумағында орналасқан бақылау  
құдықтарынан сынама іріктеу жүргізуге мүмкіндік жасайды. Талдауға  
сынама іріктеуді Қызмет көрсетушінің өкілдері Тұтынушының өкілімен бірге  
жүзеге асырады. Егер Тұтынушы хабардар болған сәттен бастап бір сағат  
ішінде өз өкілінің қатысуын қамтамасыз етпеген жағдайда, Қызмет көрсетуші  
біржақты тәртіпте сынама іріктеу жүргізеді және жасалған сынама іріктеу  
актісі жарамды деп есептеледі. Іріктеліп алынған сынама сол күні  
ластаушыларға талдау жасау үшін қызмет көрсетушінің зертханасына  
жеткізіледі. Сынама алушы мен зертхана алынған сынамалардың  
нәтижелерінің шынайылығы үшін қолданыстағы заңнамаға сәйкес жауапты  
болып табылады».

4.8. Қолданыстағы талдауларды орындау әдістемесінде қаралғандай, талдау  
жүргізуге арнайы уақыт бөлінеді. Кесте бойынша талдау жүргізу, қызмет  
көрсету құнына кіретін Қызмет көрсетушінің есебінен, ал Тұтынушының  
тапсырысы бойынша, Тұтынушы есебінен жүргізіледі. ЗЗШК белгіленген  
талдау нәтижелері асып кеткен жағдайда, Тұтынушы канализация жүйесіне  
ағынды суды жіберуді тоқтатып, ластануды белгіленген шекке дейін  
азайтудың жедел шараларын қолдануы керек. Ластанудың себебі анықталған  
соң, Тұтынушы тиісті төлемімен, қайта сынама жасауға тапсырыс береді.

## 5. Қызмет көрсету мен суды жіберу есебі

5.1. Берілетін судың есебі Тұтынушының (немесе Қызмет көрсетушінің) жеке  
меншігі болып табылатын, Қызмет көрсетушімен пайдалану  
жауапкершілігінің бөлу шегінде орнатылған есептеу құралымен жүргізіледі.

5.2. Көрсетілген қызмет есебі ай сайын есептеуіш құрылғысы бойынша  
белгіленіп, қағаз тасымалдаушысымен, пошта арқылы жіберілетін,  
факсограмма, «Интернет» ақпараттық-телекоммуникациялық желісімен және  
т.б. (растайтын суреттерімен) есептеуіш құрылғысынан КПК көмегі арқылы  
жолданған және түсірілген көрсеткіштердің негізінде және Қызмет көрсетуші  
мен Тұтынушы өкілдері қол қойған есептеуіш құрылғысының  
көрсеткіштерінің Актісінің негізінде Тұтынушыға шот ұсынылады.  
Тұтынушы өкілі келмеген немесе қол қойған бас тартқан жағдайда, Актіге  
бір тараптық тәртіпте қол қойылады және төлемақы аудару үшін негіз болып  
табылады.

Есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу және өткізу төлемді есептеуге  
негіз болып табылады.

5.3. Көп пәтерлі үйлерге берілетін ортақ есептеу құралдары (ОЕК) орнатылған  
судың көлемі жеке есептеу құралдарының көрсеткіштері бойынша  
анықталады, жеке есептеу құралдары болмаған жағдайда ОЕК көрсеткіштері  
бойынша сол үйде нақты тұратын адам санына сәйкес бөлінеді, ОЕК  
болмаған жағдайда - сумен қамту нормалары бойынша жергілікті жерге  
өкілетті органның бекітуімен есептеледі.

Жеке тіркеу құралдарының 100 % болуы себебінен ОЕК мен және жеке  
басты тіркеу құралдарын айырмасы мен жеке тіркеу құралдарын  
қосындысы меншік басты кондоминимум объектісі, ПИК (пәтер иелері  
кооперативі) нақты тұратын адам санымен төленеді.

ПИК ұсынған ақпаратына сәйкес, есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу  
және есептеулерді бөлу дербес шоттар бойынша жүргізіледі. Көрсеткіштерді  
алу, ағымдағы айдың 1-ші күнінен бастап соңғы күніне дейін ай сайын

до п), если она превышает установленную допустимую концентрацию  
вредного вещества (ДКВВ), мг/дм<sup>3</sup>;

С<sub>дквв1</sub>, С<sub>дквв2</sub> ... - допустимая концентрация вредного вещества,  
разрешенная для сброса в систему водоотведения населенного пункта,  
мг/дм<sup>3</sup>.

Оплата за дополнительную очистку сточных вод с превышением ДКВВ  
взимается за каждый вид загрязнения в отдельности из вышеуказанного  
расчета, за период с момента выставления последнего счета за оказанные  
услуги водоотведения по день обнаружения загрязнения, превышающего  
ДКВВ.

Следующий счет на оплату выставляется по день устранения загрязнения,  
превышающего ДКВВ, о чем Потребитель, допустивший превышение ДКВВ,  
должен сообщить в письменном виде Услугодателю.

Основанием для взимания оплаты за дополнительную очистку сточных  
вод с превышением ДКВВ являются:

- а) акт отбора сточных вод;
- б) протокол анализа сточных вод с фактической концентрацией вредных  
веществ;
- в) расчет оплаты за дополнительную очистку сточных вод с  
загрязнениями, превышающими ДКВВ.

Расчет оплаты расходов сточных вод производится по каждому выпуску  
отдельно. В случае непредставления Потребителем расходов по каждому  
выпуску, оплата рассчитывается по максимально загрязненному выпуску на  
весь объем сточных вод.

4.7. Отбор проб сточных вод производится в любое время суток деятельности  
Потребителя. Потребитель обеспечивает Услугодателю возможность  
проведения отбора проб из контрольных колодцев, находящихся на территории  
Потребителя. Отбор проб на анализ осуществляют представители Услугодателя  
совместно с представителем Потребителя. Если Потребитель в течение одного  
часа с момента его оповещения не обеспечил присутствия своего  
представителя, то отбор проб производится Услугодателем в одностороннем  
порядке и составленный акт отбора пробы считается действительным.  
Отобранная проба в тот же день доставляется в лабораторию Услугодателя.  
Пробоотборщик и лаборатория несут ответственность, в соответствии с  
существующим законодательством, за достоверность результатов анализов.

4.8. На проведение анализа отводится время, предусмотренное действующей  
методикой выполнения анализов. Проведение анализов по графику  
осуществляется за счет Услугодателя, что входит в стоимость услуги, а по  
заявке Потребителя за счет Потребителя. В случае превышения результатов  
анализа сточных вод, потребитель прекращает сброс сточных вод в систему  
водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до ДКВВ.  
После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений,  
Потребитель дает заявку на повторный отбор Услугодателем.

## 5. Учет отпуска и потребления услуг

5.1. Учет оказанных услуг производится по прибору учета, являющимся  
собственностью Потребителя (или Услугодателя), установленным на границе  
раздела эксплуатационной ответственности с Услугодателем.

5.2. Количество оказанных услуг фиксируется по приборам учета ежемесячно и  
Потребителю предъявляется счет на основании Зафиксированных и  
переданных показаний с приборов учета путем по средствам КПК либо на  
бумажном носителе, почтовых отправлений, факсограмма, информационно-  
телекоммуникационной сети «Интернет» и т.д. (подтверждающих  
фотографией), Акта снятия и передачи показаний приборов учета,  
подписанного представителями Услугодателя и Потребителя. В случае неявки  
представителя Потребителя, а также отказа от подписания, Акт подписывается  
в одностороннем порядке и является основанием для начисления оплаты.

Снятие и передача показаний приборов учета является основанием для  
начисления оплаты.

5.3. Количество отпущенной воды в многоквартирных домах, где установлены  
общие приборы учета (ОПУ), определяется по показаниям индивидуальных  
приборов учета, при отсутствии индивидуальных приборов учета по  
показаниям ОПУ с распределением данных в соответствии с количеством  
фактически проживающих людей, а при отсутствии ОПУ – расчетным путем  
по нормам водопотребления, утвержденным уполномоченным органом для  
данного населенного пункта.

При 100% наличии индивидуальных приборов учета разница между  
показаниями ОПУ и суммарными показаниями индивидуальных приборов  
учета подлежит оплате собственниками объекта кондоминиума, КСК в  
соответствии с количеством фактически проживающих людей.

Снятие показаний с приборов учета и распределение начисления по  
лицевым счетам производится согласно ведомости, предоставленной КСК.  
Снятие показаний должно проходить с первого по последнее число текущего  
месяца включительно ежемесячно и до 10 числа месяца, следующего за  
расчетным периодом, должно предоставляться Услугодателю.

В случае не предоставления таких данных Услугодатель имеет право  
самостоятельно производить начисления по лицевым счетам.

арықта берілуі тиіс.

Егер есептеу көрсеткіштері ұсынылмаған жағдайда, Тұтынушы есептеулерді дербес шоттар бойынша, өз бетімен жасай алады.

5.4. Тұтынушыдан ағынды суларды бұру жүйесіне кері қайтқан судың мөлшері мыналарға тең қабылданады:

1) Ыстық сумен камту жүйесі жабық болғанда, яғни, өз су жылыту құралын пайдаланған кезде – берілетін суық судың мөлшеріне;

2) Ыстық сумен камту жүйесі ашық болғанда, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен камту жүйесі арқылы келгенде - берілетін суық судың мөлшеріне ыстық судың жеке есептеу құралдары бойынша берілетін ыстық сумен камту жүйесі арқылы келген судың мөлшері қосылады, ал олар болмаған жағдайда, өкілетті органның бекіткен ыстық сумен камту нормалары бойынша;

3) Суық суды ішуге, шаруашылық қажеттіліктерге пайдаланған жағдайда, жеке есептеу құралы болмаса, ағынды сулардың мөлшері берілетін судың мөлшерімен тең болады.

5.5. Технологиялық процесте пайдаланылатын су ағынды суларды бұру жүйесіне төгілмейді, су ағынның көлемін анықтаған кезде ескерілмейді (қайтарылмайтын шығындар). Есептелмейтін судың көлемі нормативті құжаттардың негізінде Тұтынушының технологиялық деректері бойынша анықталады және осы шарттың №1 Қосымшасында көрсетіледі.

5.6. Септикке құйылатын, кейін қалалық канализация жүйесіне шығарылатын Тұтынушылардың ағынды сулар көлемі тұтынылатын судың тең мөлшерімен анықталады.

5.7. Егер Тұтынушыда есептеуіш құрылғысы болмаған жағдайда немесе оны орнатудан бас тартқанда, сонымен қатар есептеуіш құрылғысының бұзылғанында, пломбаның ақауы болғанда немесе пломба шешілгенде, су тұтыну тәртібі бұзылғанда, Қызмет көрсетуші өкілдерін есептеуіш құрылғысының көрсеткішін алуға және Тұтынушының желілерін тексеруге жібермеген жағдайда, Тұтынушының желісінде су ағып тұрғанда, Тұтынушыда бұзушылық жағдайлар анықталғанда, судың есептеу схемасы бұзылғанда, есептеуіш құрылғысының көрсеткішін бұрмамайтын қондырғы құралдар анықталғанда, шығындалған судың мөлшері су құбырымен өндірілген, яғни судың 2м/с жылдамдығы кезінде, осы нысанды соңғы тексеру күнінен бастап 24 сағат ішіндегі оның толық қимасының қозғалысы жайындағы өткізгіштік қабілеті бойынша кемінде екі ай ішінде анықталады, сондай-ақ Қызмет көрсетушімен келісімсіз желіге қосылғаны анықталғанда, және бұл жөнінде Қызмет көрсетушіге ескертегенде, шығындалған судың мөлшері су құбырымен өндірілген, яғни судың 2м/с жылдамдығы кезінде, осы нысанды соңғы тексеру күнінен бастап 24 сағат ішіндегі оның толық қимасының қозғалысы жайындағы өткізгіштік қабілеті бойынша кемінде үш ай ішінде анықталады.

5.8. Егер есептеуіш құрылғысы қызмет көрсетушінің рұқсатымен уақытша болмаған жағдайда, яғни оның кезекті тексеруіне байланысты, жөндеу жұмыстарында болғанында немесе ауыстырылуында, сумен камту қызметінің көлемі орта есеппен кемінде бір ай ішінде алдыңғы үш айдың есептеуіш құрылғысының көрсеткіштеріне сәйкес анықталады.

5.9. Егер Тараптардың келісімінде қарастырылмаған есептеу құралдарын белгісіз біреулер сындырған немесе ұрлаған жағдайда, оның сақталуына жауапты тұлға бір ай мерзім ішінде қайта орнатып беруге міндетті. Тұтынушы есептеу құралдарын қайта қалпына келтіргенше, ол Қызмет көрсетушінің сумен камту желісіне қосылады және осы Келісім-шарттың 5.8. т. сәйкес, есептеу, алдыңғы есептік кезеннің орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізіледі.

5.10. Есептеу құралының сақталуын қамтамсыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Қызмет көрсетуші өзінің шаруашылық жүргізу құқығындағы арнайы бөлінген орынжайда, есептеу құралдарын орнатқан кезде, оның сақталуының жауапкершілігі Қызмет көрсетушіге жүктеледі.

5.11. Батырылған сорғы және басқа да сорғы қондырғыларын пайдалану арқылы тасқын, нөсерлік, жер асты суларын елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағызу фактілері анықталған кезінде көрсетілген су бұру қызметінің көлемі соңғы тексеру сәтінен, бірақ бір айдан аспайтын 24 сағат берілген кезінде сорғының немесе шлангінің сорғы қондырғысының толық өткізу мүмкіндігі бойынша анықталады.

5.12. Тұрғын бекетінің сумен камту жүйесіне қосылмаған (жеке су көздері бар), бірақ канализациялық төгіндісі бар Тұтынушы үшін оның су өлшеуіш мәліметтері бойынша немесе, егер сүелшеуіш болмаған жағдайда тұтынған судың нормасымен анықталады.

5.13. Есептеу құралдарын пайдалану жауапкершілігінің бөлу шегінен тыс орнатқан жағдайда, бөлу шегінен есептеу құралын орнатқан жерге дейінгі желі теліміндегі шығындар желі иеленушіге қатысты болады.

5.14. Тұтынушының есептеуіш құрылғысыз тікелей қосылуы, уақытша Қызмет көрсетуші рұқсатымен кемінде бір ай мерзіміне беріледі. Көрсетілген қызметтің мөлшері бұл жағдайда Қызмет көрсетушімен бекітіледі, яғни сумен камту және/немесе ағын суларды бұруды қолданыс нормасы бойынша есептелінеді.

3.4. Количество вод, отводимых от Потребителя в систему отведения вод, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, в случаях, используются местные водонагреватели - количеству отпущенной холодной воды;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, в случаях, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды плюс количество воды, отпущенной на горячее водоснабжение по индивидуальным приборам учета горячей воды, а при их отсутствии по нормам на горячее водоснабжение, утвержденным уполномоченным органом;

3) При использовании холодной воды на хозяйственно – питьевые нужды, при отсутствии отдельного прибора учета, количество сточных вод принимается равным количеству отпущенной воды.

5.5. Вода, которая используется в технологическом процессе и не сбрасывается в систему отведения сточных вод, при определении объема стоков не учитывается (безвозвратные потери). Объем не учитываемой воды определяется по технологическим данным Потребителя на основании нормативных документов и указывается в Приложении №1 настоящего Договора.

5.6. Объем сточных вод для Потребителей, стоки которых отводятся в выгребные ямы (септик) и в дальнейшем вывозятся и сливаются в городскую систему канализации, определяется равным количеству потребленной воды.

5.7. В случаях, если у Потребителя отсутствует прибор учета, либо он уклоняется от его установки, а также при повреждении прибора учета, срыва или нарушения целостности пломб, нарушения режима водопотребления, не допуска представителя Услугодателя для снятия показаний с прибора учета и для обследования сетей Потребителя, при утечке воды в сетях Потребителя, при обнаружении у Потребителя фактов нарушения схемы учета воды, установки приспособлений, искажающих показания приборов учета, количество израсходованной воды определяется по пропускной способности водопроводного ввода при действии его полным сечением в течение 24 часов в сутки со дня последней проверки данного объекта, при скорости движения воды в нем 2 м/сек, но не более двух месяцев, а также при обнаружении подключений, несогласованных с Услугодателем, количество израсходованной воды определяется по пропускной способности водопроводного ввода при действии его полным сечением в течение 24 часов в сутки со дня последней проверки данного объекта, при скорости движения воды в нем 2 м/сек, но не более трех месяцев.

5.8. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной проверкой, ремонтом или заменой по разрешению услугодателя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета на период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по эксплуатационным нормам водопотребления.

5.9. В случае хищения или поломки приборов учета лицо, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета, Потребитель подключается Услугодателем к сетям водоснабжения и расчет производится в соответствии с п. 5.8. настоящего Договора.

5.10. Обеспечение сохранности приборов учета возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Услугодателем в специально отведенные помещения, находящиеся на праве хозяйственного ведения у Услугодателя, ответственность за их сохранность несет Услугодатель.

5.11. При обнаружении факта сброса паводковых, ливневых, грунтовых вод в систему водоотведения населенного пункта с использованием погружных насосов и других перекачивающих устройств, объем предоставленных услуг водоотведения определяется по полной производительности насоса или перекачивающего устройства шланга при действии его 24 часа в сутки с момента последней проверки, но не более одного месяца.

5.12. Для Потребителя, не присоединенного к системе водоснабжения населенного пункта (имеющие собственные источники), но имеющего сбросы в канализацию, объемы сбрасываемых стоков определяются по данным приборов учета Потребителя или нормами потребления воды, если приборы учета отсутствуют.

5.13. При установке приборов учета не на границе раздела эксплуатационной ответственности, потери на участке сети от границы раздела до места установки прибора учета относятся владельцу сети.

5.14. Подключение Потребителя напрямую без приборов учета допускается временно с разрешения Услугодателя, на срок не более 1 месяца. Количество оказанной услуги в этом случае устанавливается Услугодателем расчетным путем по Эксплуатационным нормам водопотребления и/или отведения сточных вод.

5.15. В случае установки прибора учета в точке подключения коллектива Потребителей к сети Услугодателя, расчет за услуги производится согласно п.п. 5.1.– 5.14. Договора.

ет көрсетушінің желілеріне Тұтынушылар ұжымын қосу нүктесіне қарай орнатқан жағдайда, қызмет көрсетуді есептеу Келісім-шарттың 5.1 – 5.14. тармақшасына сәйкес жүргізіледі.

## 6. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

### 6.1. Тұтынушы құқығы:

Келісім-шарттың талаптарына сәйкес және мөлшердегі денсаулығы үшін қауіпсіз белгіленген сападағы қызмет алуға;

- 2) Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес ағынды суды жіберуге;
- 3) Қызмет көрсетушінің заңнамаларға қайшы келетін әрекеті немесе әрекетсіздігін өкілетті органға және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;
- 4) Келісім-шарттың №1 Қосымша негізі бойынша, уақытында төлемақы төлеген жағдайда, белгіленген көлемде өзіне қажетті қызметті пайдалануға;
- 5) Қызмет көрсетушіден белгіленген тәртіппен өзінің өміріне, денсаулығына және/немесе мүлкіне қызмет көрсету барысында келтірілген зиянның толық көлемдегі өтемін талап етуге;
- 6) көрсетілген қызметке төлемақыны бір айдан кешіктірмей төлеп отырған жағдайда, бұл туралы Қызмет көрсетушіге жазбаша хабарлағанда, Келісім-шартты бір жақты тәртіппен бұзбауға;
- 7) Қызмет көрсетушіге көрсетілген қызметтің дәлдігін-дегі ауытқылар жөнінде хабар жіберіп, 10 күннің ішінде біріккен Актімен ауытқыларды рәсімдеумен бірлесіп өлшеу жұмыстарын ұйымдастыруға;
- 8) Қызмет көрсетушіден өздері қабылдаған суды қосу желісі арқылы басқа тұлғаға (субтұтынушыға) тек Қызмет көрсетушінің келісімімен ғана жіберу.

### 6.2. Тұтынушы міндетті:

- 1) осы Келісім-шарттың талаптарына сәйкес көрсетілген қызмет уақытында және толық көлемде ақы төлеуге және су құбыры және/немесе канализация желілеріне өз бетінше қосуға жол бермеуге;
- 2) Қызмет көрсетушіге пайдаланып отырған қызмет барысында туындаған сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелері имараттары және есептеу құралдарының жұмысындағы ақаулар туралы жедел хабарлауға, ал сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйелері имараттары бүлінгенде, немесе ластайтын, улы заттардың аяғ салдарынан тасталған жағдайларда – төтенше жағдайлардың алдын алу және оны жою, өртке қарсы қызмет, санитарлық – эпидемиологиялық қызмет және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі жергілікті ұйымдарға жедел хабарлауға;
- 3) тармақша) осы Келісім-шартқа қол қойған сәттен бастап, бір ай ішінде кәріздерге жіберілетін ыстық су көлемін анықтау үшін, ыстық су есептеуші құрылысын орнатып және жылу энергиясын тартумен және жіберумен айналысатын ұйымдарға салыстыру актілерін м3 жолдау;
- 4) Қызмет көрсетуші өкілдерін есептеу құралдарының техникалық жағдайына, желілердің, құралдар мен жабдықтардың қауіпсіздігіне бақылау жүргізу, көрсеткіштерін алу, ағынды сулардың сынамаларын іріктеп алу үшін қолжетімділікті қамтамасыз етуге;
- 5) қызметті тұтыну барысында техника қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды сақтауға;
- 6) өзінің қарамағындағы немесе қызмет көрсету барысында пайдаланылып жатқан сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйелерінің, есептеу құралдарының тиісті техникалық жайын және қауіпсіздігінің сақталуын қамтамасыз етуге;
- 7) канализация жүйесіне жауын, кәріз және шартты таза суды төгуге жол бермеуге;
- 8) Қызмет көрсетушінің қарамағына жататын желілерді, сумен қамту есептеу құралдарын, канализацияны дұрыс пайдалануда Қызмет көрсетуші бекіткен техникалық талаптарды орындауға;
- 9) Қосылғау дейін, Қызмет көрсетуші берген техникалық талаптарды орындауға;
- 10) құдықтардың қақпақтарын ашуына, оған түсуге, сүлшеуіш, су құбыры және/немесе канализация желілерінде өндірістік жұмыстар жүргізуге рұқсат қағазы жоқ тұлғаларды жібермеуге;
- 11) санитарлық – гигиеналық ережелер мен басқа да нормативтік құжаттарға қарама – қайшы келетін су құбыры және/немесе канализация желілеріне жақын жерлерде кез келген құрылыс жұмыстарын жүргізбеуге;
- 12) су құбыры магистральдарына, желілеріне, канализация жүйелеріне жақын орналасқан орынжайлардың орнын ауыстыру, қойма және басқа шаруашылық жұмыстарға арналған жертелелерді, орынжайларды пайдалану барысында жертелелерге судың сіңбеуін болдырмайтын СНжЕ талаптарын орындауға;
- 13) жыл сайын нормативтік құжаттамалар талаптарына сәйкес құрастырылған қайтарымсыз шығын, су тұтыну және/немесе ағынды суларды бұруға қажетті көлем есебін беріп отыруға;
- 14) Келісім-шарттың әрекеті тоқтаған жағдайда, сол күнгі көрсетілген қызметіне төлемақы алынады;
- 15) кірмеге орнатылған суық су есептеу құралдарына техникалық қызмет көрсету өндірісіне сәйкес, рұқсат құжаты бар арнайы ұйыммен келісім-шартқа отыруға;
- 16) Қызмет көрсетуші сумен қамту барысында су тапшылығы апаттық

## 6. Права и обязанности Потребителя

### 6.1. Потребитель имеет право:

- 1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, в количестве и в соответствии с условиями Договора;
- 2) сбрасывать сточные воды в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан;
- 3) обжаловать в уполномоченный орган (и/или) в судебном порядке действия или бездействие Услугодателя, противоречащие законодательству;
- 4) пользоваться услугами в установленном ему объеме, указанном в Приложении №1 к настоящему Договору, при условии своевременной оплаты;
- 5) требовать в установленном порядке от Услугодателя возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и/или имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг;
- 6) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Услугодателя не позже, чем за месяц при условии оплаты оказанной услуги.
- 7) направлять Услугодателю сообщения об отклонениях в точности учета оказанных услуг и в течение 10-ти дней организовать совместные измерения, с оформлением отклонений совместным Актом;
- 8) передавать воду, принятую им от Услугодателя через присоединенную сеть, другому лицу (субпотребителю) только с согласия Услугодателя.

### 6.2. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора и не допускать самовольного присоединения к водопроводным и/или канализационным сетям;
- 2) немедленно сообщать Услугодателю о неисправностях в работе сооружений системы водоснабжения, отведения сточных вод и приборов учета, возникших при пользовании услугами, а в случае повреждения сооружений системы водоснабжения и/или отведения сточных вод, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;
- 3) в течение месяца, с момента подписания настоящего Договора, установить прибор учета на горячую воду для определения количества сброса горячей воды в канализацию и передавать акты-сверок в м3 с предприятиями занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии;
- 4) обеспечивать доступ представителей Услугодателя к приборам учета для контроля технического состояния, безопасности сетей, приборов и оборудования, снятия показаний, отбора проб сточной воды;
- 5) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуг;
- 6) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние и безопасность приборов учета, эксплуатируемых систем водоснабжения и/или отведения сточных вод, находящихся в его ведении или на обслуживании;
- 7) не допускать сброс ливневых, дренажных и условно чистых вод в систему канализации;
- 8) выполнять технические требования, устанавливаемые Услугодателем по использованию и исправному содержанию принадлежащих им сетей, систем и приборов учета водоснабжения, а также канализации;
- 9) до подключения выполнить технические условия, выдаваемые Услугодателем;
- 10) не допускать лиц, не имеющих лицензий и разрешений к производству работ на водомерном узле, на водопроводных и/или канализационных сетях, к открыванию крышек колодцев и спуска в них.
- 11) не возводить любые постройки вблизи водопроводных и/или канализационных сетей, противоречащих санитарно-гигиеническим правилам и другим нормативным документам;
- 12) при использовании помещения, подвала под склады и другой хозяйственной деятельности, при изменении назначения помещений, расположенных вблизи водопроводных магистралей, сетей и систем канализации выполнять требования норм СНиП, исключающих проникновение в подвалы лобой воды;
- 13) ежегодно предоставлять расчеты необходимых объемов водопотребления и водоотведения, безвозвратных потерь, составленных в соответствии с требованиями нормативной документации;
- 14) при прекращении действия договора произвести полный расчет за оказанные услуги;
- 15) заключить договор со специализированной организацией, имеющей соответствующую лицензию, на производство технического обслуживания прибора учета холодной воды, установленного на вводе;
- 16) при возникновении аварийного дефицита воды, отпускаемой Услугодателем, ограничивать её потребление по требованию оперативно-диспетчерской службы Услугодателя;
- 17) в течение 5-ти рабочих дней письменно сообщить Услугодателю об изменении своих банковских реквизитов, реорганизации, ликвидации и/или банкротстве или преобразовании предприятий. Затраты, понесенные вследствие несвоевременного оповещения, возмещаются виновной стороной в беспорядном порядке.

жагдай болган кезде, Кызмет көрсетушүнүн шүгүл – реттеуші кызметинин талабы бойынша су пайдалануун шектеуіне міндетті;

17) кәсіпорын кайта құрылганда, банкротка ұшырағанда, банктік реквизиеттерге өзгерістер енген жағдайларда Кызмет көрсетушіге 5 жұмыс күні ішінде жазбаша түрде хабарлау керек. Уақытында хабарлар етпеген жағдайда, келтірілген шығынды кінәлі жақ талассыз өз мойнына алуға тиіс;

18) тармақша кызметтерді тұтынуудың айлық көлемі өскен жағдайда келісім-шартына қосымша келісімді жасау арқылы көлемдердің өсуіне дейін 15 күннен кешіктірмей түзетулер енгізіледі. Тұтынушы су құбыры-кәріз шаруашылығы ұйымынан техникалық шарт пен рұқсатты алуы тиіс;

19) Кызмет көрсетушімен екі жақты есеп теңестіруді кемінде тоқсанда 1 рет, есеп теңестіру Актісін жасау арқылы жүргізуге;

20) Кызмет көрсетушінің келісімінсіз өзінің сумен қамту желісін және/немесе ағынды суларды бұру кайта қалпына келтірмеуге;

21) қажет болған жағдайда, сумен қамту жүйелерін жөндеу, шаю және құрал – жабдықтар мен бақылау - өлшеу құралдарын жөндеуге;

22) өкілетті ұйымдармен өрт қауіпсіздігін сақтауға тексеру жүргізуге, Кызмет көрсетушіге өрт гидранттарын, крандар мен сорғыларды алдағы тексеру туралы жазбаша түрде ескерту;

## 7. Кызмет көрсетушінің құқықтары мен міндеттері

### 7.1. Кызмет көрсетуші құқылы:

1) көрсеткен кызметі үшін уақытында және толық көлемде төлемақы алуға;

2) қолданыстағы заңнамаларға сәйкес өтемақылдық тарифтердің қолданылуы кезінде, барлық Тұтынушыларға көрсетілген кызметке тарифтерді төмендетуге;

3) Кызмет көрсетушінің балансында тұрған есептеу құралдарын тексеруге, сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелері имараттарына техникалық кызмет көрсетуді жүргізуге;

4) суды тұтынууды бақылауға және көрсетілген кызметке төлемақы алуға;

5) Тұтынушы техникалық талаптарды белгілеуге, сақтауға міндетті;

6) осы Келісім-шарттың талаптарын Тұтынушы өз дәрежесінде орындамаған жағдайда Тұтынушыға осы Келісім-шарттың 3.1. тармағына сәйкес су беру шектеледі;

7) Егер Тұтынушы уақытында Кызмет көрсетушіге тәулігіне 1м<sup>3</sup> көлемде кызмет көрсетуге тапсырыс бермеген жағдайда, Тұтынушыға өз бетімен кызмет көрсетуге шектеу белгілеуге;

8) Тұтынушы Келісім-шарттың талаптарын бұзған жағдайда, заңнамаға және осы Келісім-шарттың талаптарына сәйкес жауапкершілікке тартуға;

9) пайдаланылған кызметке айлық есеп жүргізу барысында, 2003 жылғы 28 қарашадағы №1194 ҚР Үкімет Қаулысымен бекітілген Типтік шарттың талаптарына сәйкес төлем мерзімін бұзған жағдайда тұрлаусыз соманы есептеуге.

### 7.2. Кызмет көрсетуші міндетті:

1) Тұтынушымен кызмет көрсету туралы Келісім-шарт жасауға;

2) Тұтынушыға қосымша Келісім-шартпен бөлек төлеммен есептеу құралдарын сатып алу және орнату кызметін көрсетуге жұмсалатын шығын құнын өкілетті ұйыммен келісуге;

3) көрсетілген кызметтің саны мен сапасына бақылау және есеп жүргізуге, көрсетілген кызметтің орындалмауын болдырмауға және дер кезінде алдын алу шараларын қабылдауға;

4) Келісім-шарттың талаптарына сәйкес, Тұтынушыға үздіксіз және уақытында кызмет көрсетуді қамтамасыз етуге;

5) Тұтынушыға көрсетілген кызметке төлеуге төлемақы құжаттарын әр айдың 10-на дейін беруге;

6) Заңнамаға сәйкес, Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары арқылы тарифтердің өзгеруі туралы хабарлауға;

7) Тұтынушының негізделген талабы бойынша 24 сағат ішінде көрсетілген кызмет сапасы мен көлемін кайта қалпына келтіру жөнінде шаралар қолдануға;

8) сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру желілерін, есептеу құралдарын тексеру барысында, сондай – ақ есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу кезінде Тұтынушыға кызметтік куәлігін көрсетуге;

9) алдын ала тексеру және жөндеу жүргізу кезінде Тұтынушыға ауыз суды көлікпен жеткізіп беруге;

10) Тұтынушымен екі жақты есеп теңестіруді кемінде тоқсанына 1 рет, есеп теңестіру Актісін жасау арқылы жүргізуге.

## 8. Тараптардың шектеулері

### 8.1. Тұтынушыға тиым салынады:

1) Кызмет көрсетушінің келісімінсіз желіні кайта жабдықтауға, өз желісіне тұтынушыларды, сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелерінің ғимараттарын, есептеу құралдарын қосуға;

2) қолдағы кызмет көрсету есебін жүргізу сұлбасын бұзуға;

3) бау-бақшаларды, газондарды, жасыл желектерді, аумақтарды, асфальт жабындыларын сугаруға;

18) в случае увеличения месячных объемов потребления услуг, производимых, корректировку не позднее, чем за 15 дней до начала увеличения объемов, заключения дополнительного соглашения к договору. Потребитель должен получить разрешение и технические условия в организации водопроводно-канализационного хозяйства;

19) производить с Услугодателем двухстороннюю сверку расчетов не реже 1 раз в квартал, с составлением Акта сверки взаиморасчетов;

20) не производить реконструкцию своих сетей водоснабжения и/или отведения сточных вод без согласования с Услугодателем;

21) при необходимости производить ремонт и промывку систем водоснабжения, ремонт и наладку оборудования и контрольно-измерительных приборов;

22) письменно уведомить Услугодателя о предстоящей проверке пожарных: гидрантов, кранов и насосов, органом, уполномоченным осуществлять проверку соблюдения пожарной безопасности.

## 7. Права и обязанности Услугодателя

### 7.1. Услугодатель имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;

2) снижать тарифы за предоставленные услуги для всех Потребителей, в период действия компенсирующих тарифов, в соответствии с действующим законодательством;

3) проводить техническое обслуживание сооружений системы водоснабжения, отведения сточных вод и организовать проверку и поверку приборов учета, состоящих на балансе Услугодателя;

4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;

5) устанавливать технические требования, обязательные для соблюдения Потребителями;

6) при невыполнении или ненадлежащем выполнении Потребителем условий настоящего Договора, производить ограничение подачи воды Потребителю согласно п. 3.1. настоящего Договора;

7) самостоятельно устанавливать Потребителю лимит на услуги, если он своевременно не подал Услугодателю заявку на услуги, в объеме не более 1м<sup>3</sup> в сутки;

8) в случае нарушения Потребителем условий договора привлекать его к ответственности в соответствии с законодательством и условиями настоящего договора;

9) при проведении ежемесячных расчетов за потребленные услуги при нарушении сроков оплаты начислять сумму неустойки в соответствии с Типовым договором, утвержденных Постановлением Правительства РК от 28 ноября 2003 года №1194.

### 7.2. Услугодатель обязан:

1) заключить с Потребителем договор на оказание услуг;

2) приобретать и устанавливать Потребителям приборы учета услуг за отдельную плату на основе договора с Потребителем. Стоимость затрат согласовывать с уполномоченным органом;

3) вести учет и контроль качества и количества оказываемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений оказания услуг;

4) обеспечить своевременное и бесперебойное оказание услуг Потребителю в соответствии с требованиями Договора;

5) выдавать Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до 10 числа текущего месяца.

6) уведомлять Потребителей через средства массовой информации об изменении тарифов в соответствии с действующим законодательством;

7) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя, в течение 24 часов с момента их получения Услугодателем;

8) при осмотре сетей водоснабжения и/или отведения сточных вод, приборов учета, а также при снятии показаний с приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;

9) в период проведения профилактических и ремонтных работ предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;

10) производить с Потребителем двухстороннюю сверку расчетов не реже 1 раз в квартал, с составлением Акта сверки взаиморасчетов.

## 8. Ограничения Сторон

### 8.1. Потребителю запрещается:

1) переоборудовать сети, сооружения системы водоснабжения, отведения сточных вод и приборов учета, подключать к своим сетям потребителей без согласования с Услугодателем;

2) нарушать имеющиеся схемы учета услуг;

3) осуществлять полив садов, огородов, газонов, зеленых насаждений, территорий, а также асфальтовых и др. покрытий;

4) осуществлять отбор воды и сброс стоков сверх установленных договорных объемов (лимитов).

ген шартты мөлшерден (лимиттен) артық суды жинауға, суларды төуге.

**Қызмет көрсетушіге тыйым салынады:**

Тарапқа Тұтынушылардың шарттарды орындамауы себебінен болған жағдайда, қалған Тұтынушыларға қызмет көрсетуден бас тартуға;

Тұтынушыдан төлем құжаттарынсыз ай сайынғы қызмет төлемдерін талап етуге;

**8.3. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамаларын бұзуға, не Тараптардың құқықтарын шектейтін әрекеттер жасауға тыйым салынады.**

#### 9. Тараптардың жауапкершілігі

9.1. Жабдықтар мен инженерлік желілерді тиісті күтіп – ұстау жауапкершілігі оның меншік иесіне жүктеледі және ол баланстық тиістілік бөлімінің шегіне қарай анықталады.

9.2. Келісім-шартта көзделген міндеттерді орындамаған немесе орындауға жатпаған жағдайларда қолданыстағы заңнамаларға сәйкес, кінәлі тарап келесі тарапқа келтірілген зиянды өтейді.

9.3. Тұтынушы, су жинаудың шарттық көлемі асып кеткенін анықтаған жағдайда ол ауытқуларды жою үшін, техникалық және ұйымдастыру шараларын қолдануға міндетті.

9.4. Қызмет көрсетушінің рұқсатынсыз үшінші тұлғаны (Субтұтынушылар) қосуға рұқсат етілмейді. Тұтынушының келісімімен үшінші тұлға қосылған жағдайда, Қызмет көрсетуші Субтұтынушыларға үздіксіз сумен қамтуға және ағынды суларды бұруға кепілдік бермейді және соған сәйкес, Тұтынушының кінәсінен болған Субтұтынушылар сумен қамту немесе ағынды су бұрудағы үзілістер үшін жауапкершілікті мойнына алмайды.

9.5. Осы келісім-шарттың талаптары бұзылғаны туралы фактілер анықталғанда, әр Тарапқа екі данадан акті толтырылады. Тұтынушы актіге қол қойудан бас тартқан жағдайда, “қол қойудан бас тартты” деген белгі қойылып, біржақты тәртіпте заңды күшіне енеді.

9.6. Тұтынушы көрсетілген қызметке өз уақытында төлем төлемеген жағдайда тұрлаусыз соманы төлейді, ол әрбір мерзімі өткен күн үшін осы соманы төлеген күнге әрекет ететін Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі қосалқы қаржыландырудың 1,5 есе ставкасынан есептеледі.

9.7. Қызмет көрсетуші Тұтынушының меншігінде болып табылатын суық сумен қамту және канализация желілеріне қызмет көрсетуші ұйымның тиісті емес күтіп – ұстау жағдайында Тұтынушыға көрсетілетін қызметтің сапасы үшін жауап бермейді.

#### 10. Форс-мажорлық міндеттемелер

10.1. Тараптардың әрқайсысы тосын, яғни әл жетпейтін жағдайлар (алдын алуға немесе болжауға болмайтын апатты немесе басқа жағдайлар), сонымен қатар шарттың талаптарын орындауға жатпайтын немесе орындамауға әкеліп соғатын соғыс қимылдары, ереуілдер және т. б. болғанда бір-бірінің алдында жауапты болмайды.

10.2. Қызмет көрсетуші әл жетпейтін тосын жағдай болғанда, оқиға болған күннен бастап, бес жұмыс күні ішінде Тұтынушыны бұқаралық ақпарат құралдары арқылы хабарлар етеді.

10.3. Келісім-шарт бойынша Тараптардың міндеттері әл жетпейтін тосын жағдай болған кезде тоқтатылуы мүмкін, бірақ тек Келісім-шарт бойынша Тараптардың міндеттерін орындауға кедергі болған жағдайда ғана тоқтатылады.

10.4. Егер әл жетпейтін тосын оқиға 3 (үш) айға не одан да көп уақытқа созылса, онда келесі тараптың шамамен шартты бұзатын күніне дейін күнтізбелік жиырма күннен кешіктірмей, алдын ала хабарлаған жағдайда, Тараптар Келісім-шартты бұзуға құқылы. Бұл жағдайда Тараптар Келісім-шарт бойынша күнтізбелік 30 күн ішінде барлық өзара есеп айырысуды жүргізуге міндеттенеді.

#### 11. Жалпы ережелер мен дауларды шешу

11.1. Тараптар өздерінің құқықтық қатынасында қолданыстағы ҚР заңнамаларын және Келісім-шартты басшылыққа алады.

11.2. №1 және №2 Қосымшалар осы Келісім-шарттың бөлінбес бөлігі болып табылады.

11.3. Келісім-шарттың талаптарын өзгерту мен бұзу, Қазақстан Республикасының заңнамаларында қарастырылған тәртіппен және соның негізінде жасалады.

11.4. Келісім-шарт бойынша Тараптардың бірі міндеттерін бұзған немесе орындамаған жағдайда, келесі Тарап шеккен зиянды өтеу туралы талаптарын көрсете отырып, Келісім-шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.

11.5. Тараптардың арасындағы келісімге қол жеткізбеген жағдайда, даулар мен алауыздықтар талапкердің мекенжайы бойынша сот тәртібімен шешіледі.

11.6. Келісім-шарт қажетті данада етіп жасалып, ол Тараптарда сақталынады және оның заңдық күші бірдей.

11.7. Осы келісім-шарт Тараптар қол қойған сәттен бастап өз күшіне енеді. Келісім-шарттың мерзімі шектеусіз.

#### 8.2. Услугодателю запрещается:

1) отказывать в оказании услуги Потребителю по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) требовать от Потребителя оплаты услуг без предоставления платежных документов.

**8.3. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.**

#### 9. Ответственность Сторон

9.1. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

9.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с действующим законодательством.

9.3. Потребитель, при обнаружении превышения забора воды сверх договорных объемов, обязан принять технические и организационные меры для устранения нарушения.

9.4. Подключение третьих лиц (Субпотребителей), без разрешения Услугодателя, запрещается. В случае подключения к сети третьих лиц, с согласия Потребителя, Услугодатель не гарантирует Субпотребителю бесперебойное водоснабжение и/или отведение сточных вод и соответственно не несет ответственности за перерывы в водоснабжении и/или отведении сточных вод.

9.5. По обнаруженным фактам нарушения условий настоящего договора составляются акты в 2-х экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. При отказе Потребителя подписывать акт, в акте делается отметка «от подписи отказался» и он вступает в законную силу в одностороннем порядке.

9.6. В случае несвоевременной платы за предоставленные услуги Потребитель уплачивает неустойку, рассчитанную исходя из 1,5 кратной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки.

9.7. Услугодатель не несет ответственности за качество предоставляемых Потребителю услуг при условии не надлежащего содержания обслуживающей организацией сетей холодного водоснабжения и/или канализации, находящихся в собственности Потребителя.

#### 10. Форс-мажорные обстоятельства

10.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой стороной в случае наступления форс-мажорных обстоятельств, то есть обстоятельств непреодолимой силы (стихийное бедствие или иные обстоятельства, которые невозможно предусмотреть или предотвратить), а также военных действий, забастовок и так далее, влекущих неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

10.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Услугодатель в течение пяти рабочих дней, с даты их наступления, уведомляет об этом Потребителей через официальные средства массовой информации.

10.3. 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.

10.4. 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 двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

#### 11. Общие положения и разрешение споров

11.1. В своих правоотношениях Стороны руководствуются Договором и действующим законодательством РК.

11.2. Приложение №1 и №2 являются неотъемлемыми частями настоящего Договора

11.3. Расторжение или изменение условий Договора производится по основаниям и в порядке, предусмотренным законодательством Республики Казахстан.

11.4. При невыполнении или нарушении обязательств по Договору одной из Сторон, другая Сторона вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор с предъявлением требований о возмещении понесенных убытков.

11.5. При не достижении соглашения между Сторонами, споры и разногласия разрешаются в судебном порядке по месту нахождения истца.

11.6. Договор составляется в необходимом количестве экземплярах, хранящихся у каждой из Сторон и имеющих одинаковую юридическую силу.

11.7. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Срок действия Договора – бессрочный.

#### 12. Особые условия



Қосымша келісім

20 15 жылғы « 18 » 03 сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қызмет көрсету № 16081 Келісім-шартына қосымша келісім

Алматы қ. « 18 » 03 20 15 ж.

Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2015 жылғы «05» қаңтардағы № 02 сенімхат негізінде әрекет ететін бас директорының өтім қызметі жөніндегі орынбасары Т.Х. Раимбаев бірінші жақтан және/немесе басқа жақтан Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2015 жылғы «05» қаңтардағы № 02 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім қызметінің ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің бастығы М.А. Джанузаков басқа жақтан бұдан әрі «Қызмет көрсетушілер» деп аталатын, ал әр қайсысы жеке алғанда «Қызмет көрсетуші» және үшінші жақтан

ТОО, АРМАН - Техно

одан әрі «Тұтынушы» деп аталатын, олардың атынан директор Мухомбетов М.А. негізінде әрекет ететін. төмендегі туралы осы 20 15 жылғы « 18 » 03 № 16081 сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөнінде қызметінің Келісім-шартына қосымша келісім жасады:

1. Шарттың 11 тарауының, 11.7. тармағындағы редакцияны төмендегідей мазмұндау қажет: «11.7. осы шарттың қызметін, келісім жасауға дейін пайда болған екі жақтың қарым-қатынасына пайдаланады, яғни, 20 08 жылғы « 21 » 11 айының 00 сағ.00 мин., шартқа қол қойылған сәттен бастап жүзеге асады. Шарттағы «мерзімсіз» деген сөз « — » — 20 — жылына дейін» деген санға ауыстырылып жазылсын.
2. Осы қосымша келісім 20 15 жылғы « 18 » 03 № 16081 сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөнінде қызмет көрсету Келісім-шартының ажырамас бөлігі болып табылады.
3. Осы қосымша келісім қол қойылған кезден бастап күшіне енеді және Тараптардың алған міндеттерін толық орындағанға дейін жарамды болады.
4. Тараптар осы қосымша іске асыруда, факсималдік қол қою көшірмелерін қолдануы мүмкін.
5. Келісім-шарт күшінің жоғалуы, қосымша келісімнің де күшінің жоғалуына әкеліп соғады.
6. Осы қосымша келісім заңдық күші бірдей болып, әр тараптарға бір-бір данадан берілу үшін үш данада жасалды.
7. Келісім шарттың қалған бөлігі өзгеріссіз қалады.

8. Тараптардың банктік деректемелері мен заңды мекен-жайлары

Дополнительное соглашение

к договору на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод № 16081 от « 18 » 03 20 15 г.

г. Алматы « 18 » 03 20 15 г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы в лице заместителя генерального директора по сбыту Раимбаева Т.Х. действующего на основании доверенности № 02 от «05» января 2015 года, с одной стороны, и государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы в лице, начальника службы по регулированию водоотведения службы сбыта Джанузакова М.А., действующего на основании доверенности №02 от «05» января 2015 года с другой стороны, далее именуемые «Услугодатели», а каждый в отдельности «Услугодатель» и

ТОО, АРМАН - техно

именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Мухомбетов М.А. действующего на основании протокола №11 от 20.09.2012. с третьей стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к Договору № 16081 от « 18 » 03 20 15 года на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В п.11.7. раздела 11. Договора, изложить в следующей редакции: «11.7. Условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим до его заключения, а именно с 00 час. 00 мин. « 21 » 11 20 08 года. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Слова «бессрочный» заменить цифрами «до « — » — 20 — года»
2. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью договора № 16081 от « 18 » 03 20 15 года
3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по настоящему Соглашению.
4. Стороны допускают возможность применения при совершении настоящего Соглашения средств факсимильного копирования подписи.
5. Прекращение действия Договора влечет прекращение действия Дополнительного соглашения.
6. Настоящее Соглашение составлено в трех экземплярах, имеющее одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.
7. Остальные условия Договора, нетронутые настоящим Соглашением, остаются неизменными.



**Допустимая концентрация вредных веществ  
в сточных водах, сбрасываемых в систему водоотведения города Алматы**

№ п/п	Вредное вещество	ДКВВ, мг/л
1	Азот аммонийный	30,0
2	БПК <sub>5</sub>	425,0
3	БПК <sub>полн.</sub>	500,0
4	Ванадий (V)	0,93
5	Взвешенные вещества	500,0
6	Висмут (Bi)	5,6
7	Железо (Fe <sup>2+ 3+</sup> )	3,0
8	Жиры растительные и животные (эфирорастворимые вещества)	25,0
9	Кадмий (Cd)	0,01
10	Кальций (Ca)	180,0
11	Кобальт (Co)	0,44
12	Магний (Mg)	85,0
13	Марганец (Mn)	2,0
14	Медь (Cu)	0,5
15	Нефтепродукты	4,4
16	Никель (Ni)	0,5
17	Нитраты (NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> )	45
18	Нитриты (NO <sub>2</sub> <sup>-</sup> )	5,0
19	Реакция среды pH (водородный показатель)	6-9ед. pH
20	Ртуть (Hg)	0,002
21	Свинец (Pb)	0,1
22	Сероводород (H <sub>2</sub> S)	5,0
23	СПАВ анионные	20,0
24	Сульфаты (SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> )	500,0
25	Температура	невыше +40 <sup>0</sup> C
26	Фосфаты (PO <sub>4</sub> <sup>3-</sup> )	5,0
27	Фториды (F <sup>-</sup> )	1,5
28	Хлориды (Cl <sup>-</sup> )	350,0
29	ХПК	900,0
30	Хром (Cr <sup>3+</sup> )	2,5
31	Хром (Cr <sup>6+</sup> )	0,1
32	Цинк (Zn <sup>2+</sup> )	1,0

**Услугодатель**

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа су» Управления энергетики и коммунального хозяйства г. Алматы

Начальник службы по регулированию водоотведения службы сбыта

Джанузаков М.А.

**Потребитель**

ТОО «АРМАН-техно»  
г. Алматы



Шаруашылық субъектілері мен  
кондоминиумдар нысандарын сумен  
жабдықтау және ағынды суларды бұру  
жөніндегі қызмет көрсету шартының  
№1 Қосымшасы  
№001 «18» 03 2005 жылдан бастап

Қызмет көрсету атауы	1 м³ есебіндегі суды пайдаланудың және ағынды сулардың жылдық көлемі	Кантар	Ақпан	Наурыз	Сәуір	Мамыр	Маусым	Шілде	Тамыз	Қыркүйек	Қазан	Қараша	Желтоқсан
Су тұтыну													
Ағынды суларды тастау													
Қайтарылмайтын шығындар													

Приложение № 1  
к Договору на предоставление услуг  
по водоснабжению и отведению сточных вод  
для хозяйствующих субъектов  
и объектов кондоминиумов  
№001 от «18» 03 2005 года

Наименование услуг	Годовой объем водопотреблен ия и сброса сточных вод, в м³	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Водопотребле ние													
Сброс сточных вод													
Безвозвратные потери													



М.О. Мұрғаз

М.О. Мұрғаз

Директор  
ТОО «АРМАН-техно»

Муратбекова М.А.

ФИО

01.01.2022 ж. № 112  
ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК САУДАДА ӨТКІЗУ  
ШАРТЫНА  
№7 ҚОСЫМША КЕЛІСІМ

Алматы қ.

2025 ж. "18" қыркүйек

«QAZAQGAZ АИМАҚ» АҚ, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталады, оның атынан 2024 ж. «25» желтоқсан №158 Сенімхат негізінде әрекет ететін «QAZAQGAZ АИМАҚ» АҚ Алматы өндірістік филиалының директоры А.Е. Сапаров бір жақтан және

«ARMAN-techno» ЖШС, бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан Журсінбеков Ж.А. негізінде әрекет ететін, келесі жақтан, бірігіп «Тараптар» деп аталып, 2022 жылғы 01 қаңтар №1112 Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу шартына (бұдан әрі - Шарт) төмендегілер жайлы осы 7 Қосымша келісімді (бұдан әрі - Қосымша келісім) жасасты:

1. Шарттың I Қосымшасының I-тармағы өзгертілсін және мынадай редакцияда жазылсын:

«2022 жылғы 01 қаңтардан бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 29 488,74 теңге.

2022 жылғы 01 шілдеден бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 31 453,09 теңге.

2023 жылғы 01 шілдеден бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 33 372,36 теңге.

2024 жылғы 01 шілдеден бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 38 757,98 теңге.

2024 жылғы 01 қазаннан бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 38 130,01 теңге.

2024 жылғы 01 желтоқсаннан бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 36 988,59 теңге.

2025 жылғы 01 сәуірден бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 37 925,52 теңге.

2025 жылғы 01 шілдеден бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 49 127,58 теңге.

2025 жылғы 01 қыркүйектен бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 57 467,10 теңге.»

2. Осы Қосымша келісіммен өзгертілмеген Тараптардың Шарт бойынша міндеттері өзгертілмеген түрде қалады және Тараптардың орындауына жатады.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №7  
К ДОГОВОРУ РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ  
ТОВАРНОГО ГАЗА № 1112  
от 01.01.2022 г.

г. Алматы

"08" декабря 2025 г.

АО «QAZAQGAZ АИМАҚ», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ АИМАҚ» Сапарова А.Е., действующего на основании Доверенности № 158 от 25 декабря 2024 г., с одной стороны, и ТОО «ARMAN-techno», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Журсінбеков Жамбыл Асылханұлы действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №7 (далее - Дополнительное соглашение) к Договору розничной реализации товарного газа №1112 от 1 января 2022 года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Пункт I Приложения I Договора изменить и изложить в следующей редакции:

«Цена газа с 01 января 2022 года за тысячу куб.м. 29 488,74 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Цена газа с 01 июля 2022 года за тысячу куб.м. 31 453,09 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Цена газа с 01 июля 2023 года за тысячу куб.м. 33 372,36 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Цена газа с 01 июля 2024 года за тысячу куб.м. 38 757,98 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Цена газа с 01 октября 2024 года за тысячу куб.м. 38 130,01 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Цена газа с 01 декабря 2024 года за тысячу куб.м. 36 988,59 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Цена газа с 01 апреля 2025 года за тысячу куб.м. 37 925,52 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Цена газа с 01 июля 2025 года за тысячу куб.м. 49 127,58 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.

Цена газа с 01 сентября 2025 года за тысячу куб.м. 57 467,10 тенге с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам, в тенге, без учета НДС.»

2. Обязательства Сторон по Договору не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и подлежат исполнению Сторонами.

3. Осы Қосымша келісім 2025 жылғы «01» қыркүйектен бастап күшіне енеді және Тараптармен Шартпен қарастырылған міндеттемелер толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

4. Осы Қосымша келісім Шарттың құрамды және ажырамас бөлігі болып табылады.

5. Осы Қосымша келісім заңдық күштері бірдей, әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада жасалды

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01 сентября 2025 года и действует до полного исполнения Сторонами обязательств предусмотренных Договором.

4. Настоящее соглашение является составной и неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

ЖЕТКІЗУШІ  
ПОСТАВЩИК  
М.О.



Сапаров А.Е.

ТҰТЫНУШЫ  
ПОТРЕБИТЕЛЬ  
М.П.



Жүрсінбеков Ж.А.

Қазақстан Республикасы  
050000, Алматы қ.  
Мақатаев к-сі, 117 «А»  
тел: +7 (727) 250 55 05  
факс: +7 (727) 279 09 73



Республика Казахстан  
050000, г. Алматы  
ул. Мақатаева, 117 «А»  
тел: +7 (727) 250 55 05  
факс: +7 (727) 279 09 73

№ ТҚ 005228/18 уч 4

**ШАРТ**  
Қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін  
көрсету бойынша  
Келісім-шартты

**ДОГОВОР**  
на оказание услуг по вывозу твердых  
бытовых отходов

Алматы қ-сы «01» 05 2018 ж.

г. Алматы «01» 05 2018 г.

«Тартып» Акционерлік Қоғамы, (мемлекеттік тіркеу куәлігі № 2990-1910-02-АО 26.01.2006ж берілген), Аван. Балим атынан, «10» 03 2018 жылғы № 23 Сенімхат негізінде әрекет ететін Жамағолыбеков Ш.М. жағынан, ары, қарай «Орындаушы» деп аталып, ТОО «АРМАН-ТЕНТО» негізінде әрекет ететін атынан ары қарай «Тапсырыс беруші», ал бірге «Тараптар» деп аталып, осы төмендегідей Келісім-шартты (ары қарай – Келісім-шарт) жасасты:

Акционерное общество «Тартып» (свидетельство о государственной регистрации № 2990-1910-02-АО от 26.01.2006г.), в лице Мол. Аван. Балим на основании Доверенности № 22 от «03» 02 2018, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и ТОО «АРМАН-ТЕНТО» в лице Жамағолыбеков Ш.М. действующего на основании уақытша № 22 от «03» 02 2018 г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые как «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

**Терминдер және түсініктемелер:**

**Қатты тұрмыстық қалдықтар** (ары қарай – КТҚ) – қатты түрдегі коммуналды қалдықтар.

**Коммуналды қалдықтар** - елді мекендерде және адамның тіршілік әрекетінен пайда болған тұтыну қалдықтары және өзінің құрамы мен сипаттамасы жағынан ұқсас келетін өндірістік қалдықтар.

**Құрылыс коқыстары**- ғимаратты не құрылысты, немесе жеке сындарлы нышандарды бөлшектеу (демонтаждау) барысында қалыптасқан, сонымен қатар құрылыс-монтаж және жөндеу-құрылыс жұмыстары кезінде қалыптасқан коқыстар.

**Басқа коқыстар** – бұтақтар, ірі көлемдегі қалдықтар, от жағатын қазандықтан шыққан қалдық, қар, опырылған мұз және т.б.

**ҚТҚ-ды шығару** - ҚТҚ-ды алып, арнайы техникаға тасымалдау және оларды қалыптасқан орнынан әкетіп, оларды көметін және жойтын орындарға арнайы орындарға (коқыс жинайтын бекеттер, коқыс өңдеуші зауыттар, полигондар) жеткізу.

**ҚТҚ-ды жинағыш** – арнайы дайындалған, бөлінген және жабықталған жерлерде ҚТҚ-ды белгілі бір мезгілде шығарып тұруға арналған контейнерлер, бокстар.

**Төлем құжаты** – төлем жүргізуге негіз болатын Орындаушының құжаты (төлем туралы шот, хабарлама қағаз, түбіртек, ескертпе-шот).

**1. Келісім-шарттың мәні**

1.1. Осы Келісім-шартқа сай Орындаушы Тапсырыс берушінің тапсырмасы бойынша ҚТҚ шығару бойынша қызмет көрсетеді (бұдан әрі - “Қызмет”):

• Мына мекен-жайда орналасқан: Суркелі 4638 объектіде жиналған;

• Мына мекен-жайда орналасқан ҚТҚ Жинағышта: Алматы қаласы, Суркелі ауданы, Суркелі 4638 жиналған қалдықты алуға;

• тапсырыс берушіден ҚТҚ-ды шығару туралы (ауызша, жазбаша) өтінім түскеннен соң;

• Тапсырыс берушінің келісімінсіз, Орындаушының өз бетімен анықтаған күн тәртібі және кестесі бойынша.

1.2. Тапсырушы Орындаушының көрсеткен Қызметін қабылдайды және осы Келісім-шартта көрсетілген, бағаға және тарифке сай төлемақы төлейді.

1.3. Осы келісім-шарт Тапсырыс берушімен жеке түрде жасалады. Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларында көрсетілген жағдайларда Орындаушы Келісім-шарт жасасу бойынша өзінің уәкілеттілігін пайдалана алады және үшінші тараптарға көрсетілген қызмет үшін төлемақы талап ете алады.

1.4. Құрылыс және басқа қалдықтарды шығару Келісім-шарттың мәні болып табылмайды, ол қосымша Келісім-шарт негізінде басқа төлемақы негізінде шығарылуы керек.

**2. Қызмет көлемі мен бағасы**

2.1. ҚТҚ-ның мөлшері мен көлемін Тараптар Келісім-шартта текше метрмен (м³) белгілейді және Келісім-шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын № 1 Қосымшаға (санитарлық төлқұжат) сәйкес есеп айырысады.

2.2. ҚТҚ-ның жалпы нормативі, есепті, нақты (керегінің астын сызып көрсетініз) жиналуы айына 4 м³ құрайды.

2.3. ҚТҚ тасымалдаудың 1м³ бағасы ҚҚС есебін қоса алғанда 1412,5 тенгені құрайды.

2.4. Келісім-шарт бойынша айлық төлемақы сомасы осы Келісім-шарттың 2.2.

**Термины и понятия:**

**Твердые бытовые отходы** (далее – «ТБО») - коммунальные отходы в твердой форме.

**Коммунальные отходы** - отходы потребления, образующиеся в населенных пунктах, в том числе в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

**Строительный мусор** - мусор, образовавшийся в процессе разборки (демонтажа) зданий или сооружений, или отдельных конструктивных элементов, а также при выполнении строительно-монтажных и ремонтно-строительных работ.

**Иной мусор** - ветки, крупногабаритные отходы, шлак от котельных, снег, сколы льда и прочее.

**Вывоз ТБО** - действия по изъятию и перемещению ТБО в специализированную технику и их дальнейшее перемещение от объекта их образования и хранения до объекта их захоронения и уничтожения/транспортировки в ответственные специализированные места (мусороперегрузочные пункты, мусороперерабатывающие заводы, полигоны).

**Накопитель ТБО** – специальные боксы, контейнеры, установленные на отведенной и обустроенной территории, предназначенные для складирования ТБО.

**Платежный документ** – документ (счет на оплату, извещение, квитанция, счет-предупреждение) Исполнителя, на основании которого производится оплата.

**1. Предмет Договора**

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по вывозу ТБО (далее – «Услуги»):

• образовавшихся с объекта, расположенного по адресу: Суркелі 4638;

• из Накопителя ТБО, расположенного по адресу: город Алматы, район Суркелі 4638;

• после поступления от Заказчика заявки на вывоз ТБО (устно или письменно);

• по распоряжку и графику, определяемому Исполнителем самостоятельно, без согласования с Заказчиком.

1.2. Заказчик принимает оказанные Исполнителем Услуги и оплачивает их по расценкам/тарифам в соответствии условиями настоящего Договора.

1.3. Настоящий Договор заключается с Заказчиком в индивидуальном порядке. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан, Исполнитель имеет право делегировать свои полномочия по заключению Договора и взысканию оплаты за предоставленные Услуги третьим лицам.

1.4. Вывоз Строительного и Иного мусора не является предметом настоящего Договора и должен осуществляться за отдельную плату на основе дополнительно заключенного договора.

**2. Объемы и цены Услуг**

2.1. Объемы и размеры ТБО определяются Сторонами Договора в кубических метрах (м³) и рассчитываются согласно Приложению №1 (санитарному паспорту), являющемуся неотъемлемой частью Договора.

2.2. Общее нормативное, расчетное, фактическое (нужное подчеркнуть) накопление ТБО в месяц составляет 4 м³.

2.3. Стоимость вывоза 1м³ ТБО составляет 1412,5 тенге, с учетом НДС.

2.4. Ежемесячная сумма оплаты по Договору, учитывая размер

тармағында қарастырылғандай, жиналу мөлшерін есептегенде, айына ҚҚС қоса алғанда 5850,6 теңгені құрайды.

2.5. Тапсырыс беруші тарапынан шығарылып жатқан ҚТҚ-тың көлемі артқан жағдайда, Орындаушы осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілгендей, ҚТҚ-тың нақты тасымалдануының мәліметтеріне сай соманың ұлғаю жағына қарай алдын ала есептесу жүргізеді.

### 3. Төлем және есеп айырысу тәртібі

3.1. Тапсырыс беруші Төлемақыны күнтізбелік айда кемінде бір рет, осы Келісім-шарттың 2.4 тармағында көрсетілген соманың 100% көлемінде, Орындаушы Төлем құжатын жіберген күннен бастап, 5 (бес) банкілік күннің ішінде, орындалған жұмыс актісіне сәйкес жүргізеді.

3.2. Тапсырыс беруші төлемақыны өзіне қолайлы төлем түрі бойынша жүргізе алады: ақшаны банктік шотқа аудару арқылы (мұнда Тапсырыс беруші төлемнің бағытын (ҚТҚ-ны тасымалдау үшін) және Келісім-шарттың күні мен нөмірін көрсетуге міндетті) Орындаушының кассасында қолма-қол немесе POS-терминалдар арқылы есеп айырысуына болады.

3.3. Тапсырыс беруші өзінің қалауы бойынша төлемақыны алдын ала өзі белгілеген уақытта төлеуіне болады, бірақ 1 (бір) күнтізбелік айдан аз мерзімде болмауы керек.

3.4. Келісім-шарт бойынша өзінің міндеттерін орындауды қамтамасыз ету мақсатында Тапсырыс беруші осы Келісім-шартқа қол қойылған мерзімнен кешіктірмей Келісім-шарт бойынша бір айлық Қызмет көрсету бағасына тең болатын Орындаушы сомасын және Келісім-шарттың («Депозиттік жарна») 2.4 тармағында көрсетілгендей етіп енгізуге міндетті, Орындаушының банкілік шотына ақшалай қаржыны аудару жолымен немесе Орындаушының кассасына қолма-қол ақша өткізу жолымен немесе POS-терминалдар арқылы аударуына болады (осы тармақтың ережесі Тапсырыс беруші жеке кәсіпкерлерге ғана қатысты).

3.5. Орындаушының Депозиттік жарна түрінде жіберген ақшасы Орындаушының қолында Келісім-шарттың барлық мерзім ағымында болуы керек. Келісім-шарттың мерзімі біткен соң немесе бұзылған жағдайда Депозиттік жарнадағы сома Тараптар арасындағы соңғы есеп айырысу кезінде ескеріледі (осы тармақтың ережесі Тапсырыс беруші жеке кәсіпкерлерге ғана қатысты).

### 4. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

#### 4.1. Тапсырыс беруші құқылы:

4.1.1. Орындаушыдан Келісім-шартта көрсетілген міндеттерін дер кезінде және дұрыс орындауын талап етуге;

4.1.2. Өзіне қажетті көлемде және осы Келісім-шартта, және оның ажырамас бөлігі болып табылатын № 1 Қосымшасында көрсетілген мөлшерде пайдалануға;

4.1.3. Орындаушыдан реквизиттер, жұмыс кестесі, көрсетілген қызмет, техникалық қызмет көрсетуді қамтамасыз ету тәртібі сияқты керекті ақпараттарды (ауызша, жазбаша) ақсыз көрсетуді талап етуге;

4.1.4. Егер қызмет көрсету мерзімінің дер кезінде орындалуына кедергі күштер әсер етіп, ол туралы Тапсырыс берушіге қызмет көрсету мерзімі аяқталмай тұрып хабарланса, Орындаушымен келісе отырып, қызмет көрсетудің жана мерзімін тағайындауға.

4.1.5. Орындаушы қызмет көрсетуді нақты орындамаған жағдайда, егер осы дәлел туралы куәландыратын құжат болса, қызмет көрсеткені үшін ақы төлеу және қайта есептесуден бас тартуға;

4.1.6. Орындаушының жұмысында Қазақстан Республикасының заңдары бұрмаланса, заңдағы көрсетілген тәртіп бойынша шағымдануға;

4.1.7. Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған басқа да құқықтарға ие болуға.

#### 4.2. Тапсырыс беруші міндетті:

4.2.1. ҚТҚ тасымалдау қызметін көрсетуде Орындаушыға ерекше құқық беруге;

4.2.2. Көрсетілген қызмет төлемақысын уақытында және толық жүргізуге;

4.2.3. Қызметті пайдалану кезінде Орындаушы белгілеген техникалық талаптар мен ережелерді орындауға:

- ҚТҚ Жинағыш алаңдарына өтетін жерлердің және кіре берістердің дұрыс жағдайда болуын қамтамасыз ету;

- ҚТҚ Жинағышқа арнайы техниканың еркін өтуін қамтамасыз ету;

- ҚТҚ Жинағыш тұрған жерлерде және оған жақын тұрған жерлерде тазалықты сақтауға;

4.2.4. ҚТҚ Жинағыштардың бұзылған, Жинағыш алаңдарына өту және жанама жолдарға жету мүмкін емес жағдайларда Орындаушыға шұғыл түрде хабарлауға.

4.2.5. Орындаушыға өзінің кететіні, орын ауыстыратыны, қызметінің тоқтайтыны, жалға алған мерзімінің аяқталуы, тұрғын, тұрғын емес жайдың сатылуы, өзінің Келісім-шарт бойынша өз міндеттерін орындауға әсер етуге қабілетті мәртебесінің өзгергені жайлы т.б. жайында 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын жазбаша түрде хабарлауға;

4.2.6. ҚТҚ шығаруға өтінімді шамалаған уақыттан кем дегенде 24 сағат ішінде, дер кезінде беруге (осы тармақтың ережесі Келісім-шарттың 2.2. тармағына сай ай сайын ҚТҚ-ның нақты жиналуы бар Тапсырыс берушілерге ғана қатысты).

4.2.7. Әр айдың 10 санына дейін Төлем құжаттарын және орындалған жұмыс актілерін Келісім-шартта көрсетілген мекен-жайдан келіп алуға (оларды Келісім-шарттың 4.4.2. тармағында көрсетілген мекен-жай бойынша электрондық поштамен) және құжаттарды алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде Орындаушыға қолы қойылған түрде қайтаруға;

4.2.8. Токсанның әр алғашқы айының 10 санына дейін токсан сайын, келесі есептегісіне дейін, Орындаушыдан Келісім-шартта көрсетілген мекен-жайдан салыстыру актілерін алып, оларды 10 жұмыс күні ішінде Орындаушыға қол қойған түрде қайтару қажет.

4.2.9. Келісім-шарт бойынша өзінің құқығы мен міндеттерін Орындаушының жазбаша келісімінез басқа тұлғаларға бермеуге;

накопления, предусмотренного п. 2.2. настоящего Договора, составляет 5850,6 тенге, с учетом НДС.

2.5. При превышении Заказчиком объема вывозимых ТБО Исполнитель производит доначисление в сторону увеличения суммы, указанной в пункте 2.4. Договора, в соответствии с данными о фактическом объеме вывоза ТБО.

### 3. Оплата и порядок расчетов

3.1. Оплата в размере 100% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, производится Заказчиком не реже, одного раза в календарный месяц в течение 5 (пяти) банковских дней с даты предоставления Исполнителем Платежного документа и акта выполненных работ.

3.2. Заказчик может произвести оплату удобным ему способом: путем перечисления денежных средств на банковский счет (при этом Заказчик обязуется указывать назначение платежа (за вывоз ТБО), номер и дату Договора) либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя или через POS-терминалы.

3.3. Заказчик может, по своему усмотрению, произвести оплату в виде аванса за период времени, определенный самостоятельно, но не менее, чем за 1 (один) календарный месяц.

3.4. В целях обеспечения исполнения своих обязательств по Договору Заказчик не позднее даты подписания настоящего Договора обязан внести Исполнителю сумму, равную стоимости оказания Услуг по Договору за один месяц и указанную в п.2.4 Договора («Депозитный взнос»), путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя, либо путем внесения наличных денег в кассу Исполнителя или через POS-терминалы. (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей);

3.5. Деньги, предоставленные Заказчиком в качестве Депозитного взноса, должны находиться в распоряжении Исполнителя в течение всего срока действия Договора. По окончании срока действия/расторжении Договора сумма Депозитного взноса учитывается при проведении окончательного расчета между Сторонами (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

### 4. Права и обязанности сторон

#### 4.1. Заказчик имеет право:

4.1.1. Требовать от Исполнителя своевременного и надлежащего выполнения принятых обязательств по Договору;

4.1.2. Пользоваться Услугами в объеме, необходимом ему, и в пределах норм и расчетов, определенных в Договоре и Приложении №1, являющимся неотъемлемой частью Договора;

4.1.3. Требовать от Исполнителя бесплатного предоставления необходимой информации (устно/письменно) о реквизитах, режиме работы, оказываемых Услугах, порядке обеспечения технического обслуживания;

4.1.4. Назначить по соглашению с Исполнителем новый срок исполнения Услуги, если несоблюдение сроков предоставления Услуги было обусловлено непреодолимой силой, о чем Заказчику было сообщено до истечения назначенного срока исполнения Услуги;

4.1.5. Отказаться от оплаты Услуги или требовать перерасчета платы за Услуги, фактически не полученные от Исполнителя, только при наличии документов, свидетельствующие о подобных фактах;

4.1.6. Обжаловать в установленном порядке действия Исполнителя, противоречащие законодательству Республики Казахстан;

4.1.7. Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

#### 4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Передать Исполнителю исключительное право на оказание Услуги по вывозу ТБО;

4.2.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату предоставленных Услуг;

4.2.3. Исполнять установленные Исполнителем технические требования и правила при пользовании Услугами:

- поддерживать в исправном состоянии подъезды и проходы к площадке с Накопителем ТБО;

- обеспечить свободный проезд спецтехники к Накопителю ТБО;

- следить за чистотой на территории как непосредственно под Накопителем ТБО, так и на прилегающей к нему территории.

4.2.4. Немедленно сообщать Исполнителю о неисправности Накопителей ТБО, подъездных путей и проходов к площадке с Накопителем ТБО;

4.2.5. Письменно информировать Исполнителя в срок не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней, о своем выбытии, переезде, приостановлении деятельности, об окончании срока аренды, продаже жилого/нежилого помещения, об ином изменении своего статуса, способном повлиять на исполнение Сторонами своих обязательств по Договору;

4.2.6. Своевременно, не менее чем за 24 часа до предполагаемого времени вывоза подавать заявку на вывоз ТБО (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков, имеющих фактическое накопление ТБО в месяц, согласно п. 2.2 Договора);

4.2.7. Самостоятельно до 10 числа каждого месяца получать у Исполнителя по указанному в Договоре адресу Платежные документы (либо получать их по электронной почте по адресу, указанному в п. 4.4.2 Договора) и акты выполненных работ, и в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения документов возвращать их Исполнителю в подписанном виде;

4.2.8. Ежеквартально до 10 числа каждого первого месяца квартала, следующего за отчетным, получать у Исполнителя по указанному в Договоре адресу акты сверок и в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения актов сверок возвращать их Исполнителю в подписанном виде;

4.2.9. Не передавать свои права и обязанности по Договору другим лицам без письменного согласия Исполнителя;

4.2.10. Орындаушыға 3 (үш) күнтізбелік күн ішінде Келісім-шарттың талаптарын орындамағандығы/сапасыз орындағандығы жайлы жазбаша хабарлауға. Хабарланбаған жағдайда Орындаушы шағымды қабылдамайды.

4.2.11. Егер Тапсырыс беруші күнтізбелік ай ішінде ҚТҚ шығаруға өтініш беруді жүзеге асырмаса, Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманың 50% пайызы мөлшерінде Орындаушының берген шот-фактурасы және орындалған жұмыс актісі бойынша айып төлейді.

4.2.12. Келісім-шарттың 4.3.11. тармағына сәйкес Депозиттік жарнадан ақшалай қаржыны Орындаушы ұсталған мерзімнен бастап 3 (үш) күн ішінде Депозиттік жарнаның мөлшерін бастапқы кезіндегі калпына келтіруді Орындаушының банкілік шотына ақшалай қаржыны аудару жолымен немесе Орындаушының қассасына қолма қол өткізу немесе POS-терминалдар арқылы аударуына болады (осы тармақтың ережесі Тапсырыс беруші жеке кәсіпкерлерге ғана қатысты).

#### 4.3. Орындаушы құқылы:

4.3.1. Келісім-шартқа сәйкес Тапсырушыдан өзінің алған міндеттерін адал орындауға және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілеріне Келісім-шартқа сәйкес уақытында қол қоюға;

4.3.2. ҚТҚ тасымалдауда және жинауда сапалы және уақытысында қызмет көрсету үшін қажетті техникалық және басқа талаптарды Тапсырыс берушіге белгілеуге, ҚТҚ-ды жинау, шығару кестесін Тапсырыс берушіге міндетті түрде хабарлай отырып, өзгертуге;

4.3.3. Орындалған жұмыс актілеріне және Төлем құжаттарына сәйкес, көрсетілген Қызмет үшін төлемақыны уақытысында және толық мөлшерде алуға;

4.3.4. Тапсырыс беруші Келісім-шарт ережелерін бұзғанда, сонымен бірге апаттық жағдайда немесе Орындаушы жұмысшыларының қауіпсіздігі мен өміріне қауіп төнгенде, қызмет көрсетуді тоқтатуға немесе шектеуге;

4.3.5. Бір жақты тәртіппен Тапсырыс берушінің келісімінсіз қызмет көрсетудің тарифтері мен есеп айырысуын қолдану мезгілінде азаю жағына да, сол сияқты көбею жағына да өзгертуге, қызмет көрсетудің қайта есептеу бағаларын бір жақты тәртіппен жүргізуге, Тапсырыс берушіге өзгеріс енгізілетін уақыттан 30 (отыз) күн бұрын Орындаушының [www.tartyp.kz](http://www.tartyp.kz) сайтында жариялау арқылы немесе жазбаша ескерту арқылы хабарлауға тиісті;

4.3.6. ҚТҚ Жинағыш және оған жақын тұрған жерлерге өз бетімен белгіленген уақытта Тапсырыс берушінің келісімінсіз техникалық инспекция жүргізуге, қажет болған жағдайда өзге мекемелер мен компаниялардың мамандарын шақыруға;

4.3.7. Орындаушының Тапсырыс берушіге қойған жабдыктарының техникалық талаптары, ҚТҚ Жинағыштарының құрамы, ҚТҚ Жинағышы мен оған жақын тұрған жерлерге өту және жақындау жолдары сәйкес келмеген жағдайда қызмет көрсетуден бір жақты бас тартуға;

4.3.8. Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармақтарына сай қызмет төлемақысы уақытында төленбеген жағдайда Орындаушы сотқа дейінгі талап ету жұмыстарын жүргізуге, ал егер ортақ келісімге келе алмаса, сот органдарына шағымданып, мәжбүрлеп төлетіп алуға құқылы;

4.3.9. Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармақтарына сай қызмет төлемақысы уақытында немесе толық төленбеген жағдайда Тапсырыс беруші өзінің қарыздарын Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылғандай толық мөлшерде төлегенге дейін Орындаушы өзінің қызмет көрсетуін тоқтата тұрауға;

4.3.10. Егер Тапсырыс беруші ҚТҚ шығаруға өтінішті күнтізбелік ай ішінде бермесе, Тапсырыс беруші осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманың 50% мөлшерінде шот-фактура жіберуге (осы тармақтың ережесі Келісім-шарттың 2.2. тармағына сай ай сайын ҚТҚ-ның нақты жиналуы бар Тапсырыс берушілерге ғана қатысты);

4.3.11. Депозиттік жарнадағы ақшалай қаржыдан бір жақты тәртіппен Тапсырыс берушінің келісімінсіз Қызмет көрсету және айыпақыны төлемегені үшін қарыздарын өшіру үшін ұстап қалу (осы тармақтың ережесі Тапсырыс беруші жеке кәсіпкерлерге ғана қатысты).

4.3.12. Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған өзге де құқықтарға ие болуға.

#### 4.4. Орындаушы міндетті:

4.4.1. Келісім-шартта көрсетілген тәртіп және мерзім бойынша Тапсырыс берушінің берген өтініміне сай ҚТҚ шығаруды кесте, белгіленген жұмыс тәртібі, қозғалыс үлгісі мен жағдайына сәйкес қамтамасыз етуге;

4.4.2. Тапсырыс берушіге уақытысында шот-фактура және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілерін беруге. Шот-фактуралар Тапсырыс берушіге электрондық поштамен мына мекен-жайға

жібереді және Тапсырыс берушіге тиісті түрде жеткізіледі деп есептеледі;

4.4.3. Қызмет көрсету ережелеріндегі өзгерістер, жиналу нормаларындағы және/немесе тарифтегі өзгерістерді Тапсырыс берушіге Орындаушының [www.tartyp.kz](http://www.tartyp.kz) сайтында жариялау арқылы уақтылы хабарлауға;

4.4.4. Нақтылы Қызмет көрсетілмеген уақыт үшін есептің сомасын қайта жасауға;

4.4.5. Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 4.3.9. тармағында белгіленген себептерді жойған жағдайда және Орындаушы белгілеген уақытта Тапсырушы барлық қарызын төлесе, бұрынғы тәртіп пен кесте бойынша қызмет көрсетуді қалпына келтіруге.

### 5. Тараптардың жауапкершілігі

5.1. Келісім-шартта қарастырылған міндеттер орындалмаса немесе дұрыс орындалмаса, кінәлі Тарап Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес екінші Тараптың жіберілген шығын орнын толтырады.

5.2. Келісім-шарттың 4.2.12. тармағында айтылғандай, көрсетілген қызметтің төлемақысы кешіктірілген және/немесе бұзылған жағдайда Орындаушы Келісім-шартқа сәйкес Тапсырыс берушіден мерзімі өткен әр күн үшін қарыздың сомасынан 0,5% мөлшерінде, бірақ қарыздың сомасының 10%-нан көп емес, айыпақы талап ете алады.

5.3. Тапсырыс беруші Қызмет көрсетуді тоқтатуға әкеліп соққан шешімі немесе жасаған ісі үшін жауапкершілікті толық өзіне алады.

5.4. Тапсырыс беруші Тапсырушыдан қызметтің уақтылы көрсетілмегені үшін

4.2.10. Письменно уведомлять Исполнителя о неисполнении/недобросовестном исполнении условий Договора в течение 3 (трех) календарных дней. В противном случае претензии Исполнителем не принимаются.

4.2.11. В случае если в течение календарного месяца Заказчиком не осуществляется подача заявки по фактическому вывозу ТБО, Заказчик производит оплату неустойки в размере 50% от суммы, установленной пунктом 2.4 Договора, согласно выставленным Исполнителем счет-фактуре и акту выполненных работ.

4.2.12. В течение 3-х рабочих дней с даты уведомления Исполнителем, согласно п. 4.3.11 Договора, денежных средств из Депозитного взноса, восстановить размер Депозитного взноса до первоначального уровня путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя или через POS-терминалы (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

#### 4.3. Исполнитель имеет право:

4.3.1. Требовать от Заказчика добросовестного исполнения принятых на себя обязательств и своевременного подписания актов выполненных работ и актов сверок согласно Договору;

4.3.2. Устанавливать Заказчику технические и иные требования, необходимые для качественного и своевременного предоставления Услуг, изменять графики и сроки вывоза ТБО с обязательным уведомлением об этом Заказчика;

4.3.3. На своевременную и полную оплату за оказанные Услуги, согласно предоставленным Платежным документам и актам выполненных работ;

4.3.4. Прекращать или ограничить предоставление Услуг при нарушении Заказчиком условий Договора, а также при аварийной ситуации либо при угрозе жизни и безопасности работникам Исполнителя;

4.3.5. Изменять в одностороннем порядке тарифы и расценки на предоставление Услуг в период их действия как в сторону их уменьшения, так и в сторону их увеличения, а также производить в одностороннем порядке перерасчет стоимости предоставляемых Услуг, уведомив об этом Заказчика не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предстоящей даты изменения путем опубликования на сайте Исполнителя – [www.tartyp.kz](http://www.tartyp.kz) или письменным уведомлением;

4.3.6. Осуществлять техническую инспекцию Накопителей ТБО и прилегающих к ним территорий в период времени, определенной самостоятельно, с возможным привлечением специалистов других ведомств и компаний;

4.3.7. Отказаться в предоставлении Услуг в одностороннем порядке в случае несоответствия предъявляемых Исполнителем к Заказчику технических требований к оборудованию, содержанию Накопителей ТБО, составу ТБО, состоянию подъездных путей и проходов к Накопителю ТБО и прилегающих территорий;

4.3.8. При неоплате Услуг в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе вести досудебную претензионную работу, а впоследствии, при не достижении согласия, обратиться в судебные органы для принудительного взыскания задолженности;

4.3.9. При несвоевременной или неполной оплате Услуг в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе приостановить оказание Услуг Заказчику до погашения задолженности в полном объеме в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;

4.3.10. Выставлять Заказчику счета-фактуры в размере 50% от суммы, установленной в п. 2.4. настоящего Договора в случае, если Заказчиком в течение календарного месяца не осуществлялась подача заявки на вывоз ТБО (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков, имеющих фактическое накопление ТБО в месяц, согласно п. 2.2 Договора);

4.3.11. В одностороннем порядке без согласия Заказчика удержать денежные средства из Депозитного взноса в счет погашения задолженности Заказчика по оплате Услуг и выплате неустойки (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

4.3.12. Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

#### 4.4. Исполнитель обязуется:

4.4.1. Обеспечить вывоз ТБО согласно графику, установленному режиму работы, схеме движения и условиям, а также поданным Заказчиком заявкам в сроки и в порядке, указанным в Договоре;

4.4.2. Своевременно предоставлять Заказчику счета-фактуры, акты выполненных работ и акты сверок. Счета-фактуры направляются Заказчику по электронной почте по следующему адресу:

и

4.4.3. Своевременно информировать Заказчика об изменениях в правилах предоставления Услуг, а также изменениях норм накопления и/или тарифов путем опубликования на сайте Исполнителя – [www.tartyp.kz](http://www.tartyp.kz);

4.4.4. Производить пересчет сумм за период фактического предоставления Услуг;

4.4.5. Восстановить предоставление Услуг в прежнем режиме и объеме в случае устранения причин, указанных в пункте 4.3.9. Договора, при условии полного погашения Заказчиком задолженности в установленные Исполнителем сроки.

### 5. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная Сторона возмещает другой Стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

5.2. В случае просрочки оплаты за предоставленные Услуги в соответствии с Договором и/или нарушения сроков, указанных в п. 4.2.12 Договора, Исполнитель, имеет право потребовать от Заказчика выплаты неустойки в размере 0,5% от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы долга.

5.3. Заказчик несет в полной мере ответственность за принятие или совершение действий, приведших к вынужденному прекращению оказания Услуг.

5.4. За несвоевременное предоставление Услуг Заказчик имеет право

кешіктірген әр күніне Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілген сомдан 0,1% мөлшерінде, бірақ Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілгендей, 10%-дан көп емес, айып төлем талап ете алады.

5.5. Айып төлем төлеу Тараптарды Келісім-шарт бойынша міндеттерді орындаудан босатпайды.

### 6. Төтенше оқиға жағдайлары

6.1. Келісім-шарт талаптарының орындалмауына екі Тарап та себепкер болмаған жағдайда, атап айтқанда: апатты жағдайлар, ереуілдер, соғыс және азаматтық тәртіпсіздік, эмбарго, су тасқыны, өрт, жер сілкінісі, мемлекеттік органдардың актілері және Қазақстан Республикасының қолданысындағы заңдарында қарастырылған басқа да жағдаяттарда Тараптар жауапкершіліктен босатылады.

6.2. Осы Келісім-шарт бойынша міндеттерді атқару мүмкіндігі болмаған Тарап, екінші Тарапты жазбаша түрде немесе бұқаралық ақпарат құралдары арқылы жоғарыдағы жағдайлардың басталуы, болжалды жалғасуы және тоқтатылуы туралы олардың басталу және тоқтау мерзімінен 30 (отыз) күнтізбелік күннен кеш емес мерзімде хабарлауы керек. Хабарлама қағаздың мазмұнындағы дәлелдер Сауда-өндірістік Палатасы немесе басқа күзіретті билік органдарымен расталуы керек. Жазбаша ескертпеген кезде немесе уақытында жіберілмеген хабарлама қағаз Тарапты жауапкершілік пен міндеттерін орындаудан босататын жоғарыда көрсетілген жағдайларға сілтеу құқығынан айырады.

### 7. Дауларды шешу

7.1. Келісім-шартқа байланысты немесе одан туындайтын, туындаған барлық дау-жанжалдарды, Тараптар мүмкіндігінше келіссөздер жүргізу арқылы шешеді.

7.2. Дау-жанжалдарды келіссөздер арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайларда Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес соттық тәртіппен қарауға жіберіледі.

### 8. Басқа шарттар

8.1. Егер жағдаяттар мен жұмыс шарттары объективті түрде өзгеріп жатқан жағдайда Келісім-шарттың ережелері Тараптардың бірінің ұсынысы бойынша қайта қаралады. Ұсынылған өзгерістер екінші Тарап жағынан жазбаша ескертпе алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде қабылданады немесе кері қайтарылады.

8.2. Келісім-шарттың ережелері Тараптардың өзара келісуімен өзгеруі мүмкін. Келісім-шартқа енгізілген өзгерістер мен қосымшалар жазбаша түрде рәсімделіп, Тараптардың уәкілетті өкілдері қолдарын қоюы керек.

8.3. Тараптардың әрқайсысы Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзған кезде, екінші Тарапты көрсетілген Келісім-шарт бұзылғанға дейін 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде жазбаша ескертуі керек, бұл жағдаятқа Келісім-шарттың 4.3.7. тармағы кірмейді. Хабарламаның көрсетілген мерзімі Тараптардың келісім бойынша қысқаруы мүмкін.

8.4. Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзғанда Тараптар барлық өзара есеп айырысуды жоғарыдағы жазбаша ескертпеде көрсетілген бұзылу мерзіміне дейін жүргізуі керек. Егер бұл жағдай Келісім-шартта немесе Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылмаса, Келісім-шартты бұзу туралы келісім жазбаша түрде рәсімделеді және Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қояды.

8.5. Келісім-шарттың бір бөлімі құрылған заңдардағы тәртіп бойынша жарамсыз деп танылса, бұл жағдай Келісім-шартты түгелімен немесе оның өзге бөліктерін жарамсыз етпейді.

8.6. Келісім-шарт орыс және қазақ тілдерінде екі нәнада толтырылып, бірдей заң күшіне ие болады, Тараптарға бір-бір данадан беріледі. Қазақша және орысша мәтіннің мағынасы сәйкес келмеген жағдайда мемлекеттік тіліндегі нұсқа негізге алынады.

8.7. Келісім-шарт Тараптардың өкілетті уәкілдерінің қол қойғанынан бастап немесе Қазыналық органдарда тіркелген мерзімнен бастап (бюджеттік мекемелер үшін) өз күшіне енеді.

8.8. Осы Келісім-шартта реттелмеген басқа барлық мәселелерді шешуде Тараптар Қазақстан Республикасының заңдарын басшылыққа алады.

8.9. Тараптар өздерінің реквизиттері (заңды мекен-жайы, банкілік реквизиттер және т.б.) өзгерген жағдайда бір-біріне реквизиттер өзгерген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде хабарлауға міндетті. Дер кезінде хабарламаған немесе хабарламаған жағдайда бұрынғы реквизиттер дұрыс орындаулар болып саналмайды.

### 9. Келісім-шарттың қолданылу мерзімі

9.1. Осы Келісім-шарттың басында көрсетілгендей, Келісім-шарт Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қойған күннен бастап жасалды деп есептеледі және «    » 20 ж. дейін әрекет етеді.

### 10. Тараптардың мекен-жайы мен банктік реквизиттері

Орындаушы/Исполнитель:

«Тәртiп» АҚ / АО «Тартып»

Мекен-жайы: Алматы қ-сы, Мақатаев к-сі, 117а

Адрес: г.Алматы, ул.Мақатаева, 117а

Тел: +7 (727) 250-55-05

БИН: 060140014826

ҚҚС куәлігі: серия 60001 нөмір 00071641 08.11.2012ж.

Свидетельство НДС: серия 60001 номер 00071641 от 08.11.2012г.

КБЕ: 17

Банк: АО «Qazaq Banki»

ИИК: KZ75549A1398R7084780

БИК: SENIKZKA

М.П./М.О.

потребовать от Исполнителя выплаты неустойки в размере 0,1% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора.

5.5. Плата неустойки не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по Договору.

### 6. Форс-мажор

6.1. Стороны не несут ответственности за нарушение условий Договора по независящим от них причинам, а именно: стихийных бедствий, забастовок, войн и гражданских беспорядков, эмбарго, наводнения, пожара, землетрясения, актов государственных органов и иных обстоятельств непреодолимой силы, определенных действующим законодательством Республики Казахстан.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по данному Договору, обязана немедленно известить письменно либо через средства массовой информации другую Сторону о наступлении, предполагаемой продолжительности и прекращении вышеуказанных обстоятельств, но не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты их наступления и прекращения. Факты, содержащиеся в извещении, должны быть подтверждены Торгово-промышленной Палатой или другими компетентными органами. Неуведомление или несвоевременное извещение лишает Сторону права ссылаться на какое-нибудь из вышеупомянутых обстоятельств в качестве основания, освобождающего ее от ответственности за неисполнение своих обязательств.

### 7. Разрешение споров

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, Стороны будут по возможности разрешать путем переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебных органах в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

### 8. Прочие условия

8.1. Условия Договора могут быть пересмотрены по предложению одной Стороны, если объективно изменяются обстоятельства и условия деятельности. Предлагаемые изменения принимаются или отклоняются второй Стороной в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения письменного уведомления.

8.2. Условия Договора могут быть изменены по взаимному согласию Сторон. Изменения и дополнения в Договор должны быть оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

8.3. Любая из Сторон при досрочном расторжении Договора обязана письменно уведомить другую Сторону не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, кроме обстоятельств, указанных в пункте 4.3.7. Договора. Указанный срок уведомления может быть сокращен по соглашению Сторон.

8.4. В случае досрочного расторжения Договора Стороны обязуются произвести все взаиморасчеты до даты расторжения, заявленной в вышеуказанном уведомлении. Соглашение о расторжении Договора оформляется в письменном виде и подписывается полномочными представителями Сторон, если иное не предусмотрено Договором либо законодательством Республики Казахстан.

8.5. В случае если одна из частей Договора будет в установленном законодательством порядке признана недействительной, то данный факт не влечет автоматического признания недействительным всего Договора в целом или иных его частей.

8.6. Договор составлен на государственном и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон. При разночтении государственного и русского текстов Договора предпочтение отдается варианту Договора на государственном языке.

8.7. Договор вступает в силу с даты его подписания полномочными представителями обеих Сторон либо с момента его регистрации в органах Казначейства (для бюджетной организации).

8.8. При разрешении всех остальных вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться законодательством Республики Казахстан.

8.9. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении реквизитов (юридического адреса, банковских реквизитов и т.п.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их изменения. При несвоевременном уведомлении/не уведомлении исполнение по старым реквизитам считается надлежащим исполнением.

### 9. Срок действия Договора

9.1. Договор считается заключенным с даты его подписания полномочными представителями Сторон, указанной в начале настоящего Договора, и действует до «    » 20 года.. *бесспорно*

### 10. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Тапсырыс беруші/Заказчик:

*ТОО ARMAN - techno*

Мекен-жайы/Адрес *сегізбай 4658*

Тел/факс: *8-707-1583885*

ИИН/БИН: *030440005208*

ИИК:

БАНК:

БИК:

КБЕ:

М.П./М.О. *Журсебай 8 Ж*

7070

№ *Сур 005228/18* күн

**Договор № 49/36  
по приему, хранению,  
переработке, утилизации отходов**

г. Алматы

«10 января 2025 г.

ТОО «Arman - techno», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора г-на Жүрсінбекова Ж.А. действующего на основании Устава, с одной стороны, и ТОО «Вита Пром», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Нимилюстева А.П., действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые вместе "Стороны", заключили настоящий договор (далее - "Договор") о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуги по приему, хранению, переработке, утилизации Отходов согласно Приложению №1 к настоящему Договору (далее по тексту «Отходов»).

1.2. К принимаемым на утилизацию/переработку Отходам Стороны договорились относить: **промышленные отходы** (далее Отходы).

### 2. СТОИМОСТЬ УСЛУГИ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость услуг Исполнителя определяется согласно Приложению №1 к настоящему Договору, подписанным обеими сторонами и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора и не подлежит изменению на протяжении всего срока действия Договора.

2.2. Заказчик в течение 2-х рабочих дней со дня заключения настоящего Договора вносит на счет Исполнителя предварительную оплату в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) тенге, которая будет направлена Исполнителем на организацию услуг по утилизации отходов от Заказчика. В случае досрочного расторжения настоящего Договора по инициативе Заказчика, а также в случае, если Заказчик фактически ни одного раза не передал Исполнителю отходы, либо передал отходы меньше объема, согласованного сторонами, сумма предоплаты Исполнителем не возвращается.

2.3. Все платежи, кроме указанного в пункте 2.2., производятся на основании выставленных Исполнителем счетов на оплату, в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения от Исполнителя счета и Акта выполненных работ. Оплата производится безналичным платежом, на банковские реквизиты Исполнителя, отраженные в Договоре.

### 3. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ УСЛУГИ

3.1. Заявка на прием Отходов подается Заказчиком по мере необходимости путём направления Исполнителю по электронной почте [vita.prom@mail.ru](mailto:vita.prom@mail.ru), либо в бумажном варианте по указанному в реквизитах к настоящему Договору адресу, или иным доступным способом, согласованным Сторонами. В заявке указывается Объём, вид Отходов и предполагаемая дата выполнения Исполнителем своих обязательств по приему Отходов на утилизацию/переработку.

3.2. Доставка Отходов согласно поданной заявке к месту передачи Отходов производится в согласованную дату и время силами Заказчика, условия которой оговорены Сторонами заранее и прописаны в Приложение №1 к настоящему договору, подписанным обеими сторонами и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора. Заказчик несет ответственность за обращение с опасными и неопасными Отходами до момента передачи Отходов в собственность Исполнителя.

3.3. Отдельные виды Отходов (промасленная ветошь, отработанные масла, охлаждающая жидкость, фильтра, отходы лакокрасочных материалов, шламы) принимаются на утилизацию только в таре, исключающей попадание Отходов в окружающую среду.

3.4. Не допускается смешение в одной таре различных видов Отходов. В противном случае Исполнитель вправе отказать представителю Заказчика в приеме Отходов до проведения сортировки Отходов по видам.

3.5. Исполнитель имеет право отказать от принятия отходов, если морфологический состав сдаваемых отходов отличается от состава, указанного в представленных ранее паспортах этих отходов. В случае выявления данного факта на месте приема, Заказчик обязан собственными силами произвести вывоз данных отходов.

3.6. Отработанные люминесцентные лампы принимаются на утилизацию неповрежденными и сухими только в упаковке. Бой люминесцентных ламп принимается только в герметичной упаковке, исключающей попадание паров ртути в окружающую среду.

3.7. Сдача Отходов для выполнения утилизации/переработки осуществляется Заказчиком Исполнителю с оформлением акта приема-передачи Отходов, в которых указывается вид Отходов, их объём и номер транспортного средства на котором они будут перевезены. С момента подписания акта приема-передачи Отходов представителем Исполнителя Отходы переходят в собственность Исполнителя. Подписание актов является свидетельством выполнения Исполнителем обязательств по оказанию услуг и переходом права собственности на Отходы от Заказчика к Исполнителю.

#### **4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН**

##### **4.1. Обязанности Заказчика:**

- 4.1.1. Предоставлять Исполнителю сведения, необходимые для оказания услуги по настоящему договору.
- 4.1.2. В течении 10 (десяти) рабочих дней с момента подписания Договора, Заказчик обязан предоставить Исполнителю паспорта опасных Отходов (копии паспорта) для каждого вида сдаваемых Отходов.
- 4.1.3. Исполнитель принимает отходы согласно предоставляемых ранее паспортов Отходов согласно п.4.1.2. Договора. В случае отсутствия паспортов Отходов, Исполнитель оставляет за собой право в отказе от приема отходов у которых не паспорта.
- 4.1.4. Соблюдать порядок сдачи Отходов, установленный в п.п. 3.1.- 3.5. настоящего Договора.
- 4.1.5. Заказчиком запрещается предоставлять данный договор при участии в любых электронных закупках/тендерах/конкурсах/аукционах без письменного согласия Исполнителя.

##### **4.2. Обязанности Исполнителя:**

- 4.2.1. Качественно и в срок оказать услуги, предусмотренные настоящим Договором.
- 4.2.2. Своевременно передавать Заказчику оформленный акт выполненных работ и акт приема-передачи Отходов.
- 4.2.3. По требованию Заказчика представлять документ, удостоверяющий факт утилизации (переработки) принятых у него Отходов.

#### **5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА**

- 5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует по 31 декабря 2026 года.
- 5.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по взаимному согласию Сторон путем подписания двустороннего соглашения, кроме случаев, когда Договором прямо предусмотрена возможность изменения условий в одностороннем порядке. Несоблюдение письменной формы, а также отсутствие подписи уполномоченного представителя или печати одной из Сторон влечет недействительность соглашения об изменении или расторжении Договора.
- 5.3. Все взаиморасчеты Сторон должны быть завершены в течение 5 рабочих дней от даты расторжения Договора.
- 5.4. Расторжение Договора не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших до даты расторжения.

#### **6. ГАРАНТИИ И ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

- 6.1. Стороны заявляют и гарантируют, что на момент подписания настоящего Договора они должным образом организованы, зарегистрированы компетентными государственными органами, реально существуют, имеют все права и полномочия на владение своим имуществом и ведение дел, обладают соответствующими сертификатами и лицензиями для осуществления своей основной деятельности.
- 6.2. При неисполнении или ненадлежащем исполнении одной из Сторон своих обязательств по Договору, она обязуется по письменному требованию другой Стороны предпринять меры к исполнению качественно и в срок своих обязательств по настоящему Договору.
- 6.3. В случае обнаружения факта нарушения пункта п.4.1.5. Договора, Заказчик обязан оплатить штраф в размере 100 000 (сто тысяч) тенге (КПН 119) в течении 3 (трех) рабочих дней на основании счета на оплату полученного от Исполнителя. В случае отсутствия оплаты в срок, Исполнитель направляет иск для взыскания в специализированный межрайонный экономический суд Алматинской области.
- 6.4. Исполнитель несёт полную ответственность за качество оказания услуги, за соблюдение сроков выполнения услуги, а также за полноту и правильность оформления сопроводительной документации на услугу.
- 6.5. Заказчик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору в размере реального ущерба, причиненного Исполнителю.
- 6.6. За просрочку оплаты за оказанные услуги Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1% от стоимости оказанной услуги за каждый день просрочки платежа, но всего не более 30% от суммы задолженности. Пеня начисляется за весь период просрочки и уплачивается Заказчиком при условии получения от Исполнителя письменного требования (претензии) об уплате пени.

## 7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

- 7.1. Все споры, связанные с исполнением (изменением или расторжением) настоящего Договора, Стороны стремятся разрешить путем переговоров.
- 7.2. В случае не достижения согласия путем переговоров Стороны урегулируют споры в досудебном (претензионном) порядке.
- 7.3. Претензия предъявляется в письменной форме. В претензии излагается мотивированное требование заявителя.
- 7.4. Претензия направляется по месту нахождения адресата по почте заказным письмом с уведомлением о вручении либо курьером с вручением адресату под расписку.
- 7.5. В случае получения заявителем претензии отказа в добровольном удовлетворении требований другой Стороной, либо не получения ответа в течение 5 рабочих дней от даты направления претензии, заявитель претензии вправе передать спор на рассмотрение в специализированный межрайонный экономический суд Алматинской области Республики Казахстан.

## 8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

- 8.1. В случае изменения своих адресов (места нахождения, почтового), банковских реквизитов, отгрузочных реквизитов каждая из Сторон обязана в течение 5 рабочих дней уведомить об этом другую Сторону и несет риск последствий, вызванных отсутствием у другой Стороны указанных сведений. Указанные изменения вступают в силу для другой Стороны от даты их получения.
- 8.2. Настоящий Договор составлен и подписан в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу - по одному для каждой из Стороны.

## 9. ЮРИДИЧЕСКИЕ ДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Заказчик:

**ТОО «Arman - techno»**

г. Алматы, Турксибский район,  
пр. Суяубая, 4636  
БИН: 030440005268  
ИИК: KZ906017131000020771  
в АО «Народный Банк Казахстана»  
БИК: HSBKZZKX, КБЕ 17

Директор

Жүрсінбеков Ж.А.



### Исполнитель:

**ТОО «Вита Пром»**

Юр. Адрес: Алматинская обл., г.Каскелен,  
ул. Наурызбай 10/1  
БИН: 201140015035  
ИИК: KZ 11998 СТВ 0000 568 934  
БИК: TSESKZKA  
БАНК: АО «Jusan Bank» г.Алматы  
Тел: +7701 71 71 057  
e-mail: vita.prom@mail.ru

Директор

Нимилостев А.П.



Приложение № 1  
к Договору № 49/36 от «10» января 2025 г.

н/п	Наименование услуги	Кол-во	Ед. изм.	Цена с учетом НДС
1	Жестяные банки от ЛКМ	1	кг	50,00
2	Использованный обтирочный материал (ветошь)	1	кг	175,00
3	Бумага с картоном	1	кг	50,00
4	Изношенная спецодежда и СИЗ	1	кг	110,00
5	Пластмассы	1	кг	60,00
8	Металлическая тара	1	кг	10,00

Без учета транспортировки

Заказчик:  
ТОО «Arman - techno»

Исполнитель:  
ТОО «Вита Пром»



Жүрсінбеков Ж.А.



Нимилостев А.П.





## ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ И ИНЖЕНЕРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

№	Наименование конструктивных эл-тов		Описан. Конструкт. эл-тов (материал, отделка и т.д.)	Технич. Состояние (осадка, гниль и т.д.)	Износ %	Текущ. измен.
1	2		3	4	5	6
1	фундамент		ж/бетон	Хорошо		
2	а) наружные и внутрен. капитальные стены		Ж/б каркас с навес. ж/б. пан. пено блок	Хорошо		
	б) перегородки		Кирпич/пенно блок	Хорошо		
3	перекрытия	чердачное	ж/б плиты	хорошо		
		Междуэтаж:	ж/б плиты	Хорошо		
		Подвальн.				
4	крыша		Шифер	Хорошо		
5	полы		1-этажа	Бетон	Хорошо	
			Послед. эт.	Бетон/деревянное	хорошо	
6	проемы		окна	Пластик	Хорошо	
			двери	Металлические/пластик	Хорошо	
7	Отдел. работы		Внутренние	Оштукат/левкас	Хорошо	
			наружные	заводская	хорошо	
8	Горячее водоснабжение		Да			
9	водопровод		Да			
10	канализация		Да			
11	электроосвещение		Да			
12	отопление		Да			
13	радио					
14	телефон		Да			
15	телевидение		Да			
16	газоснабжение					
17	мусоропровод		Да			
18	лифты					
19	разные работы		да			

Перечень документов, прилагаемых к техническому паспорту:

1. поэтажные планы
2. Экспликация к поэтажным планам

Особые отметки: \_\_\_\_\_

## ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, М2

Площадь и размеры зем. участка, см. гос. Акт, выданный Госкомитетом по зем. отношениям		Застроенная площадь			Незастроенная площадь	
		Всего	под основными строениями	под прочими постройками и сооружениями	Асфальтовые покрытия	Прочие замощения
1		2	3	4	5	6

Литер по плану	Назначение	Площадь, м2	Объем, м3	Износ, %	Описание конструктивных элементов					
					Фундамент	стены и перегородки	Перекрытия	крыша	полы	проемы
1	2 пристройка	3	4	5	6	7	8	9	10	11
A1		29.9	71.8	0	б/бетон	кирпич	деревянное	оцинковка	бетон	Дерево
A2		19.9	47.8	0	б/бетон	кирпич	деревянное	оцинковка	бетон	дерево
Г1	ТП	14.4	28.8	0	б/бетон	железо	железо	железо	бетон	Железо
Г2	сарай	13.3	26.5	0	б/бетон	железо	железо	оцинковка	бетон	железо

Выполнил специалист  Кошанбеков А.С.  
(Ф.И.О., подпись)

И.О начальника отдела Жаксылыков А.Ж.  
(Ф.И.О., подпись) 

"13 " 10. 2009 год

### ЭКСПЛИКАЦИЯ

к поэтажному плану не жилого помещения, расположенного в городе Алматы  
район Турксибский пр.Суюнбая дом №4636  
Дата технического обследования 13.10.2009г

Лит А

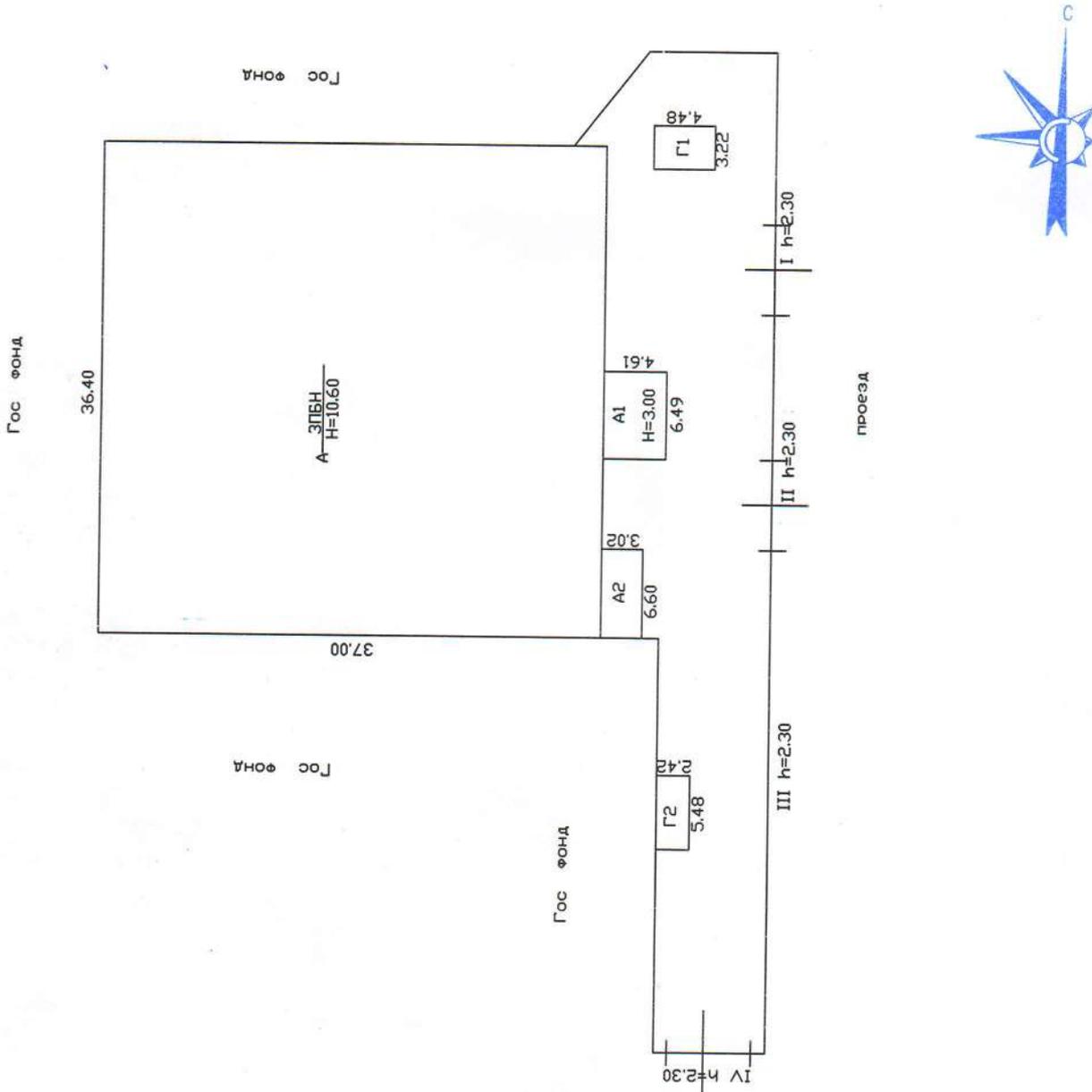
Этаж	№ помещения	Назначение	площадь по внутреннему обмеру, в том числе предназначенная под помещение						Итого		
			офис		промышленных производственных предприятий		Цех				
			основная	вспомогательная	основная	вспомогательная	основная	вспомогательная			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	1	цех						640.4			
	2	сушилка						10.8			
	3	цех						306.4			
	4	раздевалка							28.0		
	5	сан узел							5.9		
	6	душ							3.9		
	7	душ							7.3		
	8	коридор							3.4		
	9	сан узел							1.0		
	10	сан узел							1.0		
	11	душ							5.4		
	12	душ							7.8		
	13	душ							24.2		
	14	склад							44.9		
	15	склад							48.1		
	16	склад							48.2		
	17	коридор								17.1	
	18	ком охрана								11.0	
	19	лес клетка								19.3	
	20	склад							23.7		
	21	котельная								15.7	
		<b>Итого по 1 эт.</b>						<b>1122.5</b>	<b>151.0</b>	<b>1273.5</b>	
2	1	служебная							18.5		
	2	кабинет						71.4			
	3	кабинет						19.2			
	4	кабинет						10.7			
	5	цех						154.1			
	6	служебная							11.0		
	7	лест клетка							37.3		
		<b>Итого по 2 эт.</b>						<b>255.4</b>	<b>66.8</b>	<b>322.2</b>	
3	1	цех						625.5			
		<b>Итого по 3 эт.</b>						<b>625.5</b>		<b>625.5</b>	
		<b>Всего по зданию</b>						<b>2003.4</b>	<b>217.8</b>	<b>2221.2</b>	

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ  
 АЕУ ҚЫЗМЕТІ ЖӘНЕ ҚИҰҚЫҚТЫҚ КӨМЕК КӨРСЕТУ КОМИТЕТІ  
 «АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК  
 ЖӨНІНДЕГІ ОРТАЛЫҚ» РМҚК

**ЖЕР ТЕЛІМІНІҢ ЖОСПАРЫ**

Тұрған жері пр. Суюнбая көшесі  
 № 4635 үй, \_\_\_\_\_ пәтер, Турксибский ауданы  
 Масштаб 1: 500 қабат  
 Орындаған Қошанбекөв А.С. Кошан

Бөлім басшысы Шақсымжықов А. Шақ  
 Орындалған күні 13. 10 2009 ж.





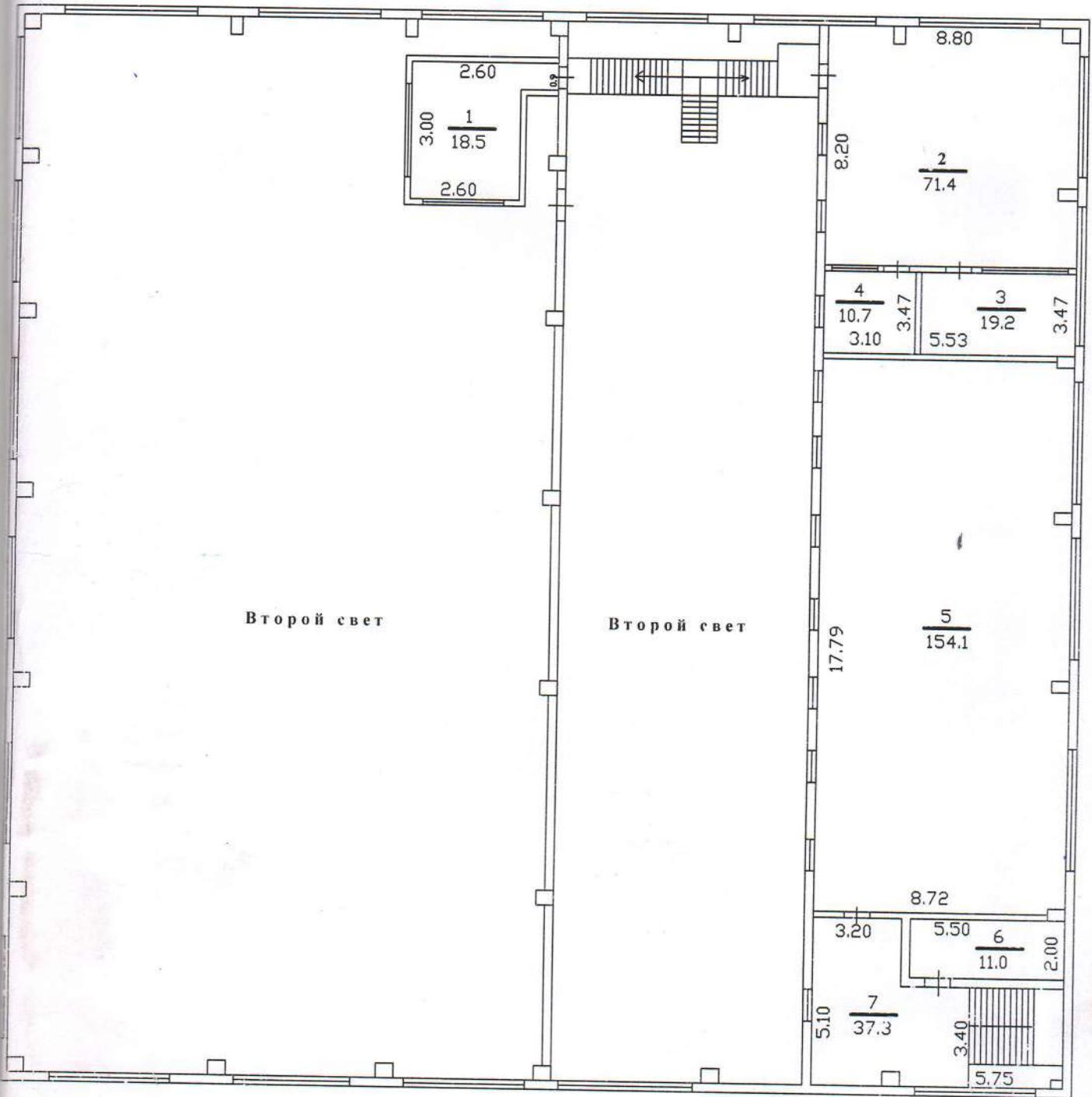
ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ  
 ТІРКЕУ ҚЫЗМЕТІ ЖӘНЕ ҚҰҚЫҚТЫҚ КӨМЕК КӨРСЕТУ КОМПЛЕКСІ  
 «АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК  
 ЖӨНІНДЕГІ ОРТАЛЫҚ» РМҚК

**ӘР ҚАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ**

Тұрған жері пр. Суюнбаев көшесі  
 № 463Б үй, пәтер, Түрксибобин аны  
 Масштаб 1:200 қабат  
 Орындаған Қашаубеков А.С. Кошкін

Белім берген Шо. Шақмырқов А.Ж.  
 Орындалған күні 13. 10 2009 ж.

**II ҚАБАТ лит. А**



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӘДІЛЕТ МИНИСТРЛІГІ  
ТІРКЕУ ҚЫЗМЕТІ ЖӘНЕ ҚҰҚЫҚТЫҚ КӨМЕК КӨРСЕТУ КОМИТЕТІ  
«АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК  
ЖӨНІНДЕГІ ОРТАЛЫҚ» РМҚК

ӘР ҚАБАТТЫҢ ЖОСПАРЫ

Тұрған жері пр. Суюнбаев көшесі

№ 463Б үй, \_\_\_\_\_ пәтер, Түрксибский ауданы

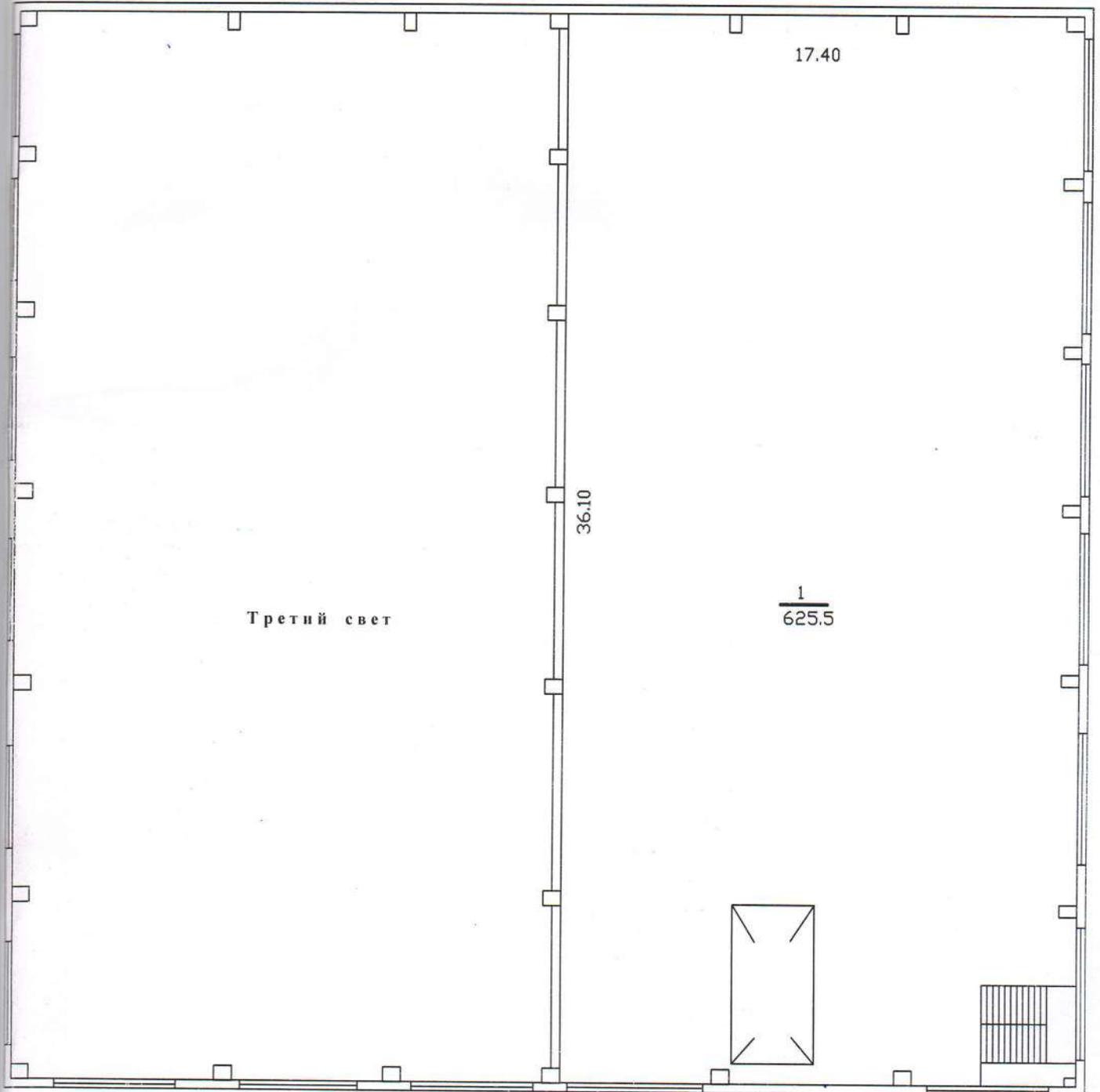
Масштаб 1: 200 қабат

Орындаған Кочамбеков А.С.

Бөлім басшысы Шахметов Д.Ж.

Орындалған күні 13. 10 2009 ж.

III ҚАБАТ лит. А







**Управление регистрации филиала некоммерческого  
акционерного общества «Государственная корпорация  
«Правительство для граждан» по городу Алматы**

**Справка о государственной регистрации  
юридического лица**

БИН 181040015322

**бизнес-идентификационный номер**

г. Алматы

12 октября 2018 г.

**(населенный пункт)**

<b>Наименование:</b>	Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoPartnership"
<b>Местонахождение:</b>	Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, улица Тажибаевой, здание 124, почтовый индекс 050060
<b>Руководитель:</b>	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица БЕЙСЕМБАЕВ ХАМИТ БАКТЫГАЛИЕВИЧ
<b>Учредители (участники, граждане - инициаторы):</b>	БЕЙСЕМБАЕВ ХАМИТ БАКТЫГАЛИЕВИЧ

**Справка является документом, подтверждающим государственную регистрацию  
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

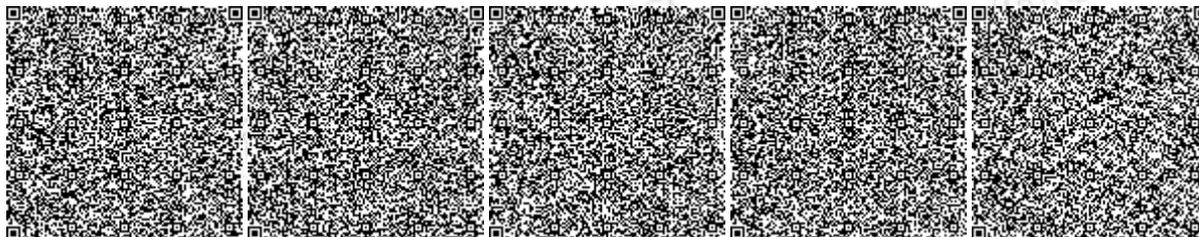
**Дата выдачи:** 16.02.2024

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз 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».



## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

**04.03.2019 года**

**02058P**

**Выдана**

**Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoPartnership"**

050060, Республика Казахстан, г. Алматы, улица Тажибаевой, дом № 124,,  
БИН: 181040015322

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

**на занятие**

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

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

**Особые условия**

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

**Примечание**

**Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

**Лицензиар**

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

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич**

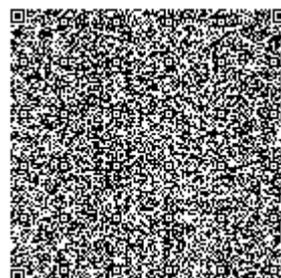
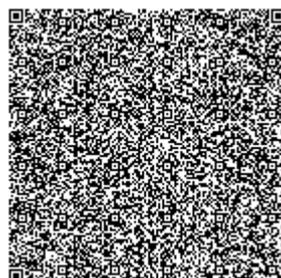
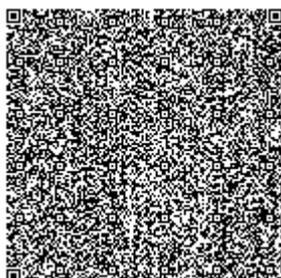
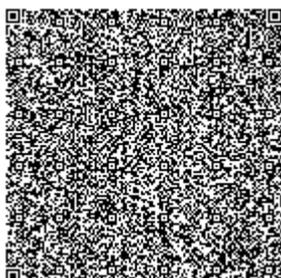
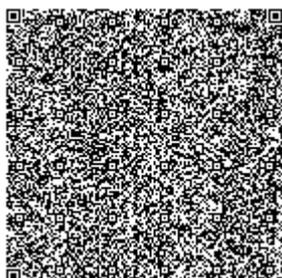
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

**Дата первичной выдачи**

**Срок действия  
лицензии**

**Место выдачи**

**г.Астана**





## ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02058Р

Дата выдачи лицензии 04.03.2019 год

**Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:**

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

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

**Лицензиат**

**Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoPartnership"**

050060, Республика Казахстан, г.Алматы, улица Тажибаевой, дом № 124,,  
БИН: 181040015322

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

**Производственная база**

**г. Алматы, ул. П. Тажибаевой 124, офисы 24,26**

(местонахождение)

**Особые условия  
действия лицензии**

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

**Лицензиар**

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

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель  
(уполномоченное лицо)**

**Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич**

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

**Номер приложения**

001

**Срок действия**

**Дата выдачи  
приложения**

04.03.2019

**Место выдачи**

г.Астана

