

ИП ЭКОПРОЕКТ

РАЗДЕЛ «ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» для ТОО СТО «Надежда» г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина 79а.

Директор
ТОО СТО «Надежда»



[Handwritten signature]

Директор
ИП «ЭКОПРОЕКТ»



[Handwritten signature] Е.В. Кавелина

Алматы 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель проектной группы	Кавелина Е.В.
Исполнитель	Кавелина Е.В.

АННОТАЦИЯ

В настоящей работе представлены результаты, полученные при разработке раздела «Охраны окружающей среды» для ТОО СТО «Надежда». Проект разрабатывается в связи с изменением количества источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Промышленная площадка ТОО СТО «Надежда», расположена по адресу: г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина 79а.

Промышленная площадка ТОО СТО «Надежда» расположена на территории общей площадью 0,5252 га (5 252,0 м²), согласно акта на право частной собственности на земельный участок № 0294197 от 10 мая 2006 года, из них:

- площадь асфальтовых покрытий - 3 626,8 м² (0,36268 га);
- площадь застройки - 1 520,2 м² (0,15202 га);
- площадь озеленения - 105,0 м² (0,0105 га).

Основным видом деятельности ТОО СТО «Надежда» является техническое обслуживание легковых автомашин, работающих на бензине.

Инженерное обеспечение

Электроснабжение – осуществляется от существующих сетей по договору от 01.01.2009г.

Теплоснабжение – автономное, от котлоагрегатов, работающих на газе.

Горячее водоснабжение - отсутствует.

Водоснабжение и канализация – централизованное, согласно договору № 6147 от 21.11.2008 г.

На площадке ТОО СТО «Надежда» выявлено 8 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них:

Организованных нормируемых – 5:

- ист. загр. № 0005 – котлоагрегат бокса № 1
- ист. загр. № 0006 – котлоагрегат бокса № 1;
- ист. загр. № 0007 – котлоагрегат бокса № 2;
- ист. загр. № 0008 – котлоагрегат бокса № 3;
- ист. загр. № 0009 – котлоагрегат бокса № 4;

неорганизованных нормируемых – 3:

- ист. загр. № 6001 – сварочный участок;
- ист. загр. № 6002 – механический участок - ликвидирован;
- ист. загр. № 6003 – малярный участок;

неорганизованных ненормируемых – 1:

- ист. загр. № 6004 – автотранспорт, приезжающий на СТО.

При эксплуатации ТОО СТО «Надежда» в атмосферный воздух выделяются:

- **загрязняющие вещества 1 класса опасности** – бензапирен (0703);
- **загрязняющие вещества 2 класса опасности** – оксид марганца (0143), диоксид азота (0301);
- **загрязняющие вещества 3 класса опасности** – оксид железа (0123), оксид азота (0304), метилбензол (0621), спирт бутиловый (1042), взвешенные частицы (2902);
- **загрязняющие вещества 4 класса опасности** – оксид углерода (0337), спирт этиловый (1061), бутилацетат (1210), ацетон (1401);
- **загрязняющие вещества ОБУВ** – отсутствуют.

Анализ выбросов вредных веществ в атмосферу
проекта «Предельно – допустимых выбросов» (2019-2028 гг.) в сравнении с
данными, полученными в Разделе «ООС»
для ТОО СТО «Надежда»

Таблица 1

Код загр. в-ва	Наименование вещества	Раздел ООС (2026-2035 гг.)		Проект «ПДВ» (2019-2028 гг.)	
		г/сек	т/год	г/сек	т/год
1	2	3	4	6	7
0123	Оксид железа	0,00052	0,00024	0,00052	0,00024
0143	марганец и его соединения	0,000027	0,000012	0,000027	0,000012
0301	Диоксид азота	0,0055	0,0795	-	-
0304	Оксид азота	0,0009	0,0129	-	-
0337	Оксид углерода	0,01384	0,199064	0,00014	0,000064
0621	Толуол	0,0055	0,01665	0,0055	0,01665
0703	Бенз(а)пирен	0,00000018	0,000000243	-	-
1042	Спирт н-бутиловый	0,0029	0,008775	0,0029	0,008775
1061	Спирт этиловый	0,0012	0,0036	0,0012	0,0036
1210	Бутилацетат	0,0091	0,02745	0,0091	0,02745
1401	Ацетон	0,0016	0,004725	0,0016	0,004725
2902	Взвешенные частицы	0,001	0,0009625	0,0034	0,0031425
2930	Пыль абразивная	-	-	0,0016	0,00145
Всего по промышленной площадке ТОО СТО «Надежда»		0,04221	0,35388	0,025987	0,066109

Увеличение выбросов (г/сек и т/год) произошла в связи с тем, что было установлено 5 газовых бытовых котлоагрегатов

На момент разработки проекта «ПДВ» промышленная площадка расположена в г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина 79а и граничит:

- с севера – автоцентр;
- с севера-востока – проезжая часть ул. Майлина далее жилая зона на расстоянии 150 м от границы площадки;
- с востока – проезжая часть ул. Майлина, далее жилая зона на расстоянии 140 м от границы площадки;
- с юго-востока – проезжая часть ул. Майлина далее жилая зона на расстоянии 130 м от границы площадки;
- с юга – торговый центр;
- юго-запада – автомойка;
- с запада – административное здание, далее жилая зона на расстоянии 100 м от границы площадки;
- с северо-запада – лесопосадка, далее жилая зона на расстоянии 85 м от границы площадки.

С западной стороны на расстоянии 30 м от границы промышленной площадки протекает река Карасу.

Согласно раздела Приложения 2, раздел 3, пункт 1 подпункта 27 ТОО СТО

«Надежда» относится III категории.

Вид деятельности ТОО СТО «Надежда» не входит в Приложение 1 Раздел 2, в связи с этим Заключение по скринингу отсутствует.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека» Приложение 2 п. 1 для ТОО СТО «Надежда» устанавливается санитарно-защитная зона – 50 м, класс опасности составляет – V.

Вывоз твёрдых бытовых отходов (ТБО) осуществляется согласно договору.

Анализ расчетов приземных концентраций показал, что зон загрязнения (без учета фона), где $C_m > ПДК$ – нет. Срок достижения НДВ для предприятия – 2026 год.

При изменении условий (количества или параметров источников выбросов загрязняющих веществ) настоящего раздела, должна быть произведена корректировка проекта с последующим согласованием в уполномоченных органах.

СОПОСТАВИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА

	Основные показатели	Ед. изм.	Раздел «ООС» 2026-2035 гг.	Проект «ПДВ» 2019-2028 гг.
1	<i>Сварочный участок</i> - полуавтоматическая сварка сталей - расход электродов марки ЭП-245 - время работы сварочного участка	пост кг/год час/год	<i>№ 0001</i> 1 20 126	<i>№ 6001</i> 1 20 126
2	<i>Механический участок</i> - зоточный станок - диаметр абразивного круга - время работы	шт мм ча/год	ликвидирован	<i>№ 6002</i> 1 200 252
3	<i>Малярный участок</i> - шпаклевка НЦ-008 - время работы - эмаль АК-194 - время работы	т/год час/год т/год час/год	<i>№ 0003</i> 0,045 252 0,05 252	<i>№ 6003</i> 0,045 252 0,05 252
4	<i>СТО</i> - режим работы - кол-во обслуживаемых автомашин	ча/год сут год	<i>№ 6004</i> 2016 1 252	<i>№ 6004</i> 2016 1 252
5	Котлоагрегат бокса № 1 - расход топлива	Тыс. м ³ /год	<i>№ 0005</i> 10,81	-
6	Котлоагрегат бокса № 1 - расход топлива	Тыс. м ³ /год	<i>№ 0006</i> 5,6	-
7	Котлоагрегат бокса № 2 - расход топлива	Тыс. м ³ /год	<i>№ 0007</i> 21,29	-
8	Котлоагрегат бокса № 3 - расход топлива	Тыс. м ³ /год	<i>№ 0008</i> 8,67	-
9	Котлоагрегат бокса № 4 - расход топлива	Тыс. м ³ /год	<i>№ 0005</i> 12,98	-

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	2
ВВЕДЕНИЕ	7
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	8
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	9
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	9
3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	11
3.3.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2035 гг.	15
3.5.1. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на 2026-2035 гг.	17
3.5.2 Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026-2035 гг.	20
3.6.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	24
3.8.1. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы	31
3.8.2. План – график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов на 2026-2035 гг.	34
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД	42
5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА	45
6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	46
6.4.2 Декларируемое количество опасных отходов	48
6.4.3 Декларируемое количество неопасных отходов	48
7. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	49
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	50
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	52
10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	54
11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ	56
12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	57
13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ	61
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	65
Бланк инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	67
РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	77

ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охрана окружающей среды» для ТОО СТО «Надежда» специалистами ИП «ЭКОПРОЕКТ». Проект разрабатывается впервые.

В соответствии с требованиями регламентирующих нормативных документов на основании:

- Договора, заключенного между ИП «ЭКОПРОЕКТ» и ТОО СТО «Надежда»;
- Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица № 20402-1910-ТОО от 19 июня 2000 года;
- Акт на право частной собственности на земельный участок № 0294197 от 10.05.2006 года;
- Договор на электроснабжение от 01.01.2009 года;
- Договор на водопотребление № 6147 от 21.11.2008;
- Договора на газоснабжение № 10848 от 01.12.2024 г.
- Заключение государственной экологической экспертизы KZ89VDC00076651 от 10.01.2019

Информация, содержащаяся в данном разделе «ООС», была представлена руководством ТОО СТО «Надежда» основана на учредительных документах, на которые мы полагались при разработке проекта.

ИП «ЭКОПРОЕКТ» имеет:

Государственную лицензию № 01806Р от 01 декабря 2007 года, выданную Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Адрес ИП «ЭКОПРОЕКТ» г. Алматы, ул. Сатпаева 88а/1, тел. +7 771 458 2775.

Реквизиты предприятия:

Промышленная площадка ТОО СТО «Надежда», расположена по адресу: г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина 79а. тел. 8 747 607 9779

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Промышленная площадка ТОО СТО «Надежда», расположена по адресу: г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина 79а.

Промышленная площадка ТОО СТО «Надежда» расположена на территории общей площадью 0,5252 га (5 252,0 м²), согласно акта на право частной собственности на земельный участок № 0294197 от 10 мая 2006 года, из них:

- площадь асфальтовых покрытий - 3 626,8 м² (0,36268 га);
- площадь застройки - 1 520,2 м² (0,15202 га);
- площадь озеленения - 105,0 м² (0,0105 га).

Основным видом деятельности ТОО СТО «Надежда» является техническое обслуживание легковых автомашин, работающих на бензине.

Инженерное обеспечение

Электроснабжение – осуществляется от существующих сетей по договору от 01.01.2009г.

Теплоснабжение – автономное, от котлоагрегатов, работающих на газе.

Горячее водоснабжение - отсутствует.

Водоснабжение и канализация – централизованное, согласно договору № 6147 от 21.11.2008 г.

Месторасположение площадки

На момент разработки проекта «ПДВ» промышленная площадка расположена в г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина 79а и граничит:

- с севера – автоцентр;
- с севера-востока – проезжая часть ул. Майлина далее жилая зона на расстоянии 150 м от границы площадки;
- с востока – проезжая часть ул. Майлина, далее жилая зона на расстоянии 140 м от границы площадки;
- с юго-востока – проезжая часть ул. Майлина далее жилая зона на расстоянии 130 м от границы площадки;
- с юга – торговый центр;
- юго-запада – автомойка;
- с запада – административное здание, далее жилая зона на расстоянии 100 м от границы площадки;
- с северо-запада – лесопосадка, далее жилая зона на расстоянии 85 м от границы площадки.

С западной стороны на расстоянии 30 м от границы промышленной площадки протекает река Карасу.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

ТОО СТО «Надежда» расположено в г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина 79а.

Основным видом деятельности ТОО СТО «Надежда» является техническое обслуживание легковых автомашин, работающих на бензине.

Промышленная площадка ТОО СТО «Надежда» расположена на территории общей площадью 0,5252 га (5 252,0 м²), согласно акта на право частной собственности на земельный участок № 0294197 от 10 мая 2006 года, из них:

- площадь асфальтовых покрытий - 3 626,8 м² (0,36268 га);
- площадь застройки - 1 520,2 м² (0,15202 га);
- площадь озеленения - 105,0 м² (0,0105 га).

Въезд организован с юго-восточной стороны.

ТОО СТО «Надежда» имеет в своем составе производственные объекты:

- сварочный участок - 225,35 м²;
- механический участок - 225,35 м²;
- малярный участок - 160,0 м²;
- электроцех - 26,8 м²;
- цех мелкого ремонта - 27,5 м²;
- склад - 51,4 м²;
- кабинет - 8,4 м²;
- диагностика - 35,3 м².

Для ремонта автотранспорта используется:

Сварочный участок

- полуавтоматическая сварка сталей электродами ЭП – 245 (1 пост).

Годовой расход электродов ЭП-245 - 0,16 кг/час, 20,0 кг/год.

Время работы сварочного аппарата - 0,5 час/дн, 252 дн/год, 126 час/год.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от сварочного участка осуществляется через ворота высотой 2,0 м.

Малярный участок

Для выполнения малярных работ используются:

- шпаклевка НЦ - 008;
- эмаль АК - 194.

Малярный участок оборудован покрасочной камерой, в которой осуществляется все работы.

Перед покраской автомобилей производится, шпаклевочные работы с использованием шпаклевки НЦ - 008.

Годовой расход шпаклевки НЦ - 008 - 0,18 кг/час, 0,045 т/год.

После шпаклевки производится покраска автомашин с использованием эмали АК-194.

Годовой расход эмали АК - 194 - 0,2 кг/час, 0,05 т/год.

Режим работы малярного участка - 1 час/сут, 252 дн/год, 252 час/год.

Время сушки - 8 час/сут, 252 час/дн, 2 016 час/год .

Покраска осуществляется пневмоэлектростатическим способом.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от малярного участка осуществляется через ворота высотой 2,0 м.

СТО

На СТО обслуживается 1 автомашина в сутки. Режим работы СТО - 8 час/дн, 252 дн/год, 2 016 час/год. Годовое количество ремонтируемых автомашин составляет - 252 автоединиц.

Теплоснабжение боксов осуществляется от пяти автономных бытовых котлоагрегатов, работающих на газе.

Электроснабжение – осуществляется от существующих сетей по договору от 01.01.2009г.

Теплоснабжение – автономное, от котлоагрегатов, работающих на газе.

Горячее водоснабжение - отсутствует.

Водоснабжение и канализация – централизованное, согласно договору № 6147 от 21.11.2008 г.

Столовой - нет.

Автотранспорта на балансе промышленной площадки - нет.

Вблизи территории промышленной площадки парковочного кармана - нет.

Численность работающего персонала составляет: СТО - 15 человек, из них:

- ИТР - 3.

- рабочих - 12.

Режим работы промышленной площадки ТОО СТО «Надежда» 8 час/сут, 252 дн/год, 2 016 час/год.

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

3.1. Характеристика климатических условий, необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Рельеф местности вокруг площадки равнинный, перепад высот менее 50 м на 1 км, поэтому безразмерный коэффициент, учитывающий рельеф местности равен 1.

Природные условия г. Алматы включают 5 климатических зон – от пустынь до вечных снегов. Климат резко континентальный, средняя температура января в равнинной части - 15 С, в предгорьях – 6-8 С; июля – +16 С и +24+25 С соответственно. Годовое количество осадков на равнинах – до 300 мм, в предгорьях и горах – от 500-700 до 1000 мм в год.

г. Алматы расположена между хребтами Северного Тянь-Шаня на юге, озеро Балхаш – на северо-западе и река Или – на северо-востоке; на востоке граничит с КНР.

Всю северную половину занимает слабонаклоненная к северу равнина южного Семиречья, или Прибалхашья (высота 300-500 м), пересечённая сухими руслами - баканасами, с массивами грядовых и сыпучих песков (Сары-Ишикотрау, Таукум). Южная часть занята хребтами высотой до 5000 м: Кетмень, Заилийский Алатау и северными отрогами Кунгей-Алатау. С севера хребты окаймлены предгорьями и неширокими предгорными равнинами. Вся южная часть - район высокой сейсмичности.

Для северной, равнинной части характерна резкая континентальность климата, относительно холодная зима (января -9°С, -10°С), жаркое лето (июль около 24°С). Осадков выпадает всего 110 мм в год. В предгорной полосе климат мягче, осадков до 500-600 мм. В горах ярко выражена вертикальная поясность; количество осадков достигает 700-1000 мм в год. Вегетационный период в предгорьях и на равнине 205-225 дней.

Север и северо-запад почти лишены поверхностного стока; единственная река здесь - Или, образующая сильно развитую заболоченную дельту и впадающая в западную часть озера Балхаш. В южной, предгорной части речная сеть сравнительно густа; большинство рек (Курты, Каскелен, Талгар, Иссык, Тургень, Чилик, Чарын и др.) берёт начало в горах и обычно не доходит до реки Или; реки теряются в песках или разбираются на орошение. В горах много мелких пресных озёр (Большое Алматинское и др.) и минеральных источников (Алма-Арасан и др.).

Растительность и животный мир

Почвенно-растительный покров очень разнообразен. В равнинной части - полупустынная и пустынная, полынно-солянковая растительность с зарослями саксаула; весной характерны эфемеры и эфемероиды на глинистых бурозёмах. Имеются солончаки. На заболоченном побережье Балхаша, в дельте и долине Или - заросли тростника, луговая и галофитная растительность, отчасти тугайные леса из ивы и кустарников на аллювиально-луговых почвах и солончаках.

В горах, с высотой 600 м полупустыня сменяется поясом сухих полынно-ковыльно-типчаковых степей на каштановых почвах;

на высотах 800-1700 м луга на черноземовидных горных почвах и лиственные леса паркового типа;

В таблице ниже приведены значения фоновых концентраций по г. Алматы. Наблюдения РГП «Казгидромет» ведутся по четырем ингредиентам: пыли (взвешенным веществам), серы диоксиду, азота диоксиду и углерода оксиду. Существующие фоновые концентрации установлены с учетом данных наблюдений осредненные за период 2022-2024 годы.

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		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

3.2. Характеристика современного состояния воздушной среды

Казахстанским научно-исследовательским гидрометеорологическим институтом было произведено районирование территории Республики Казахстан по благоприятности отдельных ее районов самоочищения атмосферы от вредных выбросов в зависимости от метеоусловий. Метеорологические условия, приводящие к накоплению примесей, определяют высокий потенциал и, наоборот, условия, благоприятные для рассеивания, определяют низкий потенциал ПЗА. Казахстанским научно-исследовательским гидрометеорологическим институтом проведено районирование территории Р.К., с точки зрения благоприятности отдельных ее районов для самоочищения атмосферы от вредных выбросов в зависимости от метеоусловий.

В соответствии с ним территория Республики Казахстан, с севера на юг, поделена на пять зон с различным потенциалом загрязнения, характеризующего рассеивающую способность атмосферы.

- I зона – низкий потенциал, II – умеренный, III – повышенный, IV – высокий и V – очень высокий.

В соответствии с этим районированием, район реализации проекта находится в климатических условиях с потенциалом загрязнения атмосферы 3,3.



3.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

На площадке ТОО СТО «Надежда» выявлено 8 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них:

Организованных нормируемых – 5:

- ист. загр. № 0005 – котлоагрегат бокса № 1
- ист. загр. № 0006 – котлоагрегат бокса № 1;
- ист. загр. № 0007 – котлоагрегат бокса № 2;
- ист. загр. № 0008 – котлоагрегат бокса № 3;
- ист. загр. № 0009 – котлоагрегат бокса № 4;

неорганизованных нормируемых – 3:

- ист. загр. № 6001 – сварочный участок;
- ист. загр. № 6002 – механический участок - ликвидирован;
- ист. загр. № 6003 – малярный участок;

неорганизованных ненормируемых – 1:

- ист. загр. № 6004 – автотранспорт, приезжающий на СТО.

При эксплуатации ТОО СТО «Надежда» в атмосферный воздух выделяются:

- **загрязняющие вещества 1 класса опасности** – бензапирен (0703);
- **загрязняющие вещества 2 класса опасности** – оксид марганца (0143), диоксид азота (0301);
- **загрязняющие вещества 3 класса опасности** – оксид железа (0123), оксид азота (0304), метилбензол (0621), спирт бутиловый (1042), взвешенные частицы (2902);
- **загрязняющие вещества 4 класса опасности** – оксид углерода (0337), спирт этиловый (1061), бутилацетат (1210), ацетон (1401);
- **загрязняющие вещества ОБУВ** – отсутствует.

Карты расчета рассеивания представлены в приложении.

3.3.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2035 гг.

Алматы, СТО Надежда

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.00052	0.00024	0.006
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.000027	0.000012	0.012
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.0055	0.0795	1.9875
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.0009	0.0129	0.215
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.01384	0.199064	0.06635467
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0055	0.01665	0.02775
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00000018	0.000000243	0.243
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.0029	0.008775	0.08775
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.0012	0.0036	0.00072
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.0091	0.02745	0.2745
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.0016	0.004725	0.0135
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0,001	0,0009625	0,00641667
В С Е Г О :							0,04208718	0,353878742	2,94049134
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)									

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

Установки малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух не предусмотрены.

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

3.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категории

Согласно раздела Приложения 2, раздел 3, пункт 1 подпункта 27 ТОО СТО «Надежда» относится III категории.

Вид деятельности ТОО СТО «Надежда» не входит в Приложение 1 Раздел 2, в связи с этим Заключение по скринингу отсутствует.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека» Приложение 2 п. 1 для ТОО СТО «Надежда» устанавливается санитарно-защитная зона – 50 м, класс опасности составляет – V.

Нормативы ДВ по веществам показаны в таблице 3.5.1, Декларируемое количество выбросов показано в таблице 3.5.2.

3.5.1. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на 2026-2035 гг.

Алматы, СТО Надежда

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027 год		Н Д В 2028-2035		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Основное, Цех 01, Участок 01	0005	0.001	0.0145	0.001	0.0145	0.001	0.0145	2026
	0006	0.0005	0.0075	0.0005	0.0075	0.0005	0.0075	2026
	0007	0.002	0.0285	0.002	0.0285	0.002	0.0285	2026
	0008	0.0008	0.0116	0.0008	0.0116	0.0008	0.0116	2026
	0009	0.0012	0.0174	0.0012	0.0174	0.0012	0.0174	2026
Итого		0.0055	0.0795	0.0055	0.0795	0.0055	0.0795	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Основное, Цех 01, Участок 01	0005	0.0002	0.0024	0.0002	0.0024	0.0002	0.0024	2026
	0006	0.0001	0.0012	0.0001	0.0012	0.0001	0.0012	2026
	0007	0.0003	0.0046	0.0003	0.0046	0.0003	0.0046	2026
	0008	0.0001	0.0019	0.0001	0.0019	0.0001	0.0019	2026
	0009	0.0002	0.0028	0.0002	0.0028	0.0002	0.0028	2026
Итого		0.0009	0.0129	0.0009	0.0129	0.0009	0.0129	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Основное, Цех 01, Участок 01	0005	0.0025	0.0362	0.0025	0.0362	0.0025	0.0362	2026
	0006	0.0013	0.0188	0.0013	0.0188	0.0013	0.0188	2026
	0007	0.0049	0.0714	0.0049	0.0714	0.0049	0.0714	2026
	0008	0.002	0.0291	0.002	0.0291	0.002	0.0291	2026
	0009	0.003	0.0435	0.003	0.0435	0.003	0.0435	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.0137	0.199	0.0137	0.199	0.0137	0.199	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Основное, Цех 01, Участок 01	0005	0.00000003	0.00000004	0.00000003	0.00000004	0.00000003	0.00000004	2026
	0006	0.00000002	0.000000021	0.00000002	0.000000021	0.00000002	0.000000021	2026
	0007	0.00000006	0.00000001	0.00000006	0.00000001	0.00000006	0.00000001	2026
	0008	0.00000003	0.000000033	0.00000003	0.000000033	0.00000003	0.000000033	2026
	0009	0.00000004	0.000000049	0.00000004	0.000000049	0.00000004	0.000000049	2026
Итого		0.00000018	0.000000243	0.00000018	0.000000243	0.00000018	0.000000243	
Итого по организованным источникам:		0.02010018	0.291400243	0.02010018	0.291400243	0.02010018	0.291400243	
Т в е р д ы е:		1.8e-7	2.43e-7	1.8e-7	2.43e-7	1.8e-7	2.43e-7	
Газообразные, ж и д к и е:		0.0201	0.2914	0.0201	0.2914	0.0201	0.2914	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6001	0.00052	0.00024	0.00052	0.00024	0.00052	0.00024	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6001	0.000027	0.000012	0.000027	0.000012	0.000027	0.000012	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6001	0.00014	0.000064	0.00014	0.000064	0.00014	0.000064	2026
(0621) Метилбензол (349)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6003	0.0055	0.01665	0.0055	0.01665	0.0055	0.01665	2026

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6003	0.0029	0.008775	0.0029	0.008775	0.0029	0.008775	2026
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6003	0.0012	0.0036	0.0012	0.0036	0.0012	0.0036	2026
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6003	0.0091	0.02745	0.0091	0.02745	0.0091	0.02745	2026
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6003	0.0016	0.004725	0.0016	0.004725			
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Основное, Цех 01, Участок 01	6003	0.001	0.0009625	0.001	0.0009625	0.001	0.0009625	2026
Итого по неорганизованным источникам:		0.021987	0.0624785	0.021987	0.0624785	0.020387	0.0577535	
Т в е р д ы е:		0.001547	0.0012145	0.001547	0.0012145	0.001547	0.0012145	
Газообразные, ж и д к и е:		0.02044	0.061264	0.02044	0.061264	0.01884	0.056539	
Всего по объекту:		0.04208718	0.353878743	0.04208718	0.353878743	0.04048718	0.349153743	
Т в е р д ы е:		0.00154718	0.001214743	0.00154718	0.001214743	0.00154718	0.001214743	
Газообразные, ж и д к и е:		0.04054	0.352664	0.04054	0.352664	0.03894	0.347939	

3.5.2 Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026-2035 гг.

Алматы, СТО Надежда

Декларируемый год: 2026			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
0005	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001	0.0145
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002	0.0024
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0025	0.0362
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3e-8	4e-8
0006	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0005	0.0075
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001	0.0012
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0013	0.0188
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	2e-8	2.1e-8
0007	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002	0.0285
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0003	0.0046
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0049	0.0714
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	6e-8	0.0000001
0008	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0008	0.0116
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001	0.0019
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	0.0291
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3e-8	3.3e-8
0009	(0301) Азота (IV) диоксид (0.0012	0.0174

6001	Азота диоксид) (4)		
	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002	0.0028
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003	0.0435
	(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4e-8	4.9e-8
	(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00052	0.00024
	(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000027	0.000012
	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00014	0.000064

Таблица 2. Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ
в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4
6003	(0621) Метилбензол (349)	0.0055	0.01665
	(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0029	0.008775
	(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0012	0.0036
	(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0091	0.02745
	(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0016	0.004725
	(2902) Взвешенные частицы (116)	0.001	0.0009625
Всего:		0,04208718	0,35388

3.6. Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Количество выбросов на рассматриваемый период по всем источникам, определено расчетным путем по действующим методическим документам на основании исходных данных, представленных предприятием.

Расчеты представлены в приложении.

3.6.1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Алматы, СТО Надежда

Прод-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, оС	точечного источника/1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш /площадь источника
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	котлоагрегат РИГА	1	4032	труба	0005	2.8	0.1	50.0392699	60	35	16		Площадка
001	01	Котлоагрегат УЮТ	1	4032	труба	0006	2.8	0.1	50.0392699	60	29	3		
001	01	котлоагрегат Rinnal	1	4032	труба	0007	2.8	0.1	50.0392699	60	32	3	-	

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

а линей ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кoeff обесп газо- очист кой, %	Средне- эксплуа- ционная степень очистки/ максималь ная степень очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001	25.465	0.0145	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002	5.093	0.0024	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0025	63.662	0.0362	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3e-8	0.0008	4e-8	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0005	12.732	0.0075	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001	2.546	0.0012	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0013	33.104	0.0188	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	2e-8	0.0005	2.1e-8	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002	50.930	0.0285	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0003	7.639	0.0046	2026
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0049	124.778	0.0714	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	котлоагрегат УЮТ	1	4032	труба	0008	2.8	0.1	5	0. 0392699	60	25 7	-	
001	01	котлоагрегат Рига	1	4032	труба	0009	2.8	0.1	5	0. 0392699	60	26 3	-	
001	01	полуавтоматиче ская сварка	1	126	дверной проем	6001	2				35	44 12		1

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						углерода, Угарный газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6e-8	0.002	0.0000001	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0008	20.372	0.0116	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001	2.546	0.0019	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	50.930	0.0291	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3e-8	0.0008	3.3e-8	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0012	30.558	0.0174	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002	5.093	0.0028	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003	76.394	0.0435	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4e-8	0.001	4.9e-8	2026
					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00052		0.00024	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000027		0.000012	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00014		0.000064	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	01	шпаклевка эмаль	1 1	252 252	дверной проем	6003	2				35	40 8		1

та нормативов допустимых выбросов на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0621	Метилбензол (349)	0.0055		0.01665	2026
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0029		0.008775	2026
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0012		0.0036	2026
					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0091		0.02745	2026
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0016		0.004725	
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.001		0.0009625	2026

3.7. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

При эксплуатации площадки ТОО СТО «Надежда» существенного воздействия не предусмотрено.

3.8. Предложения по организации мониторинга и контроля за атмосферным воздухом

На существующее положение был произведен анализ расчетов рассеивания максимальных приземных концентраций для источников выбросов загрязняющих веществ на промышленной площадке.

Расчет концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы.

Согласно ОНД-86, для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на предприятии, рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых:

$$\frac{M}{\text{ПДК}} > \varphi$$

$\varphi = 0,01$ Н при $H > 10$ м,

$\varphi = 0,1$, при $H < 10$ м,

М – суммарное значение выброса от всех источников предприятия, включая вентиляционные источники и неорганизованные, г/сек.

ПДК – максимально-разовая предельно-допустимая концентрация, мг/м³.

Н – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса, следует, что загрязняющие вещества не оказывают заметного воздействия на окружающую среду

Расчёт концентраций вредных веществ, в приземном слое атмосферы проведен по программе «ЭРА» (версия 3.0.405). Метеорологические данные представлены в таблице 3.1.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов загрязняющих веществ от площадки рассчитан на максимум как наиболее не благоприятный вариант.

3.8.1. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Алматы, СТО Надежда

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества :									
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0039148/0.0015659	0.0168116/0.0067247	-60/27	94/0	6001	100	100	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0081307/0.0000813	0.0349165/0.0003492	-60/27	94/0	6001	100	100	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1034058/0.0206812	0.1971349/0.039427	-60/27	86/-19	0007	37	43.8	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0009	23.9	22.6	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0008	15.1	13.6	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0005	14	10.5	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0083887/0.0033555	0.0158215/0.0063286	-60/27	86/-19	0006	10.1	9.6	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0007	34.2	40.5	производство: Основное, Цех 1, Участок 01

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0104016/0.052008	0.0197817/0.0989085	-60/27	86/-19	0009	24.5	23	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0005	17.3	14.2	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0006	12.4	12	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0008	11.6	10.3	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0007	36	42.8	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0009	23.7	22.5	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0008	15	13.6	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0005	14	10.5	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0621	Метилбензол (349)	0.0175822/0.0105493	0.0456968/0.0274181	-60/27	86/-19	6003	100	100	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0007	33.9	42.5	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0533985/5.0000E-7	0.1236505/0.0000012	-60/27	86/-19	0007	33.9	42.5	производство: Основное, Цех 1, Участок 01
						0009	26.5	23.7	производство: Основное, Цех 1, Участок 01

3.8.2. План – график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов на 2026-2035 гг.

Алматы, СТО Надежда

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0005	Основное, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.001	25.4647962	Спец. лаб	Инструм
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0002 0.0025	5.09295924 63.6619905		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в кв	3e-8	0.00076394		расчет
0006	Основное, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.0005	12.7323981	Спец. лаб	Инструм
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0001 0.0013	2.54647962 33.1042351		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в кв	2e-8	0.0005093		расчет
0007	Основное, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.002	50.9295924	Спец. лаб	Инструм
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0003 0.0049	7.63943886 124.777501		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в кв	6e-8	0.00152789		расчет
0008	Основное, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.0008	20.371837	Спец. лаб	Инструм
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0001 0.002	2.54647962 50.9295924		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в кв	3e-8	0.00076394		расчет
0009	Основное, Цех 01, Участок 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.0012	30.5577554	Спец. лаб	Инструм
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода,		0.0002 0.003	5.09295924 76.3943886		

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	5	6	7	8	9
		Угарный газ (584)					
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в кв	4e-8	0.00101859		расчет
6001	Основное, Цех 01, Участок 01	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в кв	0.00052 0.000027 0.00014			расчет
6003	Основное, Цех 01, Участок 01	Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Взвешенные частицы (116)	1 раз в кв	0.0055 0.0029 0.0012 0.0091 0.0016 0.001			расчет

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	РП	СЗЗ	ЖЗ	Колич.ИЗА	ПДК _{мр} (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасн.
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,120855	0,016812	0,003915	1	0,4*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,251006	0,034916	0,008131	1	0,01	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,54006	0,197135	0,103406	5	0,2	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,041462	0,015821	0,008389	5	0,4	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,053567	0,019782	0,010402	6	5	4
0621	Метилбензол (349)	0,142018	0,045697	0,017582	1	0,6	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,6401	0,123651	0,053399	5	0.00001*	1
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,852106	0,274181	0,105493	1	0,1	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	С _м <0.05	С _м <0.05	С _м <0.05	1	5	4
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	2,130264	0,685452	0,263733	1	0,1	4
2902	Взвешенные частицы (116)	0,099202	0,011919	0,003283	1	0,5	3

3.8.3. Определение необходимости расчетов приземных концентраций

Алматы, СТО Надежда

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.00052	2	0.0013	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.000027	2	0.0027	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.0055	2.8	0.0275	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.0009	2.8	0.0023	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.01384	2.79	0.0028	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0055	2	0.0092	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.00000018	2.8	0.018	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			0.0029	2	0.029	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.0012	2	0.0002	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			0.0091	2	0.091	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.0016	2	0.0046	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.0034	2	0.0068	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.00016	2	0.004	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: $\frac{\sum (H_i * M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

3.9. Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий

При неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ), то есть в периоды сильной инверсии температуры, штиля, тумана, предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по снижению выбросов в атмосферу. Мероприятия выполняются после получения предупреждения от подразделений Казгидромета, в которых указываются: ожидаемая продолжительность НМУ, кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Ввиду незначительности величин выбросов на данном предприятии предложено выполнение (в случае необходимости) комплекса мероприятий по 1-му режиму.

Мероприятия по 1-му режиму носят организационно – технический и профилактический характер, их можно осуществлять без снижения объемов работ, и они не требуют специальных затрат.

Неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) приводят к резкому возрастанию концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы. Существует определенная связь между уровнями загрязнения атмосферного воздуха и климатическими факторами. На степень и интенсивность загрязнения воздушного бассейна влияют рельеф местности, направление и скорость ветра, влажность, количество, интенсивность и продолжительность осадков, циркуляция воздушных потоков, температурные инверсии и т.п. Неблагоприятные метеорологические условия - это инверсии, штиль или опасные направление и скорость ветра, приземные туманы и др.

Инверсия затрудняет вертикальный воздухообмен. Если слой инверсии располагается над источником выбросов, то он затрудняет подъем отходящих газов и способствует их накоплению в приземном слое. К основным причинам возникновения инверсий относятся охлаждение земной поверхности и адвекция теплого воздуха. При наличии инверсии уровень концентрации примесей в приземном слое будет на 10-60% больше, чем при ее отсутствии.

Важное значение для рассеивания примесей имеет ветер. В случае низких и холодных выбросов при небольших скоростях, а в случае высоких при опасных скоростях ветра в приземном слое атмосферы могут наблюдаться повышенные концентрации примесей. Для низких источников при скоростях ветра 0-1 м/с концентрации примесей в приземном слое будут на 30-70% выше, чем при больших скоростях. При слабых ветрах и устойчивой атмосфере (застое) концентрации примесей в приземном слое воздуха могут резко возрасти. В случае приземных туманов концентрация примесей может возрасти на 80-90%. Концентрации примесей пропорциональны продолжительности и устойчивости тумана.

В соответствии с РНД 34.02.303-91, энергопредприятия должны обеспечивать снижение выбросов в атмосферу на весь период особо неблагоприятных метеорологических условий при поступлении соответствующего предупреждения от органов Казгидромета, который определяет необходимую степень кратковременного уменьшения выбросов (режимы 1, 2, 3). Предусматривается план мероприятий по кратковременному снижению выбросов в каждом режиме, которое достигается применением эффективных способов ограничения выбросов при проведении работ, в том числе:

- усиление контроля за выбросами автотранспорта путём проверки состояния и работы двигателей;

- запрещение продувки и очистки оборудования, вентиляционных систем и емкостей;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительным выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

При первом режиме работы предприятия осуществляются в основном вышеперечисленные мероприятия организационно-технического порядка без снижения нагрузки станции. Эти мероприятия позволяют снизить выбросы на 5-10%.

Во втором и третьем режимах дополнительно к организационно-техническим мероприятиям производится снижение нагрузки станции: во втором режиме на 10-20%, в третьем - на 20- 25%.

Согласно письму ГГО им. Воейкова, расчеты приземных концентраций при НМУ произвести невозможно, поэтому мероприятия на период НМУ разработаны на снижение количества выбросов.

На период НМУ частота контрольных замеров увеличивается - 1 раз в НМУ.

Контроль за выбросами загрязняющих веществ в периоды НМУ осуществляется расчетным методом.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ выполняются один раз за период по формулам.

У предприятия имеется инструкция по действию персонала в особо неблагоприятных метеорологических условиях (Инструкция «Оперативные действия при неблагоприятных метеорологических условиях погоды (НМУ), определена дисциплинарная ответственность эксплуатационного и диспетчерского персонала за эффективность действий по кратковременному снижению выбросов.

3.9.1. Расчет категории источников, подлежащих контролю

Алматы, СТО Надежда

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100	Категория источника						
							ПДК*Н* (100-КПД)		----- ПДК* (100-КПД)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11						
0005	труба	2.8		0301	Площадка 1	0.001	0.0005	0.0301	0.1505	2						
					0.2						0.0005	0.1505				
					0304						0.4	0.0002	0.0001	0.006	0.015	2
					0337						5	0.0025	0.0001	0.0753	0.0151	2
0006	труба	2.8		0703	**0.000001	3e-8	0.0003	0.000003	0.3	2						
					0301	0.2	0.0005	0.0003	0.0151	0.0755	2					
					0304	0.4	0.0001	0.00003	0.003	0.0075	2					
					0337	5	0.0013	0.00003	0.0391	0.0078	2					
0007	труба	2.8		0703	**0.000001	2e-8	0.0002	0.000002	0.2	2						
					0301	0.2	0.002	0.001	0.0602	0.301	2					
					0304	0.4	0.0003	0.0001	0.009	0.0225	2					
					0337	5	0.0049	0.0001	0.1475	0.0295	2					
0008	труба	2.8		0703	**0.000001	6e-8	0.0006	0.00001	1	2						
					0301	0.2	0.0008	0.0004	0.0241	0.1205	2					
					0304	0.4	0.0001	0.00003	0.003	0.0075	2					
					0337	5	0.002	0.00004	0.0602	0.012	2					
0009	труба	2.8		0703	**0.000001	3e-8	0.0003	0.000003	0.3	2						
					0301	0.2	0.0012	0.0006	0.0361	0.1805	2					
					0304	0.4	0.0002	0.0001	0.006	0.015	2					
					0337	5	0.003	0.0001	0.0903	0.0181	2					
6001	дверной проем	2		0703	**0.000001	4e-8	0.0004	0.000004	0.4	2						
					0123	**0.04	0.00052	0.0001	0.0557	0.1393	2					
					0143	0.01	0.000027	0.0003	0.0029	0.29	2					
					0337	5	0.00014	0.000003	0.005	0.001	2					
6003	дверной проем	2		0621	0.6	0.0055	0.0009	0.1964	0.3273	2						
					1042	0.1	0.0029	0.0029	0.1036	1.036	2					
					1061	5	0.0012	0.00002	0.0429	0.0086	2					
					1210	0.1	0.0091	0.0091	0.325	3.25	2					
					1401	0.35	0.0016	0.0005	0.0571	0.1631	2					

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				2902	0.5	0.001	0.0002	0.1071	0.2142	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Гч., п.5.6.3)
 2. К 1-й категории относятся источники с $См/ПДК > 0.5$ и $М/(ПДК \cdot Н) > 0.01$. При $Н < 10м$ принимают $Н=10$. (ОНД-90, Гч., п.5.6.3)
 3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с
 4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

4.1. Потребность в водных ресурсах

Эксплуатация объекта связана с потребностью в водных ресурсах питьевого назначения.

Вода необходима для хозяйственно-бытовых нужд площадки.

ТОО СТО «Надежда» негативного влияния на поверхностные водоемы и грунтовые воды района расположения оказывать не будет, поэтому мониторинг поверхностных вод, в районе объекта не предусматривается.

4.2. Характеристика источника водоснабжения

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

Водоснабжение и водоотведение – осуществляется согласно договору.

4.3. Водный баланс объекта

Для наружного пожаротушения на территории имеются пожарные гидранты т.к. на территории отсутствуют источники возможного загрязнения ливневых стоков и незащищенного грунта строительство очистных сооружений не предполагается.

4.3.1 Водопотребление и водоотведение

Расчётное количество потребности в воде на существующее положение приведено ниже в балансе.

Расчет водопотребления и водоотведения:

Хозяйственно-бытовые нужды:

Количество персонала (по штатному расписанию) – 15 чел.

Рабочих – 12 человек,

ИТР – 3 человека.

Расчёт произведён, согласно СНиП 2.04.01-85* для ИТР расход воды 12 л/сут. для рабочих расход воды 25 л/сут.

Потребление питьевой воды для ИТР

$M_{сут} = 3 * 12 / 1000 = 0,036 \text{ м}^3/\text{сут}$

$M_{год} = 0,036 * 252 = 9,072 \text{ м}^3/\text{год}$

Потребление питьевой воды для рабочих

$M_{сут} = 12 * 25 / 1000 = 0,3 \text{ м}^3/\text{сут}$

$M_{год} = 0,3 * 252 = 75,6 \text{ м}^3/\text{год}$

Водопотребление на хозяйственно-питьевые нужды – **0,336 м³/сут, 84,672 м³/год**

Водоотведение в городскую канализацию для составляет (с учётом 10 % безвозвратных потерь) – 0,3024 м³/сут., **76,2048 м³/год.**

Итого водопотребление: 0,336 м³/сут, 84,672 м³/год;

Итого водоотведение: 0,3024 м³/сут, 76,2048 м³/год.

4.4. Поверхностные воды

Воздействие на поверхностные воды рассматривается как слабое ввиду того, что на территории объекта не имеются подземные и поверхностные емкости с нефтепродуктами, а также не используются ядохимикаты.

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

Обеспечение потребности в воде на хозяйственно-бытовые и противопожарные нужды предусмотрено от существующих сетей, отвод бытовых стоков предусмотрен в существующие городские сети канализации.

4.5. Подземные воды

В целом, воздействие производства работ на территории ТОО СТО «Надежда» на состояние подземных вод при соблюдении проектных природоохранных требований можно предварительно оценить:

- пространственный масштаб воздействия - *локального масштаба* (2 балла);
- временный масштаб - *многолетний* (4 балла);
- интенсивность воздействия - *незначительная* (1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 8 баллов – воздействие *низкое*.

При значимости воздействия «*низкое*» изменение среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

На период эксплуатации водоотведение планируется осуществлять в предусмотрен в существующие городские сети канализации.

Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до *незначительного воздействия* работ ТОО СТО «Надежда» на подземные воды.

Водоснабжение из подземных источников на площадке не предусмотрено.

4.6. Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ

Данным проектом не проводится нормирование допустимых сбросов загрязняющих веществ, в связи с отсутствием сбросов вод.

4.7. Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду

Данным проектом не проводится расчёт количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, в связи с их отсутствием.

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА

5.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта

В зоне размещения объекта не имеются минеральные и сырьевые ресурсы. На территории размещения объекта открытые разработки по добыче минерально-сырьевых ресурсов производиться не будут

5.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах

Потребность в минерально-сырьевых ресурсах отсутствует.

5.3. Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы

Добыча минеральных и сырьевых ресурсов не предусматривается.

5.4. Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий

Мероприятия по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий данным проектом не предусмотрены

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

6.1. Виды и объемы образования отходов

Основными источниками образования отходов при эксплуатации объекта будут являться:

- твердо-бытовые отходы;

Основные виды отходов, образующихся в процессе проведения работ, представлены отходами потребления (коммунальные).

Коммунальные отходы – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

Все образующиеся виды отходов вывозятся согласно договору.

Классификация отходов производства и потребления

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 по степени воздействия на человека и окружающую среду (по степени токсичности) отходы распределяются на пять классов опасности:

- 1 класс – чрезвычайно опасные, 2 класс – высоко опасные,
- 3 класс – умеренно опасные, 4 класс – мало опасные,
- 5 класс – неопасные.

Код и уровень опасности отходов устанавливаются в соответствии с классификатором отходов №23903 согласованным приказом Министра ЭГПР РК от 09.08.2021г.

Территория ТОО СТО «Надежда» вредного влияния на почву не оказывает.

Все бытовые отходы немедленно складироваться специально отведенных местах в металлических контейнерах. Контейнеры установлены на специальной железобетонной площадке и закрываются металлической крышкой. Затем отходы вывозятся на полигон ТБО.

Основными источниками образования отходов при эксплуатации объекта будут являться:

- твердо-бытовые отходы;

Наименование отхода	Код отхода	количество накопления, т/год:
ТБО	20 03 03	4,0
ВСЕГО		4,0

6.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

Образующиеся отходы будут собираться и временно храниться в специально оборудованных емкостях не более 6 месяцев (ТБО не более недели) с четкой идентификацией для каждого типа отходов, что исключает попадание их на почву. Далее, для утилизации, будут вывозиться согласно договору.

6.3. Рекомендации по управлению отходами

За временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления будет производиться регулярная инвентаризация, учет и контроль.

Для обеспечения охраны и защиты окружающей среды необходимо выполнение следующих рекомендаций:

Обеспечение надежной и безаварийной работы технологического оборудования, транспорта и спецтехники;

Размещение контейнеров на специально отведенных огороженных площадках, имеющих твердое покрытие (асфальт, бетон), с целью исключения попадания загрязняющих веществ в почво-грунты и затем в подземные воды;

Своевременный вывоз отходов осуществляется на полигон согласно договору.

Движение всех отходов должно регистрироваться в специальном журнале, подвергаться весовому и визуальному контролю;

Выводы:

В целом, воздействие работ можно предварительно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – *локального масштаба* (2 балла);
- временный масштаб – *многолетний* (4 балла);
- интенсивность воздействия – *незначительная* (1 балла).

При соблюдении всех рекомендаций, указанных выше, влияние на компоненты окружающей среды при образовании и временном хранении отходов производства и потребления оценивается как воздействие низкой значимости.

6.4. Виды и количество отходов производства и потребления

Ниже, в таблице 6.4.1 приведены объёмы образования отходов на период эксплуатации.

Наименование отхода	Код отхода	количество накопления, т/год:
ТБО	20 03 03	4,0
ВСЕГО		4,0

6.4.2 Декларируемое количество опасных отходов

2026-2035		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
-	-	-
-	-	-

6.4.3 Декларируемое количество неопасных отходов

2026-2035		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
ТБО	4,0	0
ИТОГО	4,0	0

7. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

7.1. Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового и других типов воздействий, а также их последствий

Электромагнитное излучение. Источников электромагнитного излучения на площадке нет, негативное воздействие на персонал и жителей ближайшей жилой зоны не оказывает.

Шум. Основным источником шума – технологическое оборудование. Снижение общего уровня шума производится техническими средствами, к которым относятся надлежащий уход за работой оборудования, совершенствование технологии ремонта и обслуживания, а также своевременное качественное проведение технических осмотров, предупредительных и общих ремонтов.

Вибрация. К эксплуатации допущено технологическое оборудование, при работе которого вибрация не превышает величин, установленных санитарными нормами. Все оборудование, работа которого сопровождается вибрацией, подвергается тщательному техническому контролю, регулировке и плановому техническому регламенту. Характеристики величин вибрации находятся в соответствии с установленными в технической документации значениями.

На срок действия разработанных нормативов НДВ теплового, электромагнитного, шумового и других типов воздействий не предусматривается.

7.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ

Источники радиоактивного воздействия на территории площадки отсутствуют.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

8.1. Состояние и условия землепользования

Источники потенциального нарушения и загрязнения почв, которые в ходе проведения работ могут воздействовать на компоненты природной среды, на почвенно-растительный покров отсутствуют.

Промышленная площадка ТОО СТО «Надежда» расположена на территории общей площадью 0,5252 га (5 252,0 м²), согласно акта на право частной собственности на земельный участок № 0294197 от 10 мая 2006 года, из них:

- площадь асфальтовых покрытий - 3 626,8 м² (0,36268 га);
- площадь застройки - 1 520,2 м² (0,15202 га);
- площадь озеленения - 105,0 м² (0,0105 га).

Вертикальная планировка и естественный уклон в северном направлении исключает возможность оползневых и просадочных процессов.

Загрязнение грунтовых вод и заболачивание территории исключено.

Предприятие действующее, следовательно, нарушение плодородного слоя не производилось, и рекультивация не требуется.

8.2. Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия объекта

Почвенно-растительный покров очень разнообразен. В равнинной части – полупустынная и пустынная, полынно-солянковая растительность. На высотах 800 м луга на черноземовидных горных почвах; с высотой 1500-1700 м – пояс субальпийских лугов в сочетании с хвойными лесами на горнолуговых почвах; выше 2800 м – низкотравные альпийские луга и кустарники на горнотундровых почвах.

В зависимости от высоты над уровнем моря разные вертикальные природные зоны создают различные условия для почвообразовательных процессов.

8.3. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

Воздействие на почвенный покров не предусматривается.

8.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы

На площадке ТОО СТО «Надежда» мероприятия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы не предусматриваются

8.5. Организация экологического мониторинга почв

В соответствии с природоохранным законодательством РК, для своевременного выявления изменений состояния почв, как компонента окружающей среды, их оценки и прогноза дальнейшего развития, необходим мониторинг почв. Производственный экологический контроль за состоянием почвенного покрова включает в себя:

- контроль за загрязнением почв производственными отходами;

- оценка санитарной обстановки на территории;
- разработка рекомендаций по улучшению состояния почв и предотвращению загрязняющего воздействия объектов на природные комплексы.

Мониторинг почв осуществляется с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности условий проживания и ведения производственной деятельности.

Результаты мониторинга являются показателями эффективности применяемых природоохранных мероприятий по регулированию воздействия на окружающую среду.

На площадке ТОО СТО «Надежда» мониторинг состояния почв не предусматривается.

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

9.1. Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

В зоне влияния объекта отсутствуют виды растений, занесенные в Красную книгу РК.

Эндемичных растений в зоне влияния объекта хозяйственной деятельности нет.

9.2. Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние

Почвенно-растительный покров очень разнообразен. В равнинной части - полупустынная и пустынная, полынно-солянковая растительность с зарослями саксаула; весной характерны эфемеры и эфемероиды на глинистых бурозёмах. Имеются солончаки. В горах, с высотой 600 м полупустыня сменяется поясом сухих полынно-ковыльно-типчаковых степей на каштановых почвах;

на высотах 800-1700 м луга на черноземовидных горных почвах и лиственные леса паркового типа;

с высотой 1500-1700 м - пояс субальпийских лугов в сочетании с хвойными лесами (тянь-шаньская ель, пихта, арча) на горнолуговых почвах;

выше 2800 м - низкотравные альпийские луга и кустарники на горнотундровых почвах.

В районе расположения площадки редких растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено.

9.3. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории

В виду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние флоры, изменений в растительном мире и последствий этих изменений не ожидается.

9.4. Обоснование объемов использования растительных ресурсов

Эксплуатация объекта не предусматривает использование растительных ресурсов.

9.5. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Промышленная площадка не предусматривает влияние на растительность.

9.6. Ожидаемые изменения в растительном покрове

При соблюдении проектных решений уровень воздействия на состояние растительного покрова в зоне работ незначительный.

9.7. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния

Промышленная площадка исключает возможность негативного влияния на растительные сообщества и среду их обитания.

9.8. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразии

Отрицательного воздействия на растительный мир промышленной площадки в период эксплуатации не предвидится.

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

10.1. Исходное состояние водной и наземной фауны. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных.

Воздействия на животный мир при производстве работ не предполагается.

Образующиеся твёрдые хозяйственно-бытовые отходы, при условии их утилизации в соответствии с проектными решениями, будут оказывать минимальное влияние на представителей животного мира, хотя в районах утилизации хозяйственно-бытовых отходов возможно увеличение численности грызунов и птиц.

В целом, деятельность окажет незначительное негативное воздействие на животный мир.

10.2. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных

В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу РК нет.

10.3 Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность, генофонд, среду обитания, условия размножения, путей миграции и места концентрации животных в процессе строительства и эксплуатации, оценка адаптивности видов

В пустынях много грызунов: песчанки, полёвки, заяц-толай; копытные: антилопа джейран, косуля; хищники: волк, лисица, барсук. В дельте Или — кабан, здесь же акклиматизирована ондатра. Характерны из пресмыкающихся змеи, черепахи, ящерицы, из беспозвоночных фаланги, паук-каракурт. В горах встречаются снежный барс, рысь. В озере Балхаш и реке Или водятся сазан, маринка, окунь, шип, лещ и др.

На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц на участке не зарегистрировано.

10.4. Возможные нарушения целостности естественных сообществ

Нарушения целостности естественных сообществ не предвидится.

10.5. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности

Воздействие запланированных работ на животный мир можно будет значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- инструктаж персонала о недопустимости бесцельного уничтожения пресмыкающихся;
- запрещение кормления и приманки животных;

- строгое соблюдение технологии ведения работ;
- избегание уничтожения гнёзд и нор;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнёзд и т.д.;
- участие в проведении профилактических и противоэпидемиологических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС.

11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ

Влияние промышленной площадки на ландшафты не предусмотрено, так как объект находится уже на освоенной территории.

12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

12.1. Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности

Эксплуатация объекта способствует занятости местного населения, пополнению местного бюджета.

Район работ полностью обеспечен трудовыми ресурсами, дополнительно создано 16 рабочих мест. Рабочая сила привлекается из местного населения.

12.2. Обеспеченность объекта в период эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения

На период эксплуатации участие местного населения составит – 0,00011579 %.

12.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование

Влияние промышленной площадки на регионально-территориальное природопользование не предусматривается.

12.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях)

Объект ТОО СТО «Надежда» в период эксплуатации не окажет негативного воздействия на условия проживания населения.

Реализация проекта может потенциально оказать положительное воздействие на социально-экономические условия жизни местного населения.

На период эксплуатации объекта образуются рабочие места и увеличение личных доходов граждан будут сопровождаться мерами по повышению благосостояния и улучшению условий проживания населения, что следует отнести к прямому положительному воздействию. Кроме того, как показывает опыт реализации подобных проектов, создание одного рабочего места на основном производстве обычно сопровождается созданием нескольких рабочих мест в сфере обслуживания.

Рабочие места позволяют привлекать на работу местное население, что повлияет на благосостояние города. Рост доходов позволит повысить возможности персонала и местного населения, занятого в проектируемых работах, по самостоятельному улучшению условий жизни, поднять инициативу и творческий потенциал. За счет роста доходов повысится их покупательская способность, соответственно улучшится состояние здоровья людей.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

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

Природные факторы воздействия

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

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

К природным факторам относятся:

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

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

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

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

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

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

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Возможные техногенные аварии можно разделить на следующие категории:

- аварии и пожары;

Пожар на объектах может возникнуть:

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

Катастрофические последствия пожара для местных экосистем не требуют комментариев.

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

Таким образом, воздействие на социально-экономические условия территории не имеет негативных последствий.

12.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности

Санитарно-эпидемиологическое состояние территории - состояние здоровья населения и среды обитания на определенной территории в определенное время.

Санитарно-эпидемиологическое состояние площадки ТОО СТО «Надежда» оценивается как безопасное, изменений на период эксплуатации не прогнозируется.

12.6. Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

Регулирование социальных отношений в процессе реализации намечаемой хозяйственной деятельности предусматривается в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Условия регионально-территориального природопользования при реализации проектных решений изменятся незначительно и соответствуют принятым направлениям внутренней политики Республики Казахстан, направленной на устойчивое развитие и экономический рост, основанный на росте производства.

Регулирование социальных отношений в процессе намечаемой деятельности это взаимодействие с заинтересованными сторонами по всем социальным и природоохранным аспектам деятельности предприятия.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это общее определение, под которое попадает целый спектр мер и мероприятий, осуществляемых на протяжении всего периода реализации проекта:

- выявление и изучение заинтересованных сторон;
- консультации с заинтересованными сторонами;
- переговоры;
- процедуры урегулирования конфликтов;
- отчетность перед заинтересованными сторонами.

При реализации проекта в регионе может возникнуть обострение социальных отношений. Основными причинами могут быть:

- конкуренция за рабочие места - диспропорции в оплате труда в разных отраслях;
- внутренняя миграция на территорию осуществления проектных решений, с целью получения работы или для предоставления своих услуг и товаров;
- преобладающее привлечение к работе приезжих квалифицированных специалистов;
- несоответствие квалификации местного населения требованиям подрядных компаний к персоналу;
- опасение ухудшения экологической обстановки и качества окружающей среды в результате планируемых работ.

Отдельные негативные моменты в социальных отношениях будут полностью компенсированы теми выгодами экономического и социального плана, которые в случае реализации проекта очевидны.

Повышение уровня жизни вследствие увеличения доходов неизбежно скажется на демографической ситуации. Наличие стабильной, относительно высокооплачиваемой работы, не будет способствовать оттоку местного населения, а наоборот может послужить причиной увеличения интенсивности миграции привлекаемых к работам не местных работников.

13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ

13.1. Ценность природных комплексов

Рассматриваемая территория объекта находится вне зон с особым природоохранным статусом, на ней отсутствуют зарегистрированные исторические памятники или объекты, нуждающиеся в специальной охране.

Учитывая значительную отдалённость рассматриваемой территории от особо охраняемых природных территорий (заповедники, заказники, памятники природы), планируемая деятельность не окажет никакого влияния на зоны и территории с особым природоохранным статусом.

13.2. Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта

Воздействие деятельности на здоровье человека, растительный и животный мир оценивается как незначительное (не превышающее санитарных норм и не вызывающее необратимых последствий).

Исходя из анализа принятых технических решений и сложившейся природно-экологической ситуации, уровень интегрального воздействия на все компоненты природной среды оценивается как низкий. Ожидаются незначительные по своему уровню положительные интегральные воздействия на компоненты социально-экономической среды.

Промышленная площадка окажет преимущественно положительное влияние на социально-экономические условия жизни населения района.

13.3. Вероятность аварийных ситуаций (с учётом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия.

Экологическая безопасность хозяйственной деятельности предприятия определяется как совокупность уровней природоохранной обеспеченности технологических процессов при нормальном режиме эксплуатации и при возникновении аварийных ситуаций.

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в предупреждении возникновения рисков с проявлением критических ошибок и снижения вероятности ошибок при ведении работ намечаемой деятельности.

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения работ, могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком. При чрезвычайной ситуации природного характера возникает опасность для жизнедеятельности человека и оборудования.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;

- повышенные атмосферные осадки.

В результате чрезвычайной ситуации природного характера могут произойти частичные повреждения работающей техники и оборудования.

Согласно географическому расположению объекта ликвидации, климатическим условиям региона и геологической характеристике района участка вероятность возникновения чрезвычайной ситуации природного характера незначительна, при наступлении таковой характер воздействия незначительный.

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций при нормальном режиме работы исключается. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации. Возможные техногенные аварии при проведении оценочных работ – это аварийные ситуации с автотранспортной техникой.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций (пожара) техническим персоналом должен осуществляться постоянный контроль режима эксплуатации применяемого оборудования.

Организация должна реагировать на реально возникшие чрезвычайные ситуации и аварии и предотвращать или смягчать связанные с ними неблагоприятные воздействия на окружающую среду. Предприятие должно периодически анализировать и, при необходимости, пересматривать свои процедуры по подготовленности к чрезвычайным ситуациям и реагированию на них, особенно после имевших место (случившихся) аварий или чрезвычайных ситуаций. Организация также должна, где это возможно, периодически проводить тестирование (испытание) таких процедур.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования (спецтехники).

Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия:

- обучение персонала безопасным приемам труда;
 - ежеквартальный инструктаж персонала по профессиям;
 - ежегодное обучение персонала на курсах переподготовки;
 - периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;
 - производство работ в строгом соответствии с техническими решениями проекта.

13.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций на окружающую среду и население

Основные причины возникновения аварийных ситуаций можно классифицировать по следующим категориям:

- технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельных технологических процессов;
- механические отказы, вызванные частичным или полным разрушением, или износом технологического оборудования или его деталей;
- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д.;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами, в т.ч. на соседних объектах;
- стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями – землетрясения, грозы, пыльные бури и т.д.

Оценка риска аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта, однако частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок.

Последствия природных и антропогенных опасностей при осуществлении производственной деятельности:

1. Неблагоприятные метеоусловия – возможность повреждения помещений и оборудования – вероятность низкая, т.к. на предприятии налажена система технического регламента оборудования и предупреждающих действий в случае отказа техники.

2. Воздействие электрического тока – поражение током, несчастные случаи – вероятность низкая – обеспечено обучение персонала правилам техники безопасности и действиям в чрезвычайных обстоятельствах.

3. Воздействие машин и технологического оборудования – получение травм в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования – вероятность низкая – организовано строгое соблюдение правил техники безопасности, своевременное устранение технических неполадок.

4. Возникновение пожароопасной ситуации – возникновение пожара – вероятность низкая – налажена система контроля, управления и эксплуатации оборудования, налажена система обучения и инструктажа обслуживающего персонала.

5. Аварийные сбросы – сверхнормативный сброс производственных стоков на рельеф местности, разлив хоз-бытовых сточных вод на рельеф - вероятность низкая, на предприятии нет системы водоотведения в поверхностные водоемы и на рельеф местности.

6. Загрязнение ОС отходами производства и бытовыми отходами – вероятность низка – для временного хранения отходов предусмотрены специальные контейнера, установленные в местах накопления отходов, организован регулярный вывоз отходов на полигон ТБО.

7. Технология предприятия не окажет негативного воздействия на атмосферный воздух, водные ресурсы, геолого-геоморфологические и почвенные ресурсы района.

Планируемые работы не принесут качественного изменения недвижимому имуществу, флоре и фауне в районе размещения объекта.

13.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования. Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия:

- обучение персонала безопасным приемам труда;
 - ежеквартальный инструктаж персонала по профессиям;
 - ежегодное обучение персонала на курсах переподготовки;
 - периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;
 - производство работ в строгом соответствии с техническими решениями проекта.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан.
 2. ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.
 3. «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (утверждено приказом от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2).
 4. «Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами».
 5. РНД 2.11.2.02.06-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов).
 6. РНД 2.11.2.02.06 – 2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов).
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от транспортных средств предприятия (раздел3) Приложение № 3 к Приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 года № 100-п.

РАЗДЕЛЫ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ

Бланк инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воздух

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель оператора



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

Алматы, СТО Надежда

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год			
					в сутки	за год						
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9			
(001) Основное, Цех 01, Участок 01	0005	0005 01	котлоагрегат РИГА		Площадка 1		4032	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (0301 (4)	0.0145		
											0304 (6)	0.0024

						Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	4e-8
	0006	0006 01	Котлоагрегат УЮТ		4032	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.0075
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.0012
						Углерод оксид (Окись)	0337 (584)	0.0188

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

Алматы, СТО Надежда

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0007	0007 01	котлоагрегат Rinnal			4032	углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54) 0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	2.1e-8 0.0285 0.0046 0.0714 0.0000001
	0008	0008 01	котлоагрегат УЮТ			4032	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0116 0.0019 0.0291 3.3e-8
	0009	0009 01	котлоагрегат Рига			4032	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0703(54)	0.0174 0.0028 0.0435 4.9e-8
	6001	6001 01	полуавтоматическая сварка			126	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди Железо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (0123(274) 0143(327)	0.00024 0.000012

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

Алматы, СТО Надежда

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6003	6003 01	шпаклевка			252	IV) оксид (327) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Взвешенные частицы (116)	0337(584) 0621(349) 1042(102) 1210(110) 1401(470) 2902(116)	0.000064 0.00945 0.001575 0.00945 0.004725 0.0004725
	6003	6003 02	эмаль			252	Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Взвешенные частицы (116)	0621(349) 1042(102) 1061(667) 1210(110) 2902(116)	0.0072 0.0072 0.0036 0.018 0.00049
Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматы, СТО Надежда

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0005	2.8	0.1	5	0.0392699	60	Основное 0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001 0.0002 0.0025	0.0145 0.0024 0.0362
0006	2.8	0.1	5	0.0392699	60	0703 (54) 0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3e-8 0.0005 0.0001 0.0013	4e-8 0.0075 0.0012 0.0188
0007	2.8	0.1	5	0.0392699	60	0703 (54) 0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2e-8 0.002 0.0003 0.0049	2.1e-8 0.0285 0.0046 0.0714

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0008	2.8	0.1	5	0.0392699	60	0703 (54)	584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	6e-8	0.0000001
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0008	0.0116
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0001	0.0019
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	0.0291
0009	2.8	0.1	5	0.0392699	60	0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	3e-8	3.3e-8
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0012	0.0174
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002	0.0028
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003	0.0435
6001	2				35	0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	4e-8	4.9e-8
						0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00052	0.00024
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000027	0.000012
6003	2				35	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00014	0.000064
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0055	0.01665
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0029	0.008775

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0012	0.0036
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0091	0.02745
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.0016	0.004725
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.001	0.0009625
<p>Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).</p>									

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2026 год

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

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Алматы, СТО Надежда

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утили- зировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		0.353878743	0.353878743	0	0	0	0	0.353878743
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0.001214743	0.001214743	0	0	0	0	0.001214743
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00024	0.00024	0	0	0	0	0.00024
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000012	0.000012	0	0	0	0	0.000012
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000243	0.000000243	0	0	0	0	0.000000243
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0009625	0.0009625	0	0	0	0	0.0009625
Газообразные, жидкие:		0.352664	0.352664	0	0	0	0	0.352664
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0795	0.0795	0	0	0	0	0.0795
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0129	0.0129	0	0	0	0	0.0129
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.199064	0.199064	0	0	0	0	0.199064
0621	Метилбензол (349)	0.01665	0.01665	0	0	0	0	0.01665
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0.008775	0.008775	0	0	0	0	0.008775

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Алматы, СТО Надежда

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1061	(102) Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0036	0.0036	0	0	0	0	0.0036
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.02745	0.02745	0	0	0	0	0.02745
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.004725	0.004725	0	0	0	0	0.004725

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Расчет выбросов загрязняющих веществ от сварочного участка (ист. № 6001)

В сварочном участке имеется один сварочный аппарат.

При ремонте автомашин используется полуавтоматическая сварка сталей с использованием электродов ЭП-245 (1 пост) в среде углекислого газа.

Выброс ЗВ в атмосферу от сварочного участка осуществляется через ворота высотой 2,0 м

Полуавтоматическая сварка производится электродами марки ЭП-245 (ист выд. № 001).

Годовой расход электродов ЭП-245 20 кг/год 0,16 кг/час

Время работы электродуговой сварки – 126 час/год 0,5 час/дн

Расчет производится согласно РНД 2.11.2.02.06 – 2004 "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)".

Валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессе электродуговой сварки, определяется по формуле:

$$M_{\text{год}} = K_{\text{м}}^{\text{x}} * V_{\text{год}} * (1 - \eta) / 1000000, \text{ т/год}$$

где:

$K_{\text{м}}^{\text{x}}$ - удельный показатель выброса загрязняющего вещества «X» на единицу массы расходуемых (приготавливаемых) сырья и материалов, г/кг;

$V_{\text{год}}$ - расход применяемого сырья и материалов, кг/год; 20 кг/год 0,16 кг/час

η - степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов.

Оксид железа (0123)

	$V_{\text{год}}$	$K_{\text{м}}^{\text{x}}$	Выброс	Ед. изм.
$M_{\text{год}}$	20	11,79	0,0002	т/год

Марганец и его соединения (0143)

	$V_{\text{год}}$	$K_{\text{м}}^{\text{x}}$	Выброс	Ед. изм.
$M_{\text{год}}$	20	0,61	0,000012	т/год

Оксид углерода (0337)

	$V_{\text{год}}$	$K_{\text{м}}^{\text{x}}$	Выброс	Ед. изм.
$M_{\text{год}}$	20	3,2	0,000064	т/год

Максимальный разовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессе электродуговой сварки, определяется по формуле:

$$M_{\text{сек}} = K_{\text{м}}^{\text{x}} * V_{\text{час}} * (1 - \eta) / 3600, \text{ г/сек}$$

где:

$V_{\text{час}}$ – фактический максимальный расход применяемого материала, с учетом 0,16 кг/час

$K_{\text{м}}^{\text{x}}$ – удельный показатель выброса загрязняющего вещества «X» на единицу массы

η – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических

Оксид железа (0123)

	$V_{\text{час}}$	$K_{\text{м}}^{\text{x}}$	Выброс	Ед. изм.
$M_{\text{сек}}$	0,16	11,79	0,00052	г/сек

Марганец и его соединения (0143)

	$V_{\text{час}}$	$K_{\text{м}}^{\text{x}}$	Выброс	Ед. изм.
$M_{\text{сек}}$	0,16	0,61	0,000027	г/сек

Оксид углерода (0337)

	$V_{\text{час}}$	$K_{\text{м}}^{\text{x}}$	Выброс	Ед. изм.
$M_{\text{сек}}$	0,16	3,2	0,00014	г/сек

Итого выброс загрязняющих веществ от сварочного участка (ист. № 601)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
123	Оксид железа	0,00052	0,00024
143	Марганец и его соединения	0,000027	0,000012
337	Оксид углерода	0,00014	0,000064
	Итого	0,00069	0,0003

Расчет выбросов загрязняющих веществ от малярного участка (ист. № 6003)

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется через ворота высотой 2,0 м

Шпаклевка НЦ-008 (ист. выд. № 001)

Годовой расход шпаклевка	0,045	т/год				
для окраски	0,18	кг/час				
для сушки	0,02	кг/час				
Режим работы покрасочного участка –	1	час/сут,	252	дн/год,	252	час/год.
Время сушки -	8	час/сут,	252	дн/год,	2 016	час/год.

Нанесение эмали осуществляется пневмоэлектростатическим способом в покрасочной камере.

В результате производственных процессов в атмосферный воздух выделяется толуол (0621), ацетон (1401), бутилацетат (1210), спирт н-бутиловый (1042).

Расчет производился согласно РНД 211.2.02.05-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочного материала (по величинам удельных выбросов).

Валовый выброс нелетучей (сухой) части лакокрасочного материала, образующейся при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали) определяется по формуле:

$$M_{н.окр}^a = m_{\phi} * \delta_a * (100 - f_p) / 10^4 * (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где:

m_{ϕ} – фактический годовой расход ЛКМ, т;

δ_a - доля ЛКМ, потерянного в виде аэрозоля, (% , мас.), (табл.3)

f_p - доля летучей части (растворителя) в лакокрасочном материале (% , мас.), (табл.2)

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы);

Взвешенные частицы (2902)

	m_{ϕ}	δ_a	$100 - f_p$	Выброс	Ед.изм.
$M_{н.окр}^a$	0,045	3,5	30	0,000473	т/год

Максимальный разовый выброс нелетучей (сухой) части лакокрасочного материала, образующейся при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали) определяется по формуле:

$$M_{н.окр}^a = m_m * \delta_a * (100 - f_p) / (10^4 * 3,6) * (1 - \eta), \text{ г/сек}$$

где:

m_m - фактический максимальный часовой расход лакокрасочного материала, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час;

δ_a - доля ЛКМ, потерянного в виде аэрозоля, (% , мас.), (табл.3)

f_p - доля летучей части (растворителя) в лакокрасочном материале (% , мас.), (табл.2)

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы);

Взвешенные частицы (2902)

	m_m	δ_a	$100 - f_p$	Выброс	Ед. изм.
$M_{н.окр.}^a$	0,18	3,5	30	0,0005	г/сек

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ и рассчитывается по формуле:

-при нанесении:

$$M_{окр}^x = m_{\phi} * f_p * \delta'_p * \delta_x / 10^6 * (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где:

m_{ϕ} - фактический годовой расход ЛКМ, т;

f_p - доля летучей части растворителя в лакокрасочном материале, % (табл.2)

δ'_p - доля растворителя в лакокрасочном материале, выделяющегося при нанесении покрытия, % (табл.3)

δ_x - содержание компонента «X» в летучей части лакокрасочного материала, % (табл.2)

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы).

Ацетон (1401)

	m_{ϕ}	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M_{окр}^x$	0,045	70	20	15	0,0009	т/год

Спирт н-бутиловый (1042)

	m_{ϕ}	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M_{окр}^x$	0,045	70	20	5	0,0003	т/год

Толуол (0621)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,045	70	20	30	0,0019	т/год

Бутилацетат (1210)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,045	70	20	30	0,0019	т/год

- при сушке:

$$M^{x}_{\text{суш}} = m_{\text{ф}} * f_{\text{р}} * \delta''_{\text{р}} * \delta_{\text{х}} / 10^6 * (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где:

δ''_р - доля растворителя в лакокрасочном материале, выделившегося при сушке покрытия, %, (табл. 3)

Ацетон (1401)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,045	70	80	15	0,0038	т/год

Спирт н-бутиловый (1042)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,045	70	80	5	0,0013	т/год

Толуол (0621)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,045	70	80	30	0,0076	т/год

Бутилацетат (1210)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,045	70	80	30	0,0076	т/год

Общий валовый выброс по каждому компоненту летучей части лакокрасочного материала рассчитывается по формуле:

$$M^x_{\text{общ}} = M^x_{\text{окр}} + M^x_{\text{суш}}, \text{ т/год}$$

Итого валовый выброс загрязняющих веществ при нанесении и сушке шпаклевки

Код ЗВ	Наименование ЗВ	т/год		
		при нанесении и	при сушке	Всего
1401	ацетон	0,000945	0,00378	0,004725
1042	спирт н-бутиловый	0,000315	0,00126	0,001575
621	толуол	0,00189	0,00756	0,00945
1210	бутилацетат	0,00189	0,00756	0,00945
	Итого	0,005	0,020	0,0252

Максимальный разовый выброс индивидуальных летучих компонентов эмали рассчитывается по формуле:

-при нанесении:

$$M^x_{\text{окр}} = m_m * f_p * \delta'_p * \delta_x / (10^6 * 3,6) * (1 - \eta), \text{ г/сек}$$

где:

m_m - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, (кг/час);

f_p - доля летучей части растворителя в ЛКМ, % (табл.2)

δ'_p - доля растворителя в лакокрасочном материале, выделяющегося при нанесении покрытия, % (табл.3);

δ_x - содержание компонента «X» в летучей части лакокрасочного материала, % (табл.2)

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы).

Ацетон (1401)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{\text{окр}}$	0,18	70	20	15	0,0010	г/сек

Спирт н-бутиловый (1042)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,18	70	20	5	0,0003	г/сек

Толуол (0621)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,18	70	20	30	0,0021	г/сек

Бутилацетат (1210)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,18	70	20	30	0,0021	г/сек

– при сушке:

$$M^x_{суш} = m_m * f_p * \delta''_p * \delta_x / (10^6 * 3,6) * (1 - \eta), \text{ г/сек}$$

где:

m_m - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки, (кг/час);

δ''_p - доля растворителя в лакокрасочном материале, выделившегося при сушке покрытия, %, (табл. 3).

Ацетон (1401)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,02	70	80	15	0,001	г/сек

Спирт н-бутиловый (1042)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,02	70	80	5	0,0002	г/сек

Толуол (0621)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,02	70	80	30	0,001	г/сек

Бутилацетат (1210)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,02	70	80	30	0,001	г/сек

Общий максимальный разовый выброс по каждому компоненту летучей части лакокрасочного материала рассчитывается по формуле:

$$M^x_{общ} = M^x_{окр} + M^x_{суш}, \text{ г/сек}$$

Итого максимально-разовый выброс загрязняющих веществ при нанесении и сушке ЛКМ

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек		
		при нанесении и	при сушке	Всего
1401	ацетон	0,0010	0,0005	0,0016
1042	спирт н-бутиловый	0,0003	0,0002	0,0005
621	толуол	0,0021	0,0010	0,0031
1210	бутилацетат	0,0021	0,0010	0,0031
	Итого	0,0056	0,0028	0,0083

Итого выбросов загрязняющих веществ от шпаклевки НЦ-008 (ист. выд. № 001)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
2902	взвешенные частицы	0,0005	0,0004725
1401	ацетон	0,0016	0,004725
1042	спирт н-бутиловый	0,0005	0,001575
621	толуол	0,0031	0,00945
1210	бутилацетат	0,0031	0,00945

Итого**0,0089****0,0256725**Эмаль Ак-194 (ист. выд. № 002)

Годовой расход эмали	0,05	т/год				
для окраски	0,20	кг/час				
для сушки	0,02	кг/час				
Режим работы покрасочного участка –	1	час/сут,	252	дн/год,	252	час/год.
Время сушки -	8	час/сут,	252	дн/год,	2 016	час/год.

Нанесение эмали осуществляется пневмоэлектростатическим способом в покрасочной камере.

В результате производственных процессов в атмосферный воздух выделяется толуол (0621), ацетон (1401), бутилацетат (1210), спирт н-бутиловый (1042).

Расчет производился согласно РНД 211.2.02.05-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочного материала (по величинам удельных выбросов).

Валовый выброс нелетучей (сухой) части лакокрасочного материала, образующейся при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали) определяется по формуле:

$$M_{н.окр}^a = m_{ф} * \delta_a * (100 - f_p) / 10^4 * (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где:

$m_{ф}$ – фактический годовой расход ЛКМ, т;

δ_a - доля ЛКМ, потерянного в виде аэрозоля, (% , мас.), (табл.3)

f_p - доля летучей части (растворителя) в лакокрасочном материале (% , мас.), (табл.2)

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы);

Взвешенные вещества (2902)

	$m_{ф}$	δ_a	$100 - f_p$	Выброс	Ед.изм.
$M_{н.окр}^a$	0,05	3,5	28	0,00049	т/год

Максимальный разовый выброс нелетучей (сухой) части лакокрасочного материала, образующейся при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали) определяется по формуле:

$$M_{н.окр}^a = m_{м} * \delta_a * (100 - f_p) / (10^4 * 3,6) * (1 - \eta), \text{ г/сек}$$

где:

m_m - фактический максимальный часовой расход лакокрасочного материала, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час;

δ_a - доля ЛКМ, потерянного в виде аэрозоля, (% , мас.), (табл.3)

f_p - доля летучей части (растворителя) в лакокрасочном материале (% , мас.), (табл.2)

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы);

Взвешенные вещества (2902)

	m_m	δ_a	$100 - f_p$	Выброс	Ед. изм.
$M_{н.окр.}^a$	0,20	3,5	28	0,0005	г/сек

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ и рассчитывается по формуле:

-при нанесении:

$$M_{окр}^x = m_{\phi} * f_p * \delta'_p * \delta_x / 10^6 * (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где:

m_{ϕ} - фактический годовой расход ЛКМ, т;

f_p - доля летучей части растворителя в лакокрасочном материале, % (табл.2)

δ'_p - доля растворителя в лакокрасочном материале, выделяющегося при нанесении покрытия, % (табл.3)

δ_x - содержание компонента «X» в летучей части лакокрасочного материала, % (табл.2)

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы).

Спирт этиловый (1061)

	m_{ϕ}	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M_{окр}^x$	0,05	72	20	10	0,0007	т/год

Спирт н-бутиловый (1042)

	m_{ϕ}	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M_{окр}^x$	0,05	72	20	20	0,0014	т/год

Толуол (0621)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,05	72	20	20	0,0014	т/год

Бутилацетат (1210)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,05	72	20	50	0,0036	т/год

- при сушке:

$$M^{x}_{\text{суш}} = m_{\text{ф}} * f_{\text{р}} * \delta'_{\text{р}} * \delta_{\text{х}} / 10^6 * (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где:

δ'_р - доля растворителя в лакокрасочном материале, выделившегося при сушке покрытия, %, (табл. 3)

Спирт этиловый (1061)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,05	72	80	10	0,0029	т/год

Спирт н-бутиловый (1042)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,05	72	80	20	0,0058	т/год

Толуол (0621)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,05	72	80	20	0,0058	т/год

Бутилацетат (1210)

	m _ф	f _р	δ' _р	δ _х	Выброс	Ед. изм.
M ^х _{окр}	0,05	72	80	50	0,0144	т/год

Общий валовый выброс по каждому компоненту летучей части лакокрасочного материала рассчитывается по формуле:

$$M^x_{\text{общ}} = M^x_{\text{окр}} + M^x_{\text{суш}}, \text{ т/год}$$

Итого валовый выброс загрязняющих веществ при нанесении и сушке эмали

Код ЗВ	Наименование ЗВ	т/год		
		при нанесении и	при сушке	Всего
1061	спирт этиловый	0,00072	0,00288	0,0036
1042	спирт н-бутиловый	0,00144	0,00576	0,0072
621	толуол	0,00144	0,00576	0,0072
1210	бутилацетат	0,0036	0,0144	0,018
	Итого	0,007	0,029	0,036

Максимальный разовый выброс индивидуальных летучих компонентов эмали рассчитывается по формуле:

-при нанесении:

$$M^x_{\text{окр}} = m_m * f_p * \delta'_p * \delta_x / (10^6 * 3,6) * (1 - \eta), \text{ г/сек}$$

где:

m_m - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, (кг/час);

f_p - доля летучей части растворителя в ЛКМ, % (табл.2)

δ'_p - доля растворителя в лакокрасочном материале, выделяющегося при нанесении покрытия, % (табл.3);

δ_x - содержание компонента «X» в летучей части лакокрасочного материала, % (табл.2)

η - степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы).

Спирт этиловый (1061)

	mm	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{\text{окр}}$	0,20	72	20	10	0,0008	г/сек

Спирт н-бутиловый (1042)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,20	72	20	20	0,0016	г/сек

Толуол (0621)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,20	72	20	20	0,0016	г/сек

Бутилацетат (1210)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,20	72	20	50	0,0040	г/сек

– при сушке:

$$M^x_{суш} = m_m * f_p * \delta''_p * \delta'_x / (10^6 * 3,6) * (1 - \eta), \text{ г/сек}$$

где:

m_m - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки, (кг/час);

δ''_p - доля растворителя в лакокрасочном материале, выделившегося при сушке покрытия, %, (табл. 3).

Спирт этиловый (1061)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,02	72	80	10	0,000	г/сек

Спирт н-бутиловый (1042)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,02	72	80	20	0,0008	г/сек

Толуол (0621)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,02	72	80	20	0,001	г/сек

Бутилацетат (1210)

	мм	f_p	δ'_p	δ_x	Выброс	Ед. изм.
$M^x_{окр}$	0,02	72	80	50	0,002	г/сек

Общий максимальный разовый выброс по каждому компоненту летучей части лакокрасочного материала рассчитывается по формуле:

$$M^x_{общ} = M^x_{окр} + M^x_{суш}, \text{ г/сек}$$

Итого максимально-разовый выброс загрязняющих веществ при нанесении и сушке ЛКМ

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек		
		при нанесении и	при сушке	Всего
1061	спирт этиловый	0,0008	0,0004	0,0012
1042	спирт н-бутиловый	0,0016	0,0008	0,0024
621	толуол	0,0016	0,0008	0,0024
1210	бутилацетат	0,0040	0,0020	0,0060
	Итого	0,0079	0,0040	0,0119

Итого выбросов загрязняющих веществ от эмали АК-194 (ист. выд. № 002)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
2902	Взвешенные вещества	0,0005	0,00049
1061	спирт этиловый	0,0012	0,0036
1042	спирт н-бутиловый	0,0024	0,0072
621	толуол	0,0024	0,0072
1210	бутилацетат	0,0060	0,018

Итого	0,0124	0,03649
--------------	---------------	----------------

Итого выбросов загрязняющих веществ от малярного участка (ист. загр. № 6003)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
2902	Взвешенные вещества	0,0011	0,00096
1401	ацетон	0,0016	0,0047
1042	спирт н-бутиловый	0,0029	0,0088
1061	спирт этиловый	0,0012	0,0036
621	толуол	0,0055	0,0167
1210	бутилацетат	0,0091	0,0275
	Итого	0,0213	0,06216

Расчет выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта, приезжающего ремонтироваться на СТО (ист. № 6004).

Расчет выполнен согласно Методике расчета выбросов загрязняющих веществ от транспортных средств предприятия (раздел 3) Приложение № 3 к Приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 года № 100-п

Расчет ЗВ от участка ТО и ТР

Расстояние от ворот помещения до поста ТО 0,025 км

Группа автомобилей - легковые автомобили работающие на бензине (ист. загр. № 001)

Количество приезжающих в течение года для машин данной группы 252

Наибольшее число автомобилей приезжающих, в течение часа 1

Время прогрева 1,5 мин

Среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР $T = 0 \cdot 0,01/3 \cdot 60$ 126 мин

Расчет выполнен по формуле

$$M^* = (M_{пр} \cdot S + 0,5 \cdot Q \cdot T) \cdot N / 3600, \text{ г/сек}$$

$$M_{год} = (2 \cdot M_{пр} \cdot S + Q \cdot T) \cdot N / 1000000, \text{ т/год}$$

Q - удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, табл. 4.5

T - время прогрева, мин 1,5

M_{пр} - пробеговые выбросы, г/ми, табл. 4.6

T_{ср} - среднее время движения ДМ по зоне ТО и ТР, мин 126

N- количество ТО и ТР в течение часа 1

Оксид углерода (0337)

		Q	T	M _{пр}	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	4,5	1,5	13,2	0,025	1	3600	0,00103	г/сек
M	2	4,5	1,5	13,2	0,025	252	1000000	0,00187	т/год

Бензин (2704)

		Q	T	M _{пр}	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	0,44	1,5	1,7	0,025	1	3600	0,000103	г/сек
M	2	0,44	1,5	1,7	0,025	252	1000000	0,00019	т/год

Диоксид азота (0301)

		Q	T	M _{пр}	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	0,03	1,5	0,24	0,025	1	3600	0,000006	г/сек
M	2	0,03	1,5	0,24	0,025	252	1000000	0,00001	т/год

Оксид азота (0304)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	0,03	1,5	0,24	0,025	1	3600	0,000001	г/сек
M	2	0,03	1,5	0,24	0,025	252	1000000	0,00001	т/год

Сернистый ангидрид (0330)

		Q	T	Mпр	S	N		Выброс	Ед. изм
M*	0,5	0,012	1,5	0,063	0,025	1	3600	0,00000294	г/сек
M	2	0,012	1,5	0,063	0,025	252	1000000	0,00001	т/год

Итого от легковых автомобилей работающие на бензине (ист. загр. № 001)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
337	оксид углерода	0,0010292	0,00187
2704	бензин	0,000103	0,00019
301	диоксид азота	0,000006	0,000014
304	оксид азота	0,000001	0,000014
330	сернистый ангидрид	0,000003	0,0000053
	Итого	0,0011429	0,0020891

Итого выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта приезжающего ремонтироваться на СТО (ист. № 6004)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/сек	т/год
337	оксид углерода	0,001029	0,001867
301	диоксид азота	0,000006	0,000188
304	оксид азота	0,000001	0,000014
330	сернистый ангидрид	0,000003	0,000014
2704	бензин	0,000103	0,000005
	Итого	0,001143	0,002089

Q1 – теплота сгорания натурального топлива, МДж/м³

q_з – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, %;

0,2

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла, вследствие химической неполноты сгорания топлива

0,5

Cco	q _з	R	Q	
	0,2	0,5	33,52	3,352

Оксид углерода (0337)

		B	Cco	(1-q4/100)	Выброс	Ед.изм.
M(CO)	0,001	10,81	3,352	1	0,0362	т/год
M'(CO)	0,001	0,744	3,352	1	0,0025	г/сек

Расчёт выбросов оксидов азота выполняется по формуле:

$$M(NO) = 0,001 \times B \times Q1 \times K_{но} \times (1-b) \text{ т/год, г/сек; где}$$

B - расход топлива, тыс. м³/год;

Q - теплота сгорания натурального топлива МДж/м³;

K_{но} - параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж;

b - коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических

Окислы азота

		B	Q	K _{но}	(1-b)	Выброс	Ед. изм.
M(NO)	0,001	10,81	33,52	0,05	1	0,0181	т/год
M'(NO)	0,001	0,744	33,52	0,05	1	0,0012	г/сек

Диоксид азота (80%)

0,0145 т/год

0,0010 г/сек

Оксид азота (13%)

0,0024 т/год

0,0002 г/сек

Максимальный разовый выбросов бенз(а)пирена выполняется по формуле:

$$M = B * C_{бп} * V_{в} / 1000 \text{ 000, г/сек;}$$

где:

C_{бп} – концентрация бенз(а)пирена в факеле, C_{бп} = 0,30 мгк/м³;

V_в – объем газовой смеси от источника выброса, V_в = 0,147 м³/сек;

B – расход топлива, г/сек

Бенз(а)пирен (0703)

	Сбп	В	Vз		Выброс	Ед. изм.
М	0,3	0,74	0,147	0,000001	0,00000003	г/сек

Валовый выброс бенз(а)пирен выполняется по формуле:

$$M^* = 1,1 * 10^{-9} * C_{бп} * V_{Г^1} * B, \text{ т/год}$$

где:

$$V_{Г^1} = V_{Г^0} + 0,3 * V_B = 11,48 + 0,30 * 0,147 = 11,5241$$

B – годовой расход топлива, тыс. м³/год

Бенз(а)пирен (0703)

			Сбп	V _{Г¹}	B	Выброс	Ед. изм.
M*	1,1	1000000000	0,3	11,5241	10,81	0,0000000	т/год

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата, работающего от природного газа (ист. № 001)

Код загр. в-ва	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0025	0,0362
0301	Диоксид азота	0,0010	0,0145
0304	Оксид азота	0,0002	0,0024
0703	Бенз(а)пирен	0,00000003	0,0000000
	Итого:	0,0037	0,0531

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата РИГА - Бокс № 1 (ист. № 0005)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0025	0,0362
0301	Диоксид азота	0,0010	0,0145
0304	Оксид азота	0,0002	0,0024
0703	Бенз(а)пирен	0,00000003	0,000000041
	Итого	0,0037	0,0531

Q1 – теплота сгорания натурального топлива, МДж/м³

q₃ – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, %;

0,2

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла, вследствие химической неполноты сгорания топлива

0,5

Cco	q ₃	R	Q	
	0,2	0,5	33,52	3,352

Оксид углерода (0337)

		B	Cco	(1-q4/100)	Выброс	Ед.изм.
M(CO)	0,001	5,60	3,352	1	0,0188	т/год
M'(CO)	0,001	0,386	3,352	1	0,0013	г/сек

Расчёт выбросов оксидов азота выполняется по формуле:

$$M(\text{NO}) = 0,001 \times B \times Q1 \times K_{\text{но}} \times (1-b) \text{ т/год, г/сек; где}$$

B - расход топлива, тыс. м³/год;

Q - теплота сгорания натурального топлива МДж/м³;

K_{но} - параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж;

b - коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения

Окислы азота

		B	Q	K _{но}	(1-b)	Выброс	Ед. изм.
M(NO)	0,001	5,60	33,52	0,05	1	0,0094	т/год
M'(NO)	0,001	0,386	33,52	0,05	1	0,0006	г/сек

Диоксид азота (80%)

0,0075 т/год

0,0005 г/сек

Оксид азота (13%)

0,0012 т/год

0,0001 г/сек

Максимальный разовый выбросов бенз(а)пирена выполняется по формуле:

$$M = B * C_{\text{бп}} * V_{\text{в}} / 1000 \text{ 000, г/сек;}$$

где:

C_{бп} – концентрация бенз(а)пирена в факеле, C_{бп} = 0,30 мгк/м³;

V_в – объем газовой смеси от источника выброса, V_в = 0,147 м³/сек;

B – расход топлива, г/сек

Бенз(а)пирен (0703)

	Сбп	В	Vз		Выброс	Ед. изм.
М	0,3	0,39	0,147	0,000001	0,00000002	г/сек

Валовый выброс бенз(а)пирен выполняется по формуле:

$$M^* = 1,1 * 10^{-9} * C_{бп} * V_{Г^1} * B, \text{ т/год}$$

где:

$$V_{Г^1} = V_{Г^0} + 0,3 * V_B = 11,48 + 0,30 * 0,147 = 11,5241$$

B – годовой расход топлива, тыс. м³/год

Бенз(а)пирен (0703)

			Сбп	V _{Г¹}	В	Выброс	Ед. изм.
M*	1,1	1000000000	0,3	11,5241	5,60	0,0000000	т/год

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата, работающего от природного газа (ист. № 001)

Код загр. в-ва	загрязняющего вещества	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0013	0,0188
0301	Диоксид азота	0,0005	0,0075
0304	Оксид азота	0,0001	0,0012
0703	Бенз(а)пирен	0,00000002	0,0000000
	Итого:	0,0019	0,0275

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата Уют - Бокс № 1 (ист. № 0006)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0013	0,0188
0301	Диоксид азота	0,0005	0,0075
0304	Оксид азота	0,0001	0,0012
0703	Бенз(а)пирен	0,00000002	0,000000021
	Итого	0,0019	0,0275

Расчет выбросов загрязняющих веществ от котлоагрегата Бокс № 2 (ист. загр. № 0007)

Котлоагрегат Rinnal

Котлоагрегат, работающий от природного газа (ист. выд. № 001)

Расход природного газа составляет:

только для теплоснабжения	5,28 м ³ /час,	1,467 л/сек.		
	21288,960 м3/год	21,29 тыс. м3/год		
Время работы котлоагрегата –	168 дн/год,	24 час/сут,	4032 час/год.	

Расход топлива для горячего водоснабжения в летний период зависит от продолжительности работы котла и

$$Q_{\text{ГВС.год}} = 1,2 * Q_{\text{л}} * t_{\text{ср.в}} * D_{\text{л}} * T_{\text{л}} / (t_{\text{м.т}} * Q_{\text{н}} * \eta_{\text{к.у.}}), \text{ м3/год}$$

где:

Q_л-производительность котла на ГВС, ккал/ч; 0

t_{ср.в}-средняя температура подогретой воды, 65 град С;

D_л-число дней работы в летний 197

T_л- время работы в сутки в летний период, час 24

t_{м.т}-максимальная температура теплоносителя, 95 град.С;

Q_н-низшая теплота сгорания, ккал/м3;

η_{к.у.}-КПД котельной установки .

$$Q = (1,2 * 1201717 * 65 * 197 * 24) / (95 * 8000) = 0,000 \text{ м3/год} = 0,00 \text{ тыс. м3/год}$$

Время работы котлоагрегата – 197 дн/год, 24 час/сут, 4728 час/год.

Общий расход топлива для отопления в зимний период и горячее 21,29 тыс. м3/год

В качестве топлива используется природный газ с низшей теплотой сгорания 8000 Ккал/кг, 33,52 МДж/м³, плотностью 0,758 кг/м³.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу от котлоагрегата осуществляется через трубу высотой 2,8 м, диаметром 0,1 м.

При сжигании газа в печи в атмосферный воздух выбрасываются оксид углерода (0337), диоксид азота (0301),

оксид азота (0304), бенз(а)пирен (0703).

Расчёт выбросов оксида углерода выполняется по формуле:

$$M(\text{CO}) = 0,001 \times V \times C_{\text{со}} \times (1 - g_4/100), \text{ т/год, г/сек;}$$

V – расход топлива, тыс. м³/год; 21,29

C_{со} – выход оксида углерода при сжигании топлива кг/тыс. м³ топлива

$$C_{\text{со}} = q_3 * R * Q$$

Q₁ – теплота сгорания натурального топлива, МДж/м³

q_3 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, %;

0,2

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла, вследствие химической неполноты сгорания топлива

0,5

Cco	q_3	R	Q	
	0,2	0,5	33,52	3,352

Оксид углерода (0337)

		B	Cco	(1- $q_4/100$)	Выброс	Ед.изм.
M(CO)	0,001	21,29	3,352	1	0,0714	т/год
M'(CO)	0,001	1,467	3,352	1	0,0049	г/сек

Расчёт выбросов оксидов азота выполняется по формуле:

$$M(\text{NO}) = 0,001 \times B \times Q_1 \times K_{\text{но}} \times (1-b) \text{ т/год, г/сек; где}$$

B - расход топлива, тыс. м³/год;

Q - теплота сгорания натурального топлива МДж/м³;

K_{но} - параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж;

b - коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения

Окислы азота

		B	Q	K _{но}	(1-b)	Выброс	Ед. изм.
M(NO)	0,001	21,29	33,52	0,05	1	0,0357	т/год
M'(NO)	0,001	1,467	33,52	0,05	1	0,0025	г/сек

Диоксид азота (80%)

0,0285 т/год

0,0020 г/сек

Оксид азота (13%)

0,0046 т/год

0,0003 г/сек

Максимальный разовый выбросов бенз(а)пирена выполняется по формуле:

$$M = B * C_{\text{бп}} * V_{\text{в}} / 1000 \text{ 000, г/сек;}$$

где:

C_{бп} – концентрация бенз(а)пирена в факеле, C_{бп} = 0,30 мгк/м³;

V_в – объем газовой смеси от источника выброса, V_в = 0,147 м³/сек;

B – расход топлива, г/сек

Бенз(а)пирен (0703)

	C _{бп}	B	V _з		Выброс	Ед. изм.

М	0,3	1,47	0,147	0,000001	0,00000006	г/сек
---	-----	------	-------	----------	------------	-------

Валовый выброс бенз(а)пирен выполняется по формуле:

$$M^* = 1,1 * 10^{-9} * C_{бп} * V_{Г^1} * B, \text{ т/год}$$

где:

$$V_{Г^1} = V_{Г^0} + 0,3 * V_B = 11,48 + 0,30 * 0,147 = 11,5241$$

B – годовой расход топлива, тыс. м³/год

Бенз(а)пирен (0703)

			Сбп	V _{Г¹}	B	Выброс	Ед. изм.
M*	1,1	1000000000	0,3	11,5241	21,29	0,0000001	т/год

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата, работающего от природного газа (ист. № 001)

Код загр. в-ва	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0049	0,0714
0301	Диоксид азота	0,0020	0,0285
0304	Оксид азота	0,0003	0,0046
0703	Бенз(а)пирен	0,00000006	0,0000001
	Итого:	0,0072	0,1045

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата - Бокс № 2 (ист. № 0007)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0049	0,0714
0301	Диоксид азота	0,0020	0,0285
0304	Оксид азота	0,0003	0,0046
0703	Бенз(а)пирен	0,00000006	0,000000081
	Итого	0,0072	0,1045

q_3 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, %;

0,2

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла, вследствие химической неполноты сгорания топлива

0,5

C_{co}	q_3	R	Q	
	0,2	0,5	33,52	3,352

Оксид углерода (0337)

		B	C_{co}	(1- $q_4/100$)	Выброс	Ед.изм.
M(CO)	0,001	8,67	3,352	1	0,0291	т/год
M'(CO)	0,001	0,597	3,352	1	0,0020	г/сек

Расчёт выбросов оксидов азота выполняется по формуле:

$$M(NO) = 0,001 \times B \times Q1 \times K_{no} \times (1-b) \text{ т/год, г/сек; где}$$

B - расход топлива, тыс. м³/год;

Q - теплота сгорания натурального топлива МДж/м³;

K_{no} - параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж;

b - коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения

Окислы азота

		B	Q	K _{no}	(1-b)	Выброс	Ед. изм.
M(NO)	0,001	8,67	33,52	0,05	1	0,0145	т/год
M'(NO)	0,001	0,597	33,52	0,05	1	0,0010	г/сек

Диоксид азота (80%) 0,0116 т/год 0,0008 г/сек

Оксид азота (13%) 0,0019 т/год 0,0001 г/сек

Максимальный разовый выбросов бенз(а)пирена выполняется по формуле:

$$M = B * C_{bp} * V_v / 1000\ 000, \text{ г/сек;}$$

где:

C_{bp} – концентрация бенз(а)пирена в факеле, C_{bp} = 0,30 мгк/м³;

V_v – объем газовой смеси от источника выброса, V_v = 0,147 м³/сек;

B – расход топлива, г/сек

Бенз(а)пирен (0703)

	C _{bp}	B	V _v		Выброс	Ед. изм.
--	-----------------	---	----------------	--	--------	----------

М	0,3	0,60	0,147	0,000001	0,00000003	г/сек
---	-----	------	-------	----------	------------	-------

Валовый выброс бенз(а)пирен выполняется по формуле:

$$M^* = 1,1 * 10^{-9} * C_{бп} * V_{Г^1} * B, \text{ т/год}$$

где:

$$V_{Г^1} = V_{Г^0} + 0,3 * V_B = 11,48 + 0,30 * 0,147 = 11,5241$$

B – годовой расход топлива, тыс. м³/год

Бенз(а)пирен (0703)

			C _{бп}	V _{Г¹}	B	Выброс	Ед. изм.
M*	1,1	1000000000	0,3	11,5241	8,67	0,0000000	т/год

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата, работающего от природного газа (ист. № 001)

Код загр. в-ва	загрязняющего вещества	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0020	0,0291
0301	Диоксид азота	0,0008	0,0116
0304	Оксид азота	0,0001	0,0019
0703	Бенз(а)пирен	0,00000003	0,0000000
	Итого:	0,0029	0,0426

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата - Бокс № 3 (ист. № 0008)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0020	0,0291
0301	Диоксид азота	0,0008	0,0116
0304	Оксид азота	0,0001	0,0019
0703	Бенз(а)пирен	0,00000003	0,000000033
	Итого	0,0029	0,0426

q_3 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, %;

0,2

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла, вследствие химической неполноты сгорания топлива

0,5

C_{co}	q_3	R	Q	
	0,2	0,5	33,52	3,352

Оксид углерода (0337)

		B	C_{co}	(1- $q_4/100$)	Выброс	Ед.изм.
M(CO)	0,001	12,98	3,352	1	0,0435	т/год
M'(CO)	0,001	0,894	3,352	1	0,0030	г/сек

Расчёт выбросов оксидов азота выполняется по формуле:

$$M(NO) = 0,001 \times B \times Q1 \times K_{no} \times (1-b) \text{ т/год, г/сек; где}$$

B - расход топлива, тыс. м³/год;

Q - теплота сгорания натурального топлива МДж/м³;

K_{no} - параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж;

b - коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения

Окислы азота

		B	Q	K _{no}	(1-b)	Выброс	Ед. изм.
M(NO)	0,001	12,98	33,52	0,05	1	0,0218	т/год
M'(NO)	0,001	0,894	33,52	0,05	1	0,0015	г/сек

Диоксид азота (80%) 0,0174 т/год 0,0012 г/сек

Оксид азота (13%) 0,0028 т/год 0,0002 г/сек

Максимальный разовый выбросов бенз(а)пирена выполняется по формуле:

$$M = B * C_{bp} * V_v / 1000\ 000, \text{ г/сек;}$$

где:

C_{bp} – концентрация бенз(а)пирена в факеле, C_{bp} = 0,30 мгк/м³;

V_v – объем газовой смеси от источника выброса, V_v = 0,147 м³/сек;

B – расход топлива, г/сек

Бенз(а)пирен (0703)

	C _{bp}	B	V _з		Выброс	Ед. изм.
--	-----------------	---	----------------	--	--------	----------

М	0,3	0,89	0,147	0,000001	0,00000004	г/сек
---	-----	------	-------	----------	------------	-------

Валовый выброс бенз(а)пирен выполняется по формуле:

$$M^* = 1,1 * 10^{-9} * C_{бп} * V_{Г^1} * B, \text{ т/год}$$

где:

$$V_{Г^1} = V_{Г^0} + 0,3 * V_B = 11,48 + 0,30 * 0,147 = 11,5241$$

B – годовой расход топлива, тыс. м³/год

Бенз(а)пирен (0703)

			Сбп	V _{Г¹}	B	Выброс	Ед. изм.
M*	1,1	1000000000	0,3	11,5241	12,98	0,0000000	т/год

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата, работающего от природного газа (ист. № 001)

Код загр. в-ва	загрязняющего вещества	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0030	0,0435
0301	Диоксид азота	0,0012	0,0174
0304	Оксид азота	0,0002	0,0028
0703	Бенз(а)пирен	0,00000004	0,0000000
	Итого:	0,0044	0,0638

Итого выбросы загрязняющих веществ от котлоагрегата - Бокс № 4 (ист. № 0009)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/год
0337	Оксид углерода	0,0030	0,0435
0301	Диоксид азота	0,0012	0,0174
0304	Оксид азота	0,0002	0,0028
0703	Бенз(а)пирен	0,00000004	0,000000049
	Итого	0,0044	0,0638



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Управление юстиции города Алматы

СВИДЕТЕЛЬСТВО

*о государственной перерегистрации
юридического лица*

20402-1910-ТОО

(регистр. номер)

г. Алматы

«19» 06 2000 г.

Наименование юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью

«Станция технического обслуживания
«НАДЕЖДА»

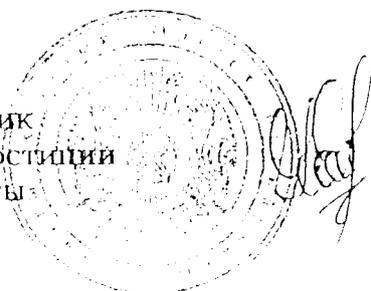
Местонахождение юридического лица:

Республика Казахстан, г. Алматы,
ул. Майлина, 79 А.

Дата первичной государственной регистрации: 18.04.1989 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО ДАЕТ ПРАВО ОСУЩЕСТВЛЯТЬ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СООТВЕТСТВИИ С УЧРЕДИТЕЛЬНЫМИ
ДОКУМЕНТАМИ В РАМКАХ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

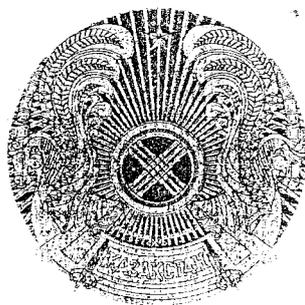
Начальник
Управления юстиции
г. Алматы



С.Ж. АБДУЛЛАЕВ

Серия А

№ 234154



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
— НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№0294197

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі - 20-317-037-081

Меншік иесі - "Станция технического обслуживания "НАДЕЖДА" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Алматы қаласы, Түркісіб ауданы, Майлин көшесі, 79а үй

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы. жеке меншік

Жер учаскесінің алаңы - 0.5252 га.

Жер учаскесін мақсатты тағайындау - дүкен және техникалық қызмет көрсету станса пайдалану үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар - инженерлік жүйелерді жөндеу және техникалық қызмет көрсету үшін өтуді қамтамасыз етсін, өзен су күзету аумағындағы жер учаскесін пайдалану талаптарын сақтауға міндетті

Жер учаскесінің бөлінуі - бөлінбейді

Актінің берілу негізі - 2006 жылғы 31 қаңтардағы № 536 жер учаскесін сатып алу-сату келісім шарты, (2006 жылғы 16 ақпандағы № 2/49 тіркеу)

Кадастровый номер земельного участка - 20-317-037-081

Собственник - Товарищество с ограниченной ответственностью "Станция технического обслуживания "НАДЕЖДА", ул. Майлина, дом 79а, Турксибский район, город Алматы

Право частной собственности на земельный участок, частная собственность

Площадь земельного участка - 0.5252 га.

Целевое назначение земельного участка - для эксплуатации станции технического обслуживания и магазина

Ограничения в использовании и обременения земельного участка - обеспечить доступ для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей, обязан соблюдать требования по использованию земельного участка в водоохранной зоне

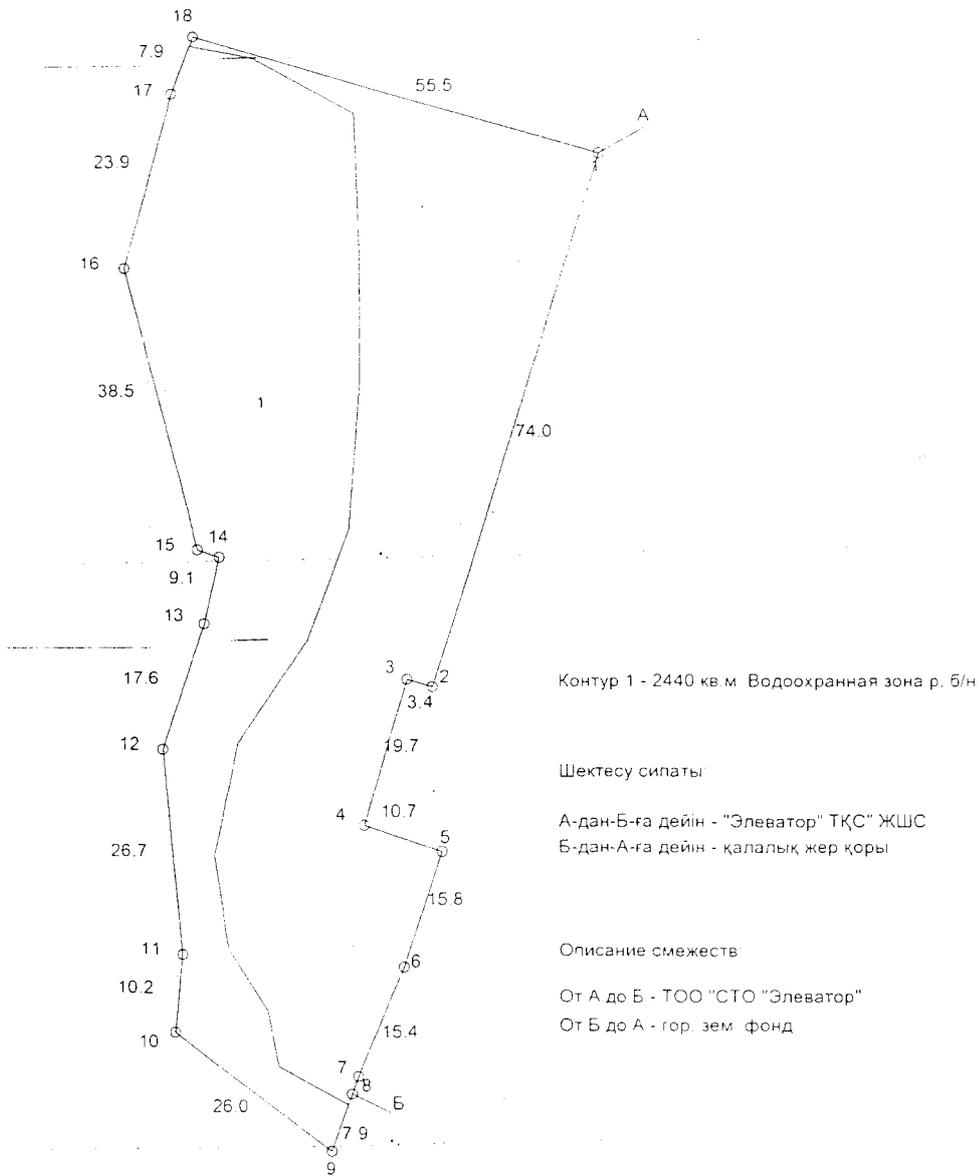
Делимость земельного участка - неделимый

Основание выдачи акта - договор купли-продажи земельного участка от 31 января 2006 года № 536, (р/р № 2/49 от 16 февраля 2006 года)

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Участкениң орналасқан жері - Түрксіб ауданы, Майлин көшесі, 79а үй

Местоположение участка - ул. Майлина, дом 79а, Турксибский район



Масштаб 1: 1000

ДОГОВОР 6147
на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод

г. Алматы 21.11.2008

Дочернее государственное коммунальное предприятие "Бастау" государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения "Холдинг Алматы Су" акимата г.Алматы в лице начальника службы по работе с физическими лицами Байчигасовой Э.Ю., действующей на основании доверенности №1 от 21 ноября 2008 года, с одной стороны, и/или дочернее государственное коммунальное предприятие «Тоспа Су» государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения «Холдинг Алматы Су» акимата г.Алматы, в лице начальника службы по работе с юридическими лицами Сарсенгалиевой О.Н., действующей на основании доверенности №1 от 21 ноября 2008 года, с другой стороны, далее именуемые «Услугодатели», а каждый в отдельности «Услугодатель», и ТОО СТБ
Корсервис
именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице Алверев Т.М.
действующего на основании генерал, 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 функции по реализации государственной политики в области коммунального хозяйства;

22. Характеристика их выполняемых услуг и качество предоставляемых и/или оказываемых услуг, предоставляемых законодательством Республики Казахстан, определяемых иными актами и нормативными актами;

23. Стороны обязуются руководствоваться настоящим Договором, а при возникновении споров по настоящему Договору – действующим законодательством Республики Казахстан.

ақтілерді бастылыққа алуға міндеттенеді.

2.4. Қызмет көрсету тәртібі – әулік бойы.

2.5. Қызмет көрсетуші мен Тұтынушы арасындағы су құбыры желісінің пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі №2 Қосымшамен белгіленеді. №2 Қосымша болмаған жағдайда, кондоминиум объектілері су құбыры желілерін пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі ғимарат кірмесіндегі бірінші тартпаның бөлгіш фланеці, заңды құлғаларға – Қызмет көрсетушінің су желісіне қосатын жеріндегі бекітілген 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 сұмен, 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 өзінен 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 жөндемеген жағдайда;
- 7) Тұтынушы, су тұтынуға және/немесе ағынды суларды бұруға келісілген көлемді мөлшерден тым асырғанда;
- 8) техникалық шарттар мен келісілген көлем болмаған жағдайларда;
- 9) шаруашылық қажеттіліктерге су беру шектелген кездегі, су пайдалануды суару жұмыстарына жұмсауға тиым салынғанда;
- 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 өсім қарызын және негізгі қарызы өтелгеннен кейін ғана жүргізіледі. Бірнеше мәрте тоқтатылған жағдайда қайта қосылу, өсім қарызын және негізгі қарызы өтелгеннен кейін және қосқаны үшін ақы төленген соң жүргізіледі.

3.3. «Алматы қаласы Су шеңберінің» құрылысы аяқталғанға дейін, осы жобаға қатысушылар үшін үздіксіз сумен қамтамасыз ету кепілдендірілмейді.

4. Қызмет құны мен төлемақы тәртібі

4.1. Осы Келісім-шарт бойынша көрсетілген қызметке төлемақы, Қызылорда 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 есептің аяғын 25 – пен кешіктірмей жүзеге асырылады.

4.3. Тұтынушының Қызмет көрсетушінің есеп шотына ашылған қаржы ауыртқысы, Қызмет көрсетушінің қызметіне ақы төлеу бойынша, Тұтынушының міндетін орындағаны болып табылады.

4.4. Егер, Тұтынушы ұсынылған шоттың дұрыстығына күмән келтірген жағдайда, осы шотты алған мерзімнен бастап 2 (екі) банктік күн ішінде, Қызмет көрсетушіне қарсы екендігін баяндай жазбаша арыз береді.

рекламирующими действиями стороны в части предмета настоящего Договора.

2.4. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

2.5. Границей 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 – первый фланец запорно-отключающей арматуры в месте подключения к 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 недопуске представителей Услугодателя к приборам учета;
- 5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов;
- 6) несвоевременного ремонта и/или несвоевременного проведения поверки 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) запрещения использования воды на полив, когда ограничена подача воды на хозяйственные нужды;
- 10) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами, предписаниями государственных органов или соглашением сторон.

При этом в случаях, указанных в подпунктах 6), 7) настоящего пункта, Потребитель обязан устранить нарушения в течение 72 часов с момента их возникновения, а в случаях указанных в подпункте 3), 4) – в течение одного календарного месяца. Если Потребитель не устраняет нарушения в указанные сроки, Услугодатель вправе произвести приостановление оказания услуг данным Потребителям 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 неустойки и основного долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения неустойки, основного долга и внесения платы за подключение.

3.3. До завершения строительства «Водного кольца г. Алматы» бесперебойное водоснабжение не гарантируется для участников данного проекта.

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, приведенные в настоящем разделе, вступают в силу с даты

превышающими установленные нормы ПДК с него взимается дополнительная плата, рассчитываемая согласно формуле:

$$P = V \times \frac{(C_{ф1} - C_{ПДК1})}{C_{ПДК1}} \times T + V \times \frac{(C_{ф2} - C_{ПДК2})}{C_{ПДК2}} \times T + \dots$$

где:

P – плата за сброс сточных вод с загрязнениями, превышающими ПДК; T – тариф за 1 м³ сточных вод; V – объем сточных вод, сброшенных в канализацию; C_ф – фактическая концентрация загрязняющего вещества; C_{ПДК} – предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества.

Расчет дополнительной оплаты расходов сточных вод производится по каждому выпуску отдельно. В случае не предоставления Потребителем расходов по каждому выпуску, дополнительная оплата рассчитывается по максимально загрязненному выпуску на весь объем стоков. Объем сточных вод рассчитывается с момента последней проверки представителем Услугодателя до момента устранения нарушений.

4.7 Отбор проб сточных вод может производиться в любое время суток. Взятие пробы сточных вод на анализ осуществляют представители Услугодателя, совместно с представителем Потребителя.

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 установленной ПДК, Потребитель обязан прекратить сброс сточных вод в систему канализации, принять срочные меры по снижению загрязнений до установленных пределов. После устранения причины, вызывающей содержание загрязнения, Потребитель дает заявку на повторный отбор с соответствующей оплатой.

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 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 condominiumа, 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.

5.4. Количество вод, отводимых от Потребителя в систему отведения сточных вод, принимается равным:

- 1) при закрытой системе горячего водоснабжения, в случаях, когда 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. Квизмет көрсету мен суды жіберу есебі

Квизмет көрсету есебі Тұтынушының (немесе Қызмет көрсетушінің) бізге табылатын, Қызмет көрсетушімен пайдалану бағасын белгілеу мақсатында берілетін ортақ есептеу құралымен

құралдарымен есептеу есебі есептеу құралы бойынша ай сайын берілетін ортақ есептеу құралдары (ОЕК) қол қойған есептеу есебімен Тұтынушы өкілдері қол қойған есептеу есебімен Тұтынушыға шот ұсынылады.

Есептеу есебі немесе қол қоюдан бас тартқан жағдайда, есептеу есебі қол қойылады және төлем аударуға негіз болады.

Есептеу есебінің көрсеткіштерін алу және өткізу төлемді есептеу есебімен табылады. Есептеу есебіне берілетін ортақ есептеу құралдары (ОЕК) қол қойған есептеу есебімен Тұтынушы өкілдері қол қойған есептеу есебімен Тұтынушыға шот ұсынылады.

Есептеу есебі немесе қол қоюдан бас тартқан жағдайда, есептеу есебі қол қойылады және төлем аударуға негіз болады.

Есептеу есебінің көрсеткіштерін алу және өткізу төлемді есептеу есебімен табылады. Есептеу есебіне берілетін ортақ есептеу құралдары (ОЕК) қол қойған есептеу есебімен Тұтынушы өкілдері қол қойған есептеу есебімен Тұтынушыға шот ұсынылады.

Есептеу есебі немесе қол қоюдан бас тартқан жағдайда, есептеу есебі қол қойылады және төлем аударуға негіз болады.

Есептеу есебінің көрсеткіштерін алу және өткізу төлемді есептеу есебімен табылады. Есептеу есебіне берілетін ортақ есептеу құралдары (ОЕК) қол қойған есептеу есебімен Тұтынушы өкілдері қол қойған есептеу есебімен Тұтынушыға шот ұсынылады.

мөлшері қосылды, ал олар болмаған жағдайда өкілетті органның бекіткен ыстық сумен қамту нормалары бойынша;

3) Суық суды шүте, 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 төгімейді, су ағындының көлемін анықтаған кезде ескертімейді (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 Тұтынушы есептеу құралы болмаған немесе оның орнатудан бас тартқанда, сонымен қатар есептеу құралының бұзылғаны және бұл жөнінде Қызмет көрсетушіні ескертпегенде, пломбаның ақауы болған жағдайларда, су тұтыну тәртібі бұзылғанда, Қызмет көрсетуші өкілдерін есептеу құралының көрсеткішін алуға және Тұтынушының желілерін тексеруге рұқсат бермеген жағдайда, Тұтынушының желісінде су ағып тұрған да, судың есептеу схемасы бұзылғанда, сондай-ақ желіге қосылыстарын Қызмет көрсетушімен келісілмегені анықталғанда, есеп көрсеткіштерін бұрмалайтын қондырғы құралдары анықталғанда, су шығыны бұрмалау су құбырымен өндірілген, яғни онда судың 2 м/с жылдамдығы кезінде, осы нысанды соңғы тексеру күнінен бастап 24 сағат ішіндегі оның толық қимасының қозғалысы жағдайындағы өткізгіштік қабілеті бойынша анықталады, бірақ екі айдан асырмай.

5.8. Есептеу құралының бұзылған немесе оны жөндеу не болмаса оны тексеру кезінде шығындалған судың мөлшері орта есеппен анықталып, есептеу құралының көрсеткіштеріне сәйкес соңғы өткен жылдың үш айдың жоғарғы шығынымен есептеледі. Бұл есептеу тәртібі есептеу құралын орнатқанға дейін сақталады, бірақ 30 күн мерзімінен аспауы керек. Егер есептеуді көрсетілген мерзімге дейін қалпына келтіру мүмкіндігі болмаған жағдайда, Тұтынушыға ұсынылған есептеу тәртібі су және есептеуді қалпына келтіру мерзімі Тұтынушы мен Қызмет көрсетушінің келісімімен белгіленуі керек.

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 қамту желісіне қосылды және осы Келісім-шарттың 5.8. т. сәйкес, есептеу, алдыңғы есептік кезеңнің орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізіледі.

5.10. Есептеу құралының сақталуын қамтамсыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Қызмет көрсетуші өзінің шаруашылық жүргізу құқығындағы арнайы бөлінген орында, есептеу құралдарын орнатқан кезде, оның сақталуының жауапкершілігі Қызмет көрсетушіге жүктеледі.

5.11. Егер канализация жүйесіне жауын, қар және таза шартты судың төгілгені анықталған жағдайда Тұтынушыға 3 күндік мерзім ішінде кәсіпорының тұрғын алаңдары мен асфальттік жабындылары жөнінде мәліметтер, сонымен қатар РМК «Қазгидромет» бекіткен соңғы үш жылда түскен жауын – шашын мөлшері туралы анықтама берілгеннен кейін, канализацияға тарифті жоғарлататын 10 есептік көрсеткіш шоты ұсынылады.

5.12. Тұрғын бекетінің сумен қамту жүйесіне қосылмаған (жеке су көздері бар), бірақ канализациялық төгілдісі бар Тұтынушы үшін оның су өлшеуіші мәліметтері бойынша немесе, егер сүлшеуіші болмаған жағдайда тұтынып отырған 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. Тұтынушы есептеу құралынсыз тікелей Қызмет көрсетушінің рұқсатымен уақытша 1 ай мерзімге ғана қосыла алады. Бұл жағдайда көрсетілетін қызметтің есебін Қызмет көрсетуші су тұтыну және/немесе ағынды суларды бұру нормасын есептеу арқылы белгілейді.

5.15. Қызмет көрсетушінің желілеріне Тұтынушылар қымын қосу нүктесіне есептеу құралын орнатқан жағдайда, қызмет көрсетуді есептеу Келісім-шарттың 5.1 – 5.14. тармақшасына сәйкес жүргізіледі.

6. Тұтынушының іс-шаралары мен міндеттері

6.1. Тұтынушы құқығы:

- 1) Келісім-шарттың талаптарына сәйкес және мөлшердегі денсаулығы үшін тәуілсіз белгіленген сападағы қызмет алуға;
- 2) Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес ағынды суды жіберуге;

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 и не уведомление об этом Услугодателя, 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, а также при обнаружении подключений, несогласованных с Услугодателем, установок 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.

5.8. В случае неисправности или ремонта прибора учета либо его поверки, количество израсходованной воды определяется по среднему расходу воды Потребителем за три месяца максимального расхода за предыдущий год, согласно показаниям прибора учета. Этот порядок расчетов сохраняется до установки прибора учета, но на срок не более 30-ти дней. В случае, если расчетный учет невозможно восстановить в указанный срок, порядок расчета поставленной воды и сроки восстановления учета должны быть установлены соглашением Потребителя и Услугодателя.

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. В случае обнаружения сброса ливневых, дренажных и условно чистых вод в систему канализации, Потребителю, после представления им в 3-х дневный срок сведений по площади кровли и асфальтового покрытия предприятия, а также справки о количестве выпавших осадков за последние три года, подтвержденной РГП «Казгидромет», предъявляется счёт, в 10-и кратном размере превышающий тариф на канализацию.

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 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.

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 (лицо) в судебном порядке действия или бездействие Услугодателя, противоречащие законодательству;
- 4) пользоваться услугами в установленном порядке.

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 сооруженной 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;

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 водозаборном узле, на водопроводных и/или канализационных сетях, к открытию крышек колодцев и спуска в них;

11) не вводить 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 любой 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 бесспорном порядке.

18) в случае увеличения месячных объемов потребления услуг, производить их корректировку не позднее, чем за 15 дней до начала увеличения объемов, путем заключения дополнительного соглашения к договору;

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.

осымша келісім жасау арқылы, көлемді ұлғайтуға дейін 15 күн бұрынған түзетулер жүргізуге;

9) Қызмет көрсетушімен екі жақты есеп теңестіруді кемінде тоқсанда 1 рет, есеп теңестіру Актісін жасау арқылы жүргізуге;

10) Қызмет көрсетушінің келісімінсіз өзінің сумен қамту желісін кәне/немесе ағынды суларды бұру қайта 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, Қызмет көрсетушіге өрт гидранттарын, крандар мен сорғыларды алдағы тексеру туралы жазбаша түрде ескерту;

7. Қызмет көрсетушінің құқықтары мен міндеттері

7.1. Қызмет көрсетуші құқылы:

1) көрсеткен қызметі үшін уақытында және толық көлемде төлемақы алуға;

2) қолданыстағы заңнамаларға сәйкес өтемақылық тарифтердің қолданылуы кезінде, барлық Тұтынушыларға көрсетілген қызметке тарифтерді төмендетуге;

3) Қызмет көрсетушінің балансында тұрған есептеу құралдарын тексеруге, сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелері ғимараттарына техникалық қызмет көрсетуді жүргізуге;

4) суды тұтынуды бақылауға және көрсетілген қызметке 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 шектелді;

7) Егер Тұтынушы уақытында Қызмет көрсетушіге тәулігіне 1м³ көлемде қызмет көрсетуге тапсырыс бермеген жағдайда, Тұтынушыға өз бетімен қызмет көрсетуге шектеу белгілеуге;

8) Тұтынушы Келісім-шарттың талаптарын бұзған жағдайда, заңнамаға және осы Келісім-шарттың талаптарына сәйкес жауапкершілікке тартуға;

9) пайдаланылған қызметке айылық есеп жүргізу барысында ҚР Азаматтық Кодексінің және осы Келісім-шарттың талаптарына сәйкес төлем мерзімін бұзған жағдайда тұрлаусыз соманы есептеуге.

7.2. Қызмет көрсетуші міндетті:

1) Тұтынушымен қызмет көрсету туралы Келісім-шарт жасауға;

2) Тұтынушыға қосымша Келісім-шартпен бөлек төлеммен есептеу құралдарын сатып алу және орнату қызметін көрсетуге жұмсалатын шығын құнын өкілетті ұйыммен келісуге;

3) көрсетілген қызметтің саны мен сапасына бақылау және есеп жүргізуге, көрсетілген қызметтің орындалмауын болдырмауға және дер кезінде алдын алу шараларын қабылдауға;

4) Келісім-шарттың талаптарына сәйкес, Тұтынушыға үздіксіз және уақытында қызмет көрсетуді қамтамасыз етуге;

5) Тұтынушыға көрсетілген қызметке 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 қызмет сапасы мен көлемін қайта 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 қызметтік куәлігін көрсетуге;

9) алдын ала тексеру және жөндеу жүргізу кезінде Тұтынушыға ауыз суды көлікпен жеткізіп беруге;

10) Тұтынушымен екі жақты есеп теңестіруді кемінде тоқсанда 1 рет, есеп теңестіру Актісін жасау арқылы жүргізуге.

8. Тараптардың шектеулері

8.1. Тұтынушыға тиым салынады:

1) Қызмет көрсетушінің келісімінсіз желіні қайта жабдықтауға, өз желісіне тұтынушыларды, сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелерінің ғимараттарын, есептеу құралдарын қосуға;

2) қолдағы қызмет көрсету есебін жүргізу сұлбасын бұзуға;

3) 05 сағ.00 мин. 23 сағ.00 мин. аралығында бау – бақшаларды, газондарды, жасыл желектерді, асфальт жабындыларын сүртуге;

4) белгіленген шартты мөлшерден (лимиттен) артық суды жинауға, ағынды суларды төтуге.

8.2 Қызмет көрсетушіге тиым салынады:

1) қызмет көрсету барысында басқа Тұтынушылардың талаптарын орындамау себебімен Тұтынушыға қызмет көрсетуден бас тартуға;

2) Тұтынушыдан көрсетілген қызметке төлемақы құжаттарының

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 1м³ 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 согласно Гражданского Кодекса РК и условий настоящего Договора.

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 раза 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, а также асфальтовых и др. покрытий с 05ч.00мин до 23ч.00мин;

4) осуществлять отбор воды и сброс стоков сверх установленных договорных объемов (лимитов).

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

9. Ответственность Сторон

9.1. Ответственность за неисполнение обязательств, предусмотренных в настоящем Договоре, несет каждая из Сторон в соответствии с условиями настоящего Договора.

9.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Сторонами, виновная сторона возмещает другой стороне убытки, понесенные в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств.

9.3. В случае одностороннего превышения лимитов объема производства продукции, предусмотренных в настоящем Договоре, Сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с действующим законодательством.

9.4. При обнаружении превышения объема работ сверх объема, предусмотренного в настоящем Договоре, Сторона обязана принять технические и организационные меры для устранения нарушения.

9.5. Подписание третьих лиц (Субподрядчиков) без разрешения Стороны запрещается. В случае подписание третьих лиц, Сторона несет ответственность за действия третьих лиц, с которыми она вступает в договорные отношения.

9.6. По обнаруженным фактам нарушения условий настоящего Договора Сторона несет ответственность за действия третьих лиц, с которыми она вступает в договорные отношения.

9.7. В случае несвоевременной оплаты за предоставленные услуги, Сторона несет ответственность за предоставление услуг, в соответствии с условиями настоящего Договора.

9.8. Услуги, оказанные Стороной, не подлежат возврату, если они выполнены в соответствии с условиями настоящего Договора.

9.9. Уплата неустойки (пени) не освобождает Сторону от выполнения обязательств по Договору.

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, которые не зависят от воли Сторон и которые не могут быть предотвращены или устранены Стороной.

10.2. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств, Сторона уведомляет другую Сторону в письменной форме в течение пяти рабочих дней с наступления обстоятельств.

10.3. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия форс-мажорных обстоятельств, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств.

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. Приложения №1 и №2 являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

11.3. Расторжение или изменение условий Договора производится по взаимному согласию Сторон.

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 выполнении или нарушении обязательств Сторонами, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с действующим законодательством.

11.6. Договор составляется в необходимом количестве экземпляров, равнозначных друг другу, в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Договор составляется в необходимом количестве экземпляров, равнозначных друг другу, в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон и не менее двух экземпляров для каждой из Сторон.

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, которые не зависят от воли Сторон и которые не могут быть предотвращены или устранены Стороной.

10.2. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств, Сторона уведомляет другую Сторону в письменной форме в течение пяти рабочих дней с наступления обстоятельств.

10.3. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия форс-мажорных обстоятельств, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств.

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. Приложения №1 и №2 являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

11.3. Расторжение или изменение условий Договора производится по взаимному согласию Сторон.

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 выполнении или нарушении обязательств Сторонами, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с действующим законодательством.

11.6. Договор составляется в необходимом количестве экземпляров, равнозначных друг другу, в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон и не менее двух экземпляров для каждой из Сторон.

ось
ған
9)1
ет,
(0)
кән
21)
ФР
22)
Кы
тек

7.1
1)
ал
2)
ко
та
3)
те
те
4)
5)
6)
о
т
7
к
к
8
)
9
:

11.6. Келісім-шарт қажетті дәлдігі етіп жасалды, ол Тараптарда сактальнады және оның заңдық күші бірдей.
11.7. Осы Келісім-шарт. Тараптар кол қойған сәттен бастап өз күшіне енеді. Келісім-шарттың мерзімі шектеусіз.

12. Ерекше шарттар

12.1 ҚР қолданыстағы заңнамаларында қаралмаған жағдайларда, Қызмет көрсетуші жасалынатын келісім-шарттардың негізінде, өз құқығы мен міндеттерінің белгілі бір бөлігін үшінші тұлғаға жолдай алады. Бұл жағдайда Қызмет көрсетуші осы үшінші тұлғаның әрекеттері үшін жауап береді.

12.2. Тараптар осы Келісім-шартты іске асыруда факсималдік қол қою көшірмелерін қолдануы мүмкін.

12.3. Осы Келісім-шарттың сумен қамтуға және/немесе ағынды суларды бұруға арналған екі шарттан тұратынын ескере отырып, олардың шарттары Тараптардың аталған шарттарының қолданылуы тек құқықтық қатынасын қозғайтын жағдайда Тараптарға таратылады. Сондықтан, құқықтық қатынастары екі жақтың бірінде пайда болған кезде, Келісім-шарт өз күшіне енуі үшін, Қызмет көрсетуші мен сол сияқты Тұтынушының сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қойылған қолы жеткілікті.

13. Тараптардың банктік реквизиттері мен заңды мекен-жайлары

Қызмет көрсетуші:
«Бастау» ЕМҚК
ОКПО 50532630
СТН 600300570494
050000., Алматы қ.
8-ықшама ауданы, 10 а-үй,
тел.8(727)221-82-36
ИИК 000279427
БИК 190501812 КБе 16
«Delta Bank» АҚ Алматы қаласындағы филиалы
Төлем коды 710
Банк СТН 600700133917

Тұтынушы:
АОО СТО
Алматы Р.О.
7 Шереметовская 35
ИИК 02467273
АОО Шереметовский
ИИК 02030173
Төлем коды 200006086
Алматы Р.О.
Шереметовский
Төлем коды 710
ИИК 02467273



Ақпараттық-құқықтық жәрмеңке және қызмет көрсетушінің бөлімінің бастығы
Шағабайқышев Ә.Ю.
Қызмет көрсетуші
«Бастау» ЕМҚК
ОКПО 50532630
СТН 600500576811
050000, Алматы қ.
Ботаническая көшесі 29а,
Тел.: 8(727)234-32-96
ИИК 000279993
БИК 190501812 КБе 16
«Delta Bank» АҚ Алматы қаласындағы филиалы
Төлем коды 710
Банк СТН 600700133917

Заңды тұлғадармен қызмет жасау бөлімінің бастығы
Сарсенгалиева О.Н.



11.7. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Срок действия Договора - бессрочный.

12. Особые условия

12.1. Услугодатель имеет право на основании заключаемых договоров передавать часть своих прав и обязанностей третьим лицам, исключением случаев прямо предусмотренных действующим законодательством РК. При этом ответственность за действия третьих лиц несет Услугодатель.

12.2. Стороны допускают возможность применения при совершении настоящего Договора средств факсимильного копирования подписи.

12.3. Принимая во внимание, что настоящий Договор содержит в себе условия двух договоров на водоснабжение и/или на отведение сточных вод, его условия применяются Сторонами и распространяются на Стороны лишь в той части, в которой это затрагивает действительные правоотношения Сторон. Таким образом, в случае наличия правоотношения сторон лишь в части водоснабжения или отведения сточных вод для возникновения соответствующего правоотношения Сторон и вступления в силу настоящего Договора достаточно подписи Услугодателя по водоснабжению и/или отведению сточных вод соответственно, и Потребителя.

13. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Услугодатель:
ДГКП «Бастау»
ОКПО 50532630
РНН 600300570494
050000, г. Алматы,
микрорайон 8, д.10а,
тел.8(727)221-82-36
ИИК 000279427
БИК 190501812 КБе 16
Филиал АО «Delta Bank»
в г. Алматы
Код платежа 710
РНН банка 600700133917

Потребитель:
АОО СТО
Алматы Р.О.
7 Шереметовская 35
ИИК 02467273
АОО Шереметовский
ИИК 02030173
Төлем коды 200006086
Алматы Р.О.
Шереметовский
Төлем коды 710
ИИК 02467273



Начальник службы по работе с физическими лицами
«Бастау» ЕМҚК
ОКПО 50532630
РНН 600500576811
050000, г. Алматы,
ул. Ботаническая 29а,
Тел.: 8(727)234-32-96
ИИК 000279993
БИК 190501812 КБе 16
Филиал АО «Delta Bank»
в г. Алматы
Код платежа 710
РНН банка 600700133917

Начальник службы по работе с юридическими лицами
Сарсенгалиева О.Н.



1/сегіз қаспий
902400014109

812452

№ _____ тауарлық газды бөлшек саудада өткізу шарты

Договор розничной реализации товарного газа № 10848

Алматы қ. 20__ ж. «__» _____

г. Алматы а. 12 2024

«QAZAQGAZ AIMAQ» акционерлік қоғамы, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталып, оның атынан 2024 ж. «21» мамыр №69 Сенімхат негізінде әрекет ететін «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ Алматы өндірістік филиалының директоры Сапаров А.Е. бір тараптан және

Акционерное общество «QAZAQGAZ AIMAQ», именуемое в дальнейшем «Поставщик» в лице директора Алматинского производственного филиала АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Сапарова А.Е., действующего на основании Доверенности №69 от 21 мая 2024 г. с одной стороны, и ТОО «СН КОМТЕХ ДА»

_____, бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын, оның _____ атынан _____ негізінде әрекет ететін, _____ екінші тараптан, бірлесіп «Тараптар» деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

_____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Чайшев Стеф Михайлович действующего _____ на _____ основании _____ с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

- Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:
- 1) тауарлық газ (бұдан әрі – Газ) - құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;
 - 2) есепке алу аспаптары – мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;
 - 3) газ беру пункті – газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін Газ тасымалданатын пункт;
 - 4)) есеп айырысу кезеңі - жеткізіліп берілген газдың көлемі анықталатын, Жеткізуші мен Тұтынушы арасында жеткізіліп берілген газ үшін өзара есеп айырысу жүргізілетін кезең. Есеп айырысу кезеңі бір күнтізбелік айды құрайды;
 - 5) газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы - Жеткізуші мен Тұтынушы арасындағы Шартта белгіленген бір айдағы газ көлемін тиісті айдың күнтізбелік күндерінің санына бөлу жолымен айқындалатын газ көлемі;
 - 6) газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
 - 7) тұтынушы – коммуналдық-тұрмыстық тұтынушы;
 - 8) жеткізу – газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
 - 9) жеткізуші – тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
 - 10) өкіл – Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;
 - 11) биллинг компаниясы – Жеткізушіге Газдың тұтынылуын есепке алу, төлемдерді жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;
 - 12) газ тарату ұйымы - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;

- В Договоре используются следующие основные понятия:
- 1) товарный газ (далее – Газ) – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;
 - 2) приборы учета – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
 - 3) пункт передачи газа – пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;
 - 4) расчетный период – период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период составляет один календарный месяц;
 - 5) среднесуточная норма поставки (потребления) газа - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного Договором между Поставщиком и Потребителем, на количество календарных дней соответствующего месяца;
 - 6) среднечасовая норма поставки (потребления) газа - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
 - 7) потребитель – коммунально-бытовой потребитель;
 - 8) поставка - деятельность по розничной реализации газа;
 - 9) поставщик - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;
 - 10) представитель – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;
 - 11) биллинговая компания – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;
 - 12) газораспределительная организация – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;

жүйесі – газ тарату жүйесінен тауарлық және топтық резервуарлық қондырғыдан мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған құрылғылары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;

13) уәкілетті орган – табиғи монополиялар және қоғамдық қатынасы бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган.

15) өндіруші – тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;

16) газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы – тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жиынтық қуаты;

17) диспетчерлік кесте - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі;

18) газ тұтыну брөні – отынның резервтік түрлерін барынша пайдаланған жағдайда, Қазақстан Республикасының заңдарына және өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес тұтынушыларға ең төмен көлемде газ жеткізу тоқтатылмайтын олардың технологиялық жабдығының үздіксіз және авариясыз жұмысы үшін қажетті ең төмен газ тұтыну көлемі;

19) ысырмалы кран – газ тұтыну жабдығының алдындағы газ құбырындағы бекіту құрылғысы;

20) пайдалану жауапкершілігінің шекарасы – газ тарату желілері мен газ тұтыну жүйелерінің мүліктік тиесілігінің ара-жігін бөлу нүктесі, ол сондай-ақ пайдалану жауапкершілігінің аражігін айқындайды, әдетте қосылу нүктесімен сәйкес келеді.

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

1.1. Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы және Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа әрекеттегі нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.

1.2. Газ Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып танылады.

2. ШАРТ МӘНІ

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктінде Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.

2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін мынадай құжаттардың болуы Шартты жасасудың талаптары болып табылады:

1) Тұтынушы тарапынан – газбен жабдықтау жобасының, газ тұтыну жабдығына паспорттың, газ тұтыну жүйесін пайдалануға қабылдау актісінің, газ құбырын салу паспорттының, желдету арналары мен түтін мұржаларын зерттеп-қарау актісінің, газбен жабдықтау жүйелері объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты адамды тағайындау туралы бұйрықтың, сондай-ақ газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;

Тұтынушы оның газ тұтыну объектілері Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 ақпандағы № 165 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10666 болып тіркелген) Фимараттар мен құрылыстарды техникалық және (немесе) технологиялық жағынан

13) газопотребляющая система – комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;

14) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и общественнозначимого рынка;

15) производитель – юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;

16) мощность газопотребляющего (газового) оборудования - максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;

17) диспетчерский график – почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику;

18) броня газопотребления – минимальный объем потребления газа, необходимый для бесперебойной и безаварийной, при условии максимального использования резервных видов топлива, работы технологического оборудования потребителей, поставки газа которым в соответствии с законами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан не прекращаются ниже минимального объема;

19) кран на опуске – запорное устройство на газопроводе перед газопотребляющим оборудованием;

20) граница эксплуатационной ответственности – это точка разграничения имущественной принадлежности газораспределительных сетей и газопотребляющих систем, определяющая также разграничение эксплуатационной ответственности, обычно совпадающая с точкой подключения.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.

1.2. Газ по Договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.

2.2. Условиями заключения Договора являются наличие следующих документов для надлежащих поставок Газа:

1) со стороны Потребителя – наличие проекта газоснабжения, паспорта на газопотребляющее оборудование, акта приемки газопотребляющей системы в эксплуатацию, строительного паспорта газопровода, акта обследования вентиляционных каналов и дымоходов, приказа о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию объектов систем газоснабжения, а также заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем.

Потребитель предоставляет документы, подтверждающие готовность к подаче Газа, при отнесении их объектов газопотребления к технически и (или) технологически сложным объектам, определенных Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной

объектілерге жатқызудың жалпы тәртібін қағидаларымен айқындалған техникалық және технологиялық жағынан күрделі объектілерге қан кезде Газ беруге әзірлігін растайтын құжаттар ұсынады.

Жеткізуші тарапынан – Газдың тиісті көлемі туралы жеткізуші құжаттың болуы.

Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пункті және Газды жеткізудің айлық кестесі Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.

2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:

- №1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пункті туралы мәліметтер;
- №2 Қосымша – Газды жеткізу актісінің нысаны;
- №3 Қосымша – Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

3.1. Тұтынушы бірыңғай газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (түзу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнама талаптарына, стандарттарына және нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, Тұтынушыны газбен қамтамасыз ету жүргізіледі.

3.2. Егер Қазақстан Республикасымен бекітілген халықаралық келісімдермен басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық көрсеткіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.

3.3. Даулы жағдайда, Газдың сапасы екі жақтың бірлесіп газды талдауға алуы және тиісті акт құрып, оны тәуелсіз зертханада талдаудан өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газды талдауға байланысты барлық шығындарды Тұтынушы көтереді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады.

3.5. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.

3.6. Жеткізуші біржақты тәртіппен тұтынушыға Газ беруді бұзушылықтарды жойғанға дейін мынадай жағдайларда:

- 1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік талаптарын бұзғанда;
- 2) Газды заңсыз тұтынуға әкеп соққан газбен жабдықтау жүйесіне өз бетінше және/немесе заңсыз қосылғанда;
- 3) газбен жабдықтау жүйесі объектілері техникалық істен шыққанда;
- 4) Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидаларының 3-тармағында көзделген Газды бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі шарттың талаптары бұзылған жағдайларда тоқтата тұрады.

3.7. Жеткізуші жоспарлы жөндеу жұмыстарын жүргізу және жаңа тұтынушыларды қосу үшін Газ беруді тоқтата тұру туралы тұтынушыны ағытуға дейін кемінде қырық сегіз сағаттан кешіктірмей ескертеді.

3.8. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарланған сәттен бастап күнтізбелік бес күннен ерте емес жағдайларда Газ беруді мына жағдайларда:

- 1) Жеткізуші өкілдерін газ құбырларына, газ жабдықтары мен есепке алу аспаптарына жібермегенде;

экономика Республикасы Қазақстан от 28 февраля 2015 года № 165 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10666).

2) со стороны поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.

2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и помесечный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью Договора.

2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:

- Приложение №1 – Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;
- Приложение №2 – Форма Акта на поставку Газа;
- Приложение №3 – Технические характеристики приборов учета.

3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА

3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.

3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.

3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1.

3.5. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

3.6. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:

- 1) нарушения Потребителем требований безопасности объектов систем газоснабжения;
- 2) самовольного и/или нелегального подключения к системе газоснабжения, повлекшего незаконное потребление Газа;
- 3) технической неисправности объектов систем газоснабжения;
- 4) нарушений условий договора по ведению раздельного учета Газа, предусмотренного пунктом 3 Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96.

3.7. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых ремонтных работ и подключения новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за сорок восемь часов до отключения.

3.8. Поставщик не ранее, чем через пять календарных дней с момента предварительного уведомления Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:

- 1) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета;
- 2) переоборудования газовых сетей без получения

Тұтынушы ұйымының техникалық шарттарын қайта қайта жабдықтағанда;
Тұтынушы белгіленген тәртіппен және жағдайларда Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса

беруді тоқтату (шектеу) туралы хабарлама Тұтынушыға электрондық поштамен, пошта тәсілімен, қысқа мәтіндік хабарламамен, мультимедиялық хабарламамен, қолданыстағы мессенджерлермен не хабархаттың немесе шақырудың тіркеліп-бекітілуін қамтамасыз ететін өзге де байланыс құралдары пайдаланылып жіберіледі.

3.9. Тұтынушы Шарттың 3.6., 3.8. және 5.7.-тармақтарында берілген, газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, тұрақсыздық айыбы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйелерінен ажырату және қосу қызметтерін төлегеннен кейін газдың берілуі жаңартылады.

Жеткізуші газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннен аспауы тиіс.

Шартта көзделген негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, сондай-ақ жер қойнауын пайдаланушылар мен Газ өндірушілер тарапынан тауарлық газды беруді шектеген жағдайда, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.10. Авариялық жағдайлардың және өзге еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітуге құқылы.

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 (727) 396-96-41 телефонымен хабарланады.

3.11. Тараптар Газды жеткізуге және қабылдауға тікелей қатысы бар, газбен жабдықтау жүйесінде туындауы мүмкін немесе туындаған авариялық және апат алдындағы жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды.

3.12. Күзгі-қысқы кезеңде Жеткізуші резерв (авария) ретінде отынның басқа да түрлері белгіленген Тұтынушының Газ шығынын газ тұтыну броніне дейін қысқартуды көздеуге құқылы.

4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінің есебінсіз оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Тұтынушымен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

- 1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен коммерциялық деп танылған, №3 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;
- 2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлеріне сәйкес болмаған, сондай-ақ байқауаралық интервалдың мерзімі өткен кезде – газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі.

4.2. Есепке алу аспаптарының көрсеткіштері олар техникалық түзу болғанда, барлық өлшеу құралдарының лейблi, пломбалары, тексеру туралы сертификаты,

технических условий газораспределительной организации;
3) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных Договором.

Уведомление о прекращении (ограничение) подачи газа направляется Потребителю электронной почтой, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксацию извещения или вызова.

3.9. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.6., 3.8. и 5.7. Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки, оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения в соответствии с Договором.

О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5 (пяти) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.

Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа, по основаниям, предусмотренным Договором, а также в случае ограничения поставки Газа со стороны недропользователей и производителей Газа.

3.10. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик вправе утвердить график ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8 (727) 396-96-41.

3.11. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.

3.12. В осенне-зимний период Поставщик вправе предусмотреть сокращение расхода Газа до уровня брони газопотребления Потребителя, у которого в качестве резерва (аварии) установлены другие виды топлива.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого Потребителем, производится:

- 1) по приборам учета, указанным в Приложении №3, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;
- 2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также истечения срока межповерочного интервала.

4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспортов на все средства измерений и правильности проведения всех

болса және Қазақстан Республикасында стандарттардың және нормативтердің сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда жарамды деп танылады.

Тараптардың біріңде Газды есепке алу аспаптарының көрсеткішінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден бұрынғы кезеңге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.

4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алу аспаптары бойынша есепке алынған жағдайында, Тараптар:

1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, Газ есебіне қатысы бар бекіткіш арматурасын олардың қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды пломбалауға құқылы. Пломба салу барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен рәсімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

4.4. Тараптар:

- Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы;
- есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.

Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер жүргізу тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.

Тараптардың бірінші басшылары немесе Тараптардың өкілетті тұлғасы жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқығы бар тұлғаларды тағайындайды және тауарлық газды пайдалану тәртібінің бұзылуы анықталған жағдайда фото-бейне жасауға құқығы бар. Кенеттен тексеру жүргізуге өкілеттігі бар тұлғалардың тізімінің көшірмесі Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен ғимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.

4.5. Газды жеткізу айында нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актімен (бұдан әрі - Акт) расталады.

Тараптар есепті кезеңнен кейінгі айдың 1 күніне дейін Шарттың №2 Қосымшасына сәйкес осы Актіні құрады және Акт рәсімделген күннен бастап бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын Актіге қол қоюға міндетті.

4.6. Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін анықтаумен келіспеген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаша түрде Актіге қол қоюдан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуда міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетпей берсе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшада көрсетілген көлемдерден өз бетінше көлемдерді бөледі,

процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.

В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета Газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета иницилирующая Сторона берет на себя.

4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:

1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учёту Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.

2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.

4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:

- плановые, по согласованию Сторон;
- внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.

Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя круглосуточный беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.

Лица, имеющие право внеплановых проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон и имеют право проводить фото-видео фиксацию в случае обнаружения нарушений порядка пользования товарным газом. Копия списка лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю.

Обновление списка производится после аннулирования старого.

Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномоченный представитель обязаны обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.

4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее - Акт).

Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датируемый последним числом месяца поставки газа.

4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспариваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.

4.7. В случае непредоставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания неоспариваемого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему Газа, Поставщик разделяет объемы самостоятельно исходя из объема, указанного в Приложении № 1 к Договору и объемы

Шарттармен қабылданды деп саналады және көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

Жеткізу акті Шарттың ажырамас бөлігі және шарттар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады.

Өкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу шарттарын аралық тексеруден өткізу интервалының сақталуына байланысты не Жеткізушінің берген хабарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ беудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда өндірістің тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының Газды рұқсатсыз алу (ұрлау) мүмкіндігіне жол беретін пломбаны жұлып алуға, пломбаны не есепке алу аспабына ықпал еткені, техникалық шарттарды алмай – газбен жабдықтау жүйесіне өздігінен қосылуы, қосымша газ жабдығын немесе қуатын ұлғайта отырып жабдықты монтаждауы, сондай-ақ газ тарату ұйымының келісімінсіз – есепке алу аспаптарын монтаждауы, бөлшектеуі, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру өткізілген күннен бастап анықталған күнге дейінгі, бірақ екі айдан аспайтын кезеңге газ тұтыну жабдығының алдындағы ысырмалы кранға дейінгі газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша Газ шығынына қайта есеп жүргізеді.

Есепке алу аспаптарына дейін және Газды ұрлау фактілері және Газды ұрлаудың басқа түрлері анықталған жағдайда, Өнім беруші мұндай факт туралы аумақтық ішкі істер органдарын дереу хабардар етеді және бұзушылық фактісін одан әрі құжаттай отырып, оқиға болған жерді бірлесіп тексереді.

Газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтауға қосылу схемасын тексеру актісімен расталады.

4.11. Шарттың 4.10-тармағында айтылған бұзушылықтар Тараптардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар актісімен ресімделеді. Тұтынушы жасалған актіге қол қойудан бас тартқан жағдайда, оған заңды күш беру үшін айқындалған бұзушылықтар актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші өкілінің қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемін қайта есептеуді жүргізеді.

4.12. Газ тұтыну жүйесінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.

4.13. Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады.

4.14. Жеткізуші өкілімен бөлу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған кезде, Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған Газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.

4.15. Газдың көлемін өлшеу бірлігін есепке алу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанының 760 миллиметр қысымы кезінде газдың бір текше метрі қабылданады.

4.16. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.15 тармағында көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал

считаются принятыми Сторонами, и Стороны обязаны подписать Акт в полном объеме.

4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.

4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его межповерочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с остановкой производства у Потребителя.

4.10. При обнаружении представителями Поставщика срыва пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного (хищения) Газа, без получения технических условий: самостоятельное подключение к системе газоснабжения, монтаж дополнительного газового оборудования или оборудования с увеличением мощности, без согласия газораспределительной организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода Газа по пропускной способности газопровода до крана на отпуске перед газопотребляющим оборудованием, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев.

При выявлении фактов хищения Газа до прибора учета и иные виды хищения Газа, Поставщик незамедлительно уведомляет территориальные органы внутренних дел о таком факте и совместно производит осмотр места происшествия с дальнейшим документированием факта нарушения.

Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.

4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10. Договора оформляются Актом выявленных нарушений, который подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей представителей Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушений Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. Договора.

4.12. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.

4.13. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.

4.14. При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от границы раздела эксплуатационной ответственности до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного Газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.

4.15. В целях учета за единицу измерения объема Газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 миллиметров ртутного столба.

Тараптары тиісті корректормен жабдықталмаса, айдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу паспортына сәйкес немесе заңнамамен тәртіппен Газдың жұмыс параметрлерін тараптар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының жеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.

Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген жағдайында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел шартпен етпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

5. ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ

5.1. Тұтынушы Шарт бойынша газды жеткізу төлемін Жеткізушінің есептік шотына шот-фактура негізінде ол берілген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күн ішінде жүрізеді.

5.2. Газдың бағасы негіздемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес өзгертілуі мүмкін.

Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі.

5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сәйкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тараптар бағаның өзгеруін оған сәйкес Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды.

5.5. Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздер берілген күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.6. Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздерді беру мерзімі өткен күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.7. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:

- Шарттың 8.1-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;
- Шарттың 3.8-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

Бұл ретте Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.8. Тараптар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші ресімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіге қол қояды.

Салыстырып тексеру актісіне әр Тараптың бірінші басшысы немесе өкілетті өкілі және бас бухгалтері қол қояды және Тараптардың мөрлерімен расталады.

5.9 Газ үшін төлем сомасынан бірінші кезекте өсімақы сомасы өтеледі, екінші кезекте газ үшін берешек сомасы және нортариалдық/сот шығындары өтеледі, үшінші кезекте ағымдағы кезең үшін тұтынылған газ сомасы есептеледі.

Егер ағымдағы ай үшін төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем есебіне саналады.

4.16. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в пункте 4.15 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, Поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета Газа без корректоров путем приведения рабочих параметров Газа к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.

4.17. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газа с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газа в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки Газа.

5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

5.1. Оплата за поставку Газа по Договору производится Потребителем на расчетный счет Поставщика на основании счет-фактуры в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента ее выставления.

5.2. Цена Газа может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.

Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).

5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.

5.4. Сумма стоимости фактически поставленного Газа за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газа, на основании которого, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщиком выставляется счет-фактура.

5.5. В случае, оговоренном в пункте 4.6. Договора, оплата неоспариваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.6. В случае, оговоренном в пункте 4.7. Договора, оплата принятого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.7. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за Газ Поставщик имеет право:

- применить пению согласно пункту 8.1. Договора;
- приостановить поставку Газа в соответствии с пунктом 3.8 Договора.

При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.

5.8. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца Стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки взаиморасчетов по поставке Газа и произведенным платежам.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.

5.9. Из суммы оплаты за Газ в первую очередь погашается пеня, во вторую очередь погашается сумма задолженности за Газ и нотариальные/судебные издержки, в третью очередь засчитывается сумма потребленного Газа за текущий период.

Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты за следующий месяц.

кредиттік тарихты қалыптастыру туралы»
сәйкес Кредит бюросына беруге;
көлем болмаған жағдайда, Газды жеткізу
шарттырудан бас тартуға;
шы криптовалюта майнингі бойынша қызметті
сыратын компаниялар үшін немесе майнингтік
ларға электр энергиясын тасымалдайтын
немесе өткізетін компаниялар үшін электр
ергиясын өндіру мақсатында, Газды пайдаланған
ағдайда Тұтынушыға Газ беруді шектеуге;
жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған
кезде Ұлттық оператормен келісілген газ ресурстары
болмаған жағдайда, Тұтынушыға Газ беруді
шектеуге/тоқтатуға құқылы.

6.4. Жеткізуші:

- 1) Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;
- 2) тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;
- 3) Шарттың 5.4.-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;
- 4) Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;
- 5) Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне Газды жеткізу мәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті.

7. ТАРАПТАРДЫ ШЕКТЕУ

7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

8.1. Тұтынушы Шарттың 5.1-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе мөлшерлемесі мөлшерінде өсімпұл есептейді.

8.2. Шарттың талаптарына сәйкес тұрақсыздық айыбын есептеу және есептеу әр ай бойынша жеке жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

8.3. Жеткізушінің кінәсінен газды жеткізу көлемі бұзылған немесе төмендеген жағдайда тұтынушы жеткізілмеген газ құны сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру мөлшерлемесінің 1,5 еселенген мөлшерінде жеткізілмеген әрбір күн үшін, бірақ жеткізілмеген газ көлемі сомасының 10% (он пайызынан) аспайтын мөлшерде жеткізушіге өсімпұл қолдануға құқылы.

Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы есептік кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні болып табылады.

9. ТӨТЕНШЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ

9.1. Егер бұл табиғи зілзалалар; әскери іс-қимылдар; террористік актілер; газ тасымалдау жүйесіндегі не газдың меншік иесі болып табылатын өндірушідегі авариялар мен авариялық жағдайлар; жеткізуші бақыламайтын, газ жеткізуге ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; оның шектелуіне әкеп соққан құқықтық актілер мен мемлекеттік органдардың іс-әрекеттері сияқты еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше

информацию о Потребителе в Кредитное бюро согласно Закону РК «О кредитных бюро и формирования кредитных историй в РК;

7) отказать в увеличении объемов поставки Газа в случае отсутствия подтвержденного объема Газа;

8) ограничить подачу Газа Потребителю в случае использования газа Потребителем в целях выработки электрической энергии для компаний, осуществляющих деятельность по майнингу криптовалют, либо для компаний, транспортирующих и/или реализующих электрическую энергию майнинговым фирмам;

9) при перерасходе Газа без согласования с Поставщиком ограничить/прекратить подачу Газа Потребителю, в случае отсутствия ресурсов Газа, согласованных Национальным оператором.

6.4. Поставщик обязан:

- 1) вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;
- 2) контролировать объем потребляемого Газа;
- 3) предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с пунктом 5.4. Договора;
- 4) незамедлительно информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлиять на поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа;
- 5) предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по вопросам поставки Газа.

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока, указанного в пункте 5.1. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пени в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности.

8.2. Расчет и начисление неустойки согласно условиям Договора, производится по каждому месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

8.3. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе применить к Поставщику пени в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недопоставленного Газа, за каждый день недопоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недопоставленного объема Газа.

Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником Газа; неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и

ШАРТТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

Тұтынушы:

- 1) та белгіленген сападағы және айтылған сандағы газ алуға және пайдалануға;
- 2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;
- 3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына өтініш білдіруге;
- 4) Жеткізушіге бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны туралы хабарланған және Газ жеткізу үшін толық төлем жасалған жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.

6.2. Тұтынушы:

- 1) Шарт талаптарына сәйкес төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;
- 2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;
- 4) Газды Шарт талаптарына сәйкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуды қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;
- 5) Шартты бұзатын жағдайда, Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;
- 6) объектілердің үздіксіз жұмысының бұзылуын болдырмау үшін резерв ретінде басқа отын түрлері орнатылған тұтынушыларда қажетті мөлшерде резервті (авариялық) отын түрі болуы тиіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен қамтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;
- 7) Жеткізушіге өндірісті жоспарлы тоқтату туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға;
- 8) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәуліктік орташа қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы ақпаратты беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;
- 9) ай сайын, айдың 25-не дейін Шарттың 5.8.-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға;
- 10) Шартты жасау кезінде, сонымен қатар одан кейін жыл сайын 15 қаңтарға дейінгі мерзімде газ тұтыну жүйелері мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартын ұсынуға;
- 11) Газды есепке алу схемасын өзгертуге немесе бұзуға байланысты кез келген жұмыс түрін жүргізу кезінде жұмысты бастамас бұрын газ тарату ұйымының техникалық шарттарын алуға міндетті.

6.3. Жеткізуші:

- 1) жеткізілген Газ үшін төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;
- 2) Газдың тұтынушына және Газ жеткізу үшін төлемнің уақытылы төленуіне бақылау жасауға;
- 3) Шартпен көзделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;
- 4) Тұтынушыдан газ жабдықтарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге;
- 5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тұтынушымен газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;
- 6) Тұтынушы нақты қойылған шот-фактура бойынша төлемді 90 (тоқсан) күнтізбелік күннен аса өтемеген жағдайда, Тұтынушы туралы барлық қолында бар ақпаратты «Қазақстан Республикасындағы кредиттік

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Потребитель имеет право:

- 1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;
- 2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;
- 3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;
- 4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.

6.2. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме производить оплату согласно условиям Договора;
- 2) соблюдать требования техники безопасности при использовании Газом;
- 3) выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- 4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;
- 5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по Договору;
- 6) потребители, для которых в качестве резервных (аварийных) установлены другие виды топлива, для предотвращения нарушений непрерывной работы объектов обязаны иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения;
- 7) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки;
- 8) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерский пункт Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;
- 9) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно пункту 5.8. Договора;
- 10) при заключении Договора, а также в последующем ежегодно в срок до 15 января предоставлять договор технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования;
- 11) при проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета Газа, перед началом работ получить технические условия газораспределительной организации.

6.3. Поставщик имеет право:

- 1) своевременно и в полном объеме получать оплату за поставку Газа;
- 2) осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты за поставку Газа;
- 3) приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных Договором;
- 4) требовать обеспечения Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;
- 5) устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления;
- 6) в случае непогашения Потребителем оплаты по фактической выставленной счет-фактуре свыше 90 (девяноста) календарных дней передавать всю имеющуюся

Сатушының атауы / Наименование предприятия
 ЖШС «Технического обслуживания «Надежда»

Мекенжайы / Юридический адрес
 Алматы, Туркешовский р-н, ул. Шайышев, д. 79а

Руководитель
 Т.А.Ә. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)
 Т.А.Ә. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)
 Т.А.Ә. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)

Сатушының байланыс телефондары / Контактные телефоны руководителя
 7 707 549 06 30

Газ шаруашылығына жауапты тұлға / Ответственное лицо за газовое хозяйство
 Т.А.Ә. (бұйрықпен тағайындалды, атқаратын қызметі) / Ф. И. О. (назначен приказом и занимаемая должность)
 Т.А.Ә. (бұйрықпен тағайындалды, атқаратын қызметі) / Ф. И. О. (назначен приказом и занимаемая должность)

Жауапты тұлғаның байланыс телефондары / Контактные телефоны ответственного лица
 7 771 000 00 00

7. Техникалық сипаттама: / Техническая характеристика:

Орнатылған газ тұтыну жабдығы (оттық маркасы) / Установленное газопотребляющее оборудование (марка горелок)	Жабдыктар саны / Кол-во оборудования		Оттықтар саны, дана / Кол-во горелок, шт	Есепке алу аспабындағы газдың жұмыс қысымы, кгс/см ² / Рабочее давление газа на прибор учета, кгс/см ²	Газ тұтыну жабдығы бірлігінің максимал газ шығыны м ³ /сағ / Максимальный расход газа на ед. газопотр. оборудования, м ³ /ч	Газ қандай мақсатқа қолданылады / На какие цели используется газ
	Барлығы / Всего	Жұмыстағы / в работе				
OK	1	1	1		4.7	отопл.
OK	1	1	1		1.2	сер. ч. в.
OK	1	1	1		5.2	отопл.
OK	1	1	1		1.2	отопл. котл.
OK	1	1	1		3.2	отопл.

8. Газды есепке алу аспабы жөнінде ақпарат: / Информация по приборам учета газа:

Есепке алу аспабының типі / Тип прибора учета газа	Зауыттық № / Зав. №	Шығарылған жылы / Год выпуска	Сертификатты кім берді / Кем выдан сертификат	Тексерілген күні / Дата поверки	Келесі тексеру күні / Дата след. поверки
ВЛ09 ОК2000	240106331P	2024	Гран	19.11.2024	19.11.2029

9. ГРП (ШРП) және оның орналасқан орны / ГРП (ШРП) и его место расположения

ОТҚ болуы / Наличие И.Т.Д.
 Сатушының ӨТБ тізілім № / регистр. № в ПТО Продавца

Газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартының болуы / Наличие договора на проведение технического обслуживания газового оборудования

Тұтынушының өкілі / Представитель Потребителя
 1. Т.А.Ә. / М.О. / М.П.
 2. Т.А.Ә. / М.О. / М.П.

Жеткізушінің өкілі / Представитель поставщика
 Жауапты тұлға / Ответ. лицо



Жеткізуші осы Сыбайлас жемқорлыққа қарсы талаптары нақты немесе ықтимал бұзылған Коғамға адал көмек көрсетуге міндеттенеді. Талаптарды бұзу жағдайлары туралы хабарлау үшін Жеткізуші олар туралы ақпарат Жеткізушінің ресми веб-сайтында орналастырылған Жеткізушінің "Жедел желісін" пайдалануға міндетті.

12.10. Для сообщения о случаях нарушения требований Потребитель обязан использовать «Горячую линию» Поставщика, информация о которой размещена на официальном веб-сайте Поставщика.

13. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЖЕТКІЗУШІ: «QAZAQGAZ АЙМАQ» АҚ
Мекенжай: 010000, Астана қаласы, Есіл ауданы
 Әлихан Бөкейхан к. 12 ғимарат
 020440001144
БСН
Банкілік шот: KZ226010131000264942
Банктің атауы «Қазақстан Халық Банкі» АҚ
БИК HSBKZZKX

ПОСТАВЩИК: АО «QAZAQGAZ АЙМАQ»
Адрес: 010000, город Астана, район
 Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан
 здание 12
БИН 020440001144
Банковский счет: KZ226010131000264942
Наименование банка АО «Народный банк Казахстана»
БИК HSBKZZKX

ЖҮК ЖІБЕРУШІ (ФИЛИАЛ)
мекенжайы: Алматы өндірістік филиалы
 Алматы облысы, Жамбыл ауданы,
 Шолаққарғалы ауылдық округі,
 Қасымбек ауылы, Алматы Бішкек
 тас жолы, 47-ші км, 3 корпус,
 пошталық индекс 040619
Нақты мекенжай: 050040, Алматы қ., Байзақов көш.,
 280 үй, «Almaty Towers» ТO,
 оңтүстік мұнара, 17-ші қабат
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 10
E-mail: alpf.prom@mail.ru
БСН 141241004421

ГРУЗООТПРАВИТЕЛЬ (ФИЛИАЛ)
Адрес: Алматинский
 производственный филиал
 Алматинская область,
 Жамбылский район,
 Шолаққарғалинский сельский
 округ, село Касымбек, Трасса
 Алматы Бишкек, 47-й км, здание
 3, почтовый индекс 040619
Фактический адрес: 050040, г. Алматы, ул. Байзақова,
 д.280, БЦ «Almaty Towers»,
 южная башня, 17 этаж
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 10
E-mail: alpf.prom@mail.ru
БИН 141241004421

ТҰТЫНУШЫ: _____
мекенжайы: _____
Телефон/Факс: _____
E-mail: _____
БСН _____
Банктік шот: _____
Банктің атауы _____

ПОТРЕБИТЕЛЬ: *ТОО СТО КАТЕЖДА*
Адрес: *г. Алматы, Туркестанский р.и.,*
Телефон/Факс: *ул. Шайкына, 79а*
E-mail: *089044000017*
БИН _____
Банковский счет: _____
Наименование банка _____

ЖЕТКІЗУШІ
 ПОСТАВЩИК



ТҰТЫНУШЫ
 ПОТРЕБИТЕЛЬ



«АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ»
КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



КОММУНАЛЬНОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ГОРОДА АЛМАТЫ»

050001, Алматы қаласы, Республика алаңы, 4
Тел./факс: 8 (727) 262-16-13
электрондық мекен-жай: www.almatyeco.kz

050001, город Алматы, площадь Республики, 4
Тел./факс: 8 (727) 262-16-13
электронный адрес: www.almatyeco.kz

**Чальцеву П.М.
ТОО «СТО «Надежда»**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
на проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов»
для СТО**

- 1. Материалы разработаны:** ТОО «Ecology Expert»
- 2. Заказчики материалов проекта:** Чальцев П.М., **ИИН** 470814300834
ТОО «СТО «Надежда», г. Алматы, ул. Майлина, 79а, **БИН** 890440000017
- 3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:**
Проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов»;
Техническое задание на проектирование;
Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица № 20402-1910-ТОО от 19.06.2000 года;
Акт на право частной собственности на земельный участок № 0294197 от 10.05.2006г.;
Договор отпуск и потребление электрической энергии от 01.01.2009 г.;
Заключение государственной экологической экспертизы № 07-08-627 от 13.08.2014 г.;
Разрешение на эмиссии в окружающую среду № 0003521 от 11.09.2014 г.;
Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ56VDD00104906 от 21.11.2018 г.;
Ситуационная схема с источниками выбросов.
- 4. Материалы поступили на рассмотрение:** 08.01.2019 года № 14 (KZ16RCT00086634 Е-лиценз).

Общие сведения

5. Месторасположение и размещение участка по отношению к окружающей территории:

Объект расположен по адресу: г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина 79а и граничит:

- с юга – на расстоянии 25 м от границы предприятия проезжая часть ул. Магнитной;
 - с западной стороны – на расстоянии 150 м от крайнего источника выбросов загрязняющих веществ жилая зона;
 - с восточной стороны – на расстоянии 5 м частная автостоянка;
 - с северной стороны – на расстоянии 10 м территория автоцентра «Меркур».
- Ближайший жилая зона расположена с западной стороны на расстоянии 150 м от крайнего источника выбросов загрязняющих веществ.

6. Категория опасности предприятия и санитарно-защитная зона:

В соответствии со ст. 40 Экологического Кодекса РК – III.



В соответствии с санитарными правилами Санитарно-эпидемиологических требований по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20.03.2015 года, класс санитарной опасности – IV;

Ранее также класс санитарной опасности определен как IV.

В соответствии с массой и видовым составом выбрасываемых вредных веществ в атмосферу (КОП) – IV.

7. Характеристика объекта и технологические решения:

Основной вид деятельности - техническое обслуживание легковых автомашин, работающих на бензине.

В состав объекта входят:

- сварочный участок - 225,35 м²;
- механический участок - 225,35 м²;
- малярный участок - 160,0 м²;
- электроцех - 26,8 м²;
- цех мелкого ремонта - 27,5 м²;
- склад - 51,4 м²;
- кабинет - 8,4 м²;
- диагностика - 35,3 м².

Для ремонта автотранспорта используется:

Сварочный участок

- полуавтоматическая сварка сталей электродами ЭП – 245 (1 пост).

Годовой расход электродов ЭП-245 - 0,16 кг/час, 20,0 кг/год.

Время работы сварочного аппарата - 0,5 час/дн, 252 дн/год, 126 час/год.

Механический участок

В механическом участке происходит механическая обработка металла. Механический участок оборудован заточным станком с диаметром абразивного круга 200 мм (1 шт.).

Малярный участок

Для выполнения малярных работ используются: шпаклевка НЦ – 008, эмаль АК - 194.

Малярный участок оборудован покрасочной камерой, в которой осуществляется все работы.

Перед покраской автомобилей производится, шпаклевочные работы с использованием шпаклевки НЦ - 008. Годовой расход шпаклевки НЦ - 008 - 0,18 кг/час, 0,045 т/год.

После шпаклевки производится покраска автомашин с использованием эмали АК-194.

Годовой расход эмали АК - 194 - 0,2 кг/час, 0,05 т/год.

Покраска осуществляется пневмоэлектростатическим способом.

СТО

На СТО обслуживается 1 автомашина в сутки. Режим работы СТО - 8 час/дн, 252 дн/год, 2 016 час/год. Годовое количество ремонтируемых автомашин составляет - 252 автоединиц.

9. Теплоснабжение – от электроприборов.

10. Электроснабжение – от городских сетей.

11. Воздействие на атмосферный воздух

11.1 Фоновое загрязнение в районе предприятия:

На ближайшем посту наблюдения № 16: взвешенные вещества – 0,495 мг/м³; диоксид азота – 0,2638 мг/м³; оксид углерода – 5,1367 мг/м³; диоксид серы – 0,0403 мг/м³.

11.2 Источники загрязнения атмосферы – проектом определено:

- 4 неорганизованных ненормируемых источников выбросов загрязняющих веществ,
- количество нормируемых выбрасываемых веществ – 14;
- класс опасности загрязняющих веществ:
- 2 класса опасности – марганец и его соединения - 1;
- 3 класса опасности – железо оксиды, толуол, бутиловый спирт, взвешенные частицы- 4;



- 4 класса опасности – оксид углерода, этиловый спирт, бутилацетат, ацетон (1401) - 4;
- ОБУВ – пыль абразивная (2930) – 1.

Перечень загрязняющих веществ приведен в табл.5.5 проекта, параметры выбросов загрязняющих веществ приведены в табл.5.6 проекта.

11.3 Приземные концентрации загрязняющих веществ

Результаты расчета рассеивания показали, что приземные концентрации вредных веществ на ближайшей селитебной зоне составляют менее 1,0 ПДК по всем загрязняющим веществам.

11.4 Расчетные (нормативные) объемы эмиссий загрязняющих веществ

Далее приведена таблица сравнения ранее установленных нормативов и предлагаемых к нормированию.

Ранее установленные ПДВ			Предлагаемые нормативы эмиссий		
Кол-во ЗВ	объемы выбросов		Кол-во ЗВ	объемы выбросов	
	г/сек	т/год		г/сек	т/год
11	0,1134	0,0723	14	0,0271	0,0682

Сравнительный анализ ранее установленных нормативов выбросов и предлагаемых объемов выбросов настоящим проектом приведен в табл. 1 проекта.

12. Контроль за эмиссиями – источники неорганизованные, подлежат контролю расчетным методом.

13. Природоохранные мероприятия

- сбор и временное хранение ТБО (до вывоза) производится в специальных контейнерах, установленных на площадке с твердым (бетонным) покрытием; регулярный вывоз ТБО;
- сбор люминесцентных ламп производить в специально отведенном месте с последующей их утилизацией;
- раздельный сбор и утилизация производственных отходов.

ВЫВОДЫ

На основании вышеизложенного проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов» для СТО, расположенной по адресу: г. Алматы, Турксибский район, ул. Майлина, 79а

СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ

С нормативами эмиссий в окружающую среду:

Предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ:

№ п/п	Код ЗВ	Наименование вещества	Суммарный максимально разовый выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
1	0123	Оксид железа	0,00052	0,00024
2	0143	Марганец и его соединения	0,000027	0,000012
3	0301	Диоксид азота	0,000006	0,000188
4	0304	Азота оксид	0,000001	0,000014
5	0330	Сернистый ангидрид	0,000003	0,000014
6	0337	Оксид углерода	0,001169	0,001931
7	0621	Толуол	0,0055	0,01665
8	1042	Спирт н-бутиловый	0,0029	0,008775
9	1061	Спирт этиловый	0,0012	0,0036
10	1210	Бутилацетат	0,0091	0,02745



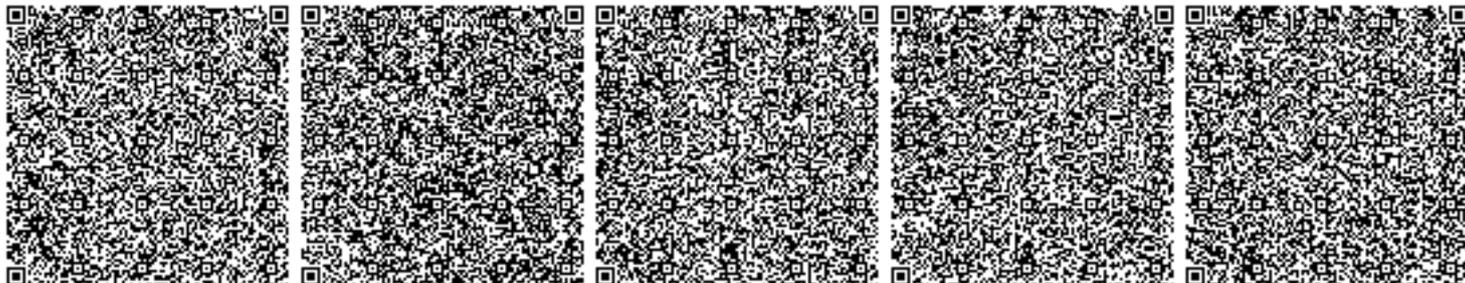
11	1401	Ацетон	0,0016	0,004725
12	2704	Бензин	0,000103	0,000005
13	2902	Взвешенные частицы	0,0034	0,0031425
14	2930	Пыль абразивная	0,0016	0,00145
		Всего	0,0271	0,0682

Природопользователю в установленном порядке необходимо получить разрешение на эмиссии в соответствии со ст.69 Экологического Кодекса Республики Казахстан.



Руководитель отдела

Кусаинов Ержан Сеиткожаевич





Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Алматы"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

ЧАЛЬЦЕВ ПЕТР МИХАЙЛОВИЧ 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Турксибский район, УЛИЦА Майлина, дом № 121, 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 470814300834

Наименование производственного объекта: СТО

Местонахождение производственного объекта:

г.Алматы, Турксибский район Майлина 79а

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году 0.065 тонн
 в 2020 году 0.0682 тонн
 в 2021 году 0.0682 тонн
 в 2022 году 0.0682 тонн
 в 2023 году 0.0682 тонн
 в 2024 году 0.0682 тонн
 в 2025 году 0.0682 тонн
 в 2026 году 0.0682 тонн
 в 2027 году 0.0682 тонн
 в 2028 году 0.0682 тонн
 в 2029 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
 в 2020 году _____ тонн
 в 2021 году _____ тонн
 в 2022 году _____ тонн
 в 2023 году _____ тонн
 в 2024 году _____ тонн
 в 2025 году _____ тонн
 в 2026 году _____ тонн
 в 2027 году _____ тонн
 в 2028 году _____ тонн
 в 2029 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
 в 2020 году _____ тонн
 в 2021 году _____ тонн
 в 2022 году _____ тонн
 в 2023 году _____ тонн
 в 2024 году _____ тонн
 в 2025 году _____ тонн
 в 2026 году _____ тонн
 в 2027 году _____ тонн
 в 2028 году _____ тонн
 в 2029 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2019 году _____ тонн
 в 2020 году _____ тонн
 в 2021 году _____ тонн
 в 2022 году _____ тонн
 в 2023 году _____ тонн
 в 2024 году _____ тонн
 в 2025 году _____ тонн
 в 2026 году _____ тонн
 в 2027 году _____ тонн
 в 2028 году _____ тонн
 в 2029 году _____ тонн



5. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

6. Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.

7. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.

8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению

Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 18.01.2019 года по 31.12.2028 года

Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду. Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении. Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Заместитель руководителя

Темешев Айдын Сайлаубекевич

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г. Алматы

Дата выдачи: 18.01.2019 г.



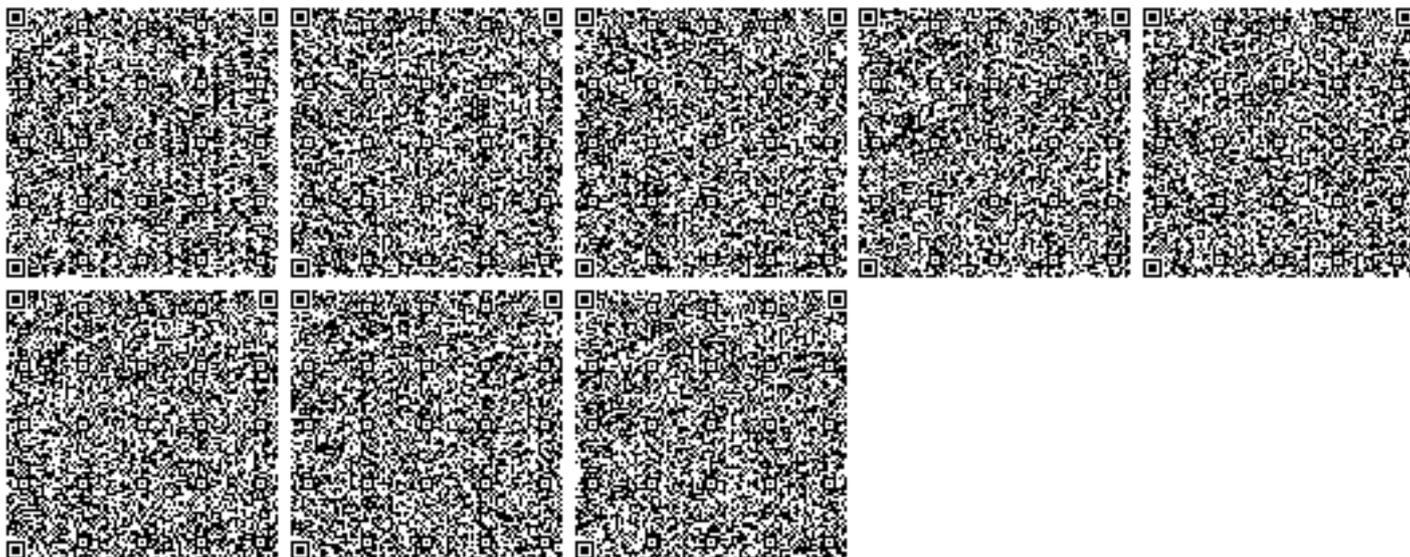
**Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по
ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду,
разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов
предприятий**

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	ЗАКЛЮЧЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ на проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов» для СТО	KZ89VDC00076651 Дата: 10.01.2019
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		



Условия природопользования

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденных Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.
- Производить производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля.
- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды, представлять в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и местный исполнительный орган г. Алматы ежеквартальный отчет о выполнении природоохранных мероприятий, по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
 - Отчеты по инвентаризации отходов представлять в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды ежегодно до 1 марта, следующего за отчетным годом.
- 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 11.08.2017 года № 137.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 14.09.2018 года № 260.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.
- Представлять ежеквартальный отчет о выполнении условий природопользования выдавший Разрешение. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).



10.02.2026

1. Город - Алматы
2. Адрес - Алматы, улица Майлина, 79А
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО СТО «Надежда»
5. Объект, для которого устанавливается фон - ТОО СТО «Надежда»
6. Разрабатываемый проект - Проект \"Обоснование санитарно-защитной зоны\"
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 ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (З - 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.