

«АТМОСФЕРА» ЖШС

Қазақстан Республикасы,
050002, г. Алматы,
Сейфуллин даңғылы, 518, оф. 14

тел / факс 292-25-76, 292-52-63

E-mail: atmosfera-2000@mail.ru
www.atmosfera-almaty.kz



Лидер отрасли 2015

ТОО «АТМОСФЕРА»

Республика Казахстан,
050012, г. Алматы,
пр. Сейфуллина, 518, оф. 14

тел / факс 292-25-76, 292-52-63

E-mail: atmosfera-2000@mail.ru
www.atmosfera-almaty.kz

Заказчик:
ТОО "Mercury Energy "

Объект № 28п

Исполнитель:
И.О. Директора
ТОО «Атмосфера»
Кузина Е.Е.



**Отчет о возможных воздействиях на
окружающую среду.**

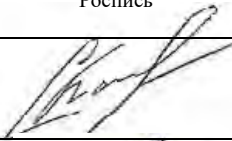
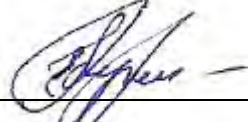
для

ТОО «Mercury Energy»
г. Алматы, Турксибский район, Улица
Свободная, 136/2
Площадка № 1

(Действующий объект)

г. Алматы, 2025 год.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Роспись	Ф.И.О.
Рук. группы		Кочтыгов С. Ю.
Инженер		Кузина Е. Е.

АННОТАЦИЯ

ТОО «Mercury Energy» Площадка № 1. «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиакеросин). Расположена по адресу г.Алматы, Республика Казахстан, Алматы, Турксибский район, улица Свободная, дом № 136/2

Юридический адрес – тот же.

БИН 100840001949

Основной вид деятельности предприятия – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов.

- класс опасности согласно Санитарным правилам № 26447 от. 11.01.2022г. п.п. 8, п. 43, раздел 10, приложение 1 – **IV, СЗЗ – 100 м.**

Предприятие располагается на собственном земельном участке, общей площадью – **9,844 га.**

Водоснабжение – осуществляется от собственной скважины №5204, 6159 Алматинского МПВ № 0844,

Водоотведение – Хоз.бытовая канализация предусмотрена для отвода хоз.бытовых стоков от зданий. Стоки самотеком поступают в сеть хоз.бытовой канализации, далее на очистные сооружения хоз.бытовых стоков- биологической очистки Эко- Гранд 50 производительностью 8.9мз в сутки, выполненные фирмой ТОО «Азори» и предназначены для очистки хоз.бытовых стоков на основе аэробных процессов.

Энергоснабжение предприятия осуществляется в соответствии с договором электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 47622 от 01.01.2018 года.

Теплоснабжение осуществляется от собственной котельной, где установлены 2 котла марки Rossen фирмы РЭНМАШ мощностью 200 кВт или 172000 Ккал/час КПД – 95%. 1 котел основной, 2-резервный. Котлы работают на природном газе. Режим работы только на отопление в зимний период.

Газоснабжение – осуществляется в соответствии с дополнительным соглашением №2 к договору поставки природного газа для потребителей коммунально-бытового и прочего назначения с АО «QazaqGaz Aımaq» № 4509 от 01.01.2022 года.

Вывоз ТБО осуществляется в соответствии с договором на вывоз твердых бытовых отходов с АО «Тартып» № ТУР 007359-18 от 10.10.2018 года

На территории предприятия выявлено 11 источников загрязнения атмосферы, из них:

- 6 организованных источников выбросов;
- 6 неорганизованных источника выбросов;
- 1 неорганизованный ненормируемый источник выбросов.

Количество нормируемых выбрасываемых веществ – 16.

1	Железо (II, III) оксиды
2	Марганец
3	Олово оксид
4	Азот (II) оксид
5	Соляная кислота
6	Сажа
7	Углерод оксид
8	Бензапирен
9	Углеводороды предельные C12-C19
10	Пыль неорганическая, 70-20
11	Свинец
12	Азота (IV) диоксид
13	Сера диоксид

14	Сероводород
15	Фтористые газообразные
16	Формальдегид

При проведении расчетов приземных концентраций выявлено 5 групп суммаций (с учетом ненормируемых источников):

- диоксид азота + диоксид серы;
- сероводород + формальдегид;
- диоксид серы + сероводород;
- свинец + сера диоксид;
- сера диоксид + фтористые газообразные соединения.

В целом эмиссии по предприятию составляют:

		г/с	т/г
ВСЕГО:	Зима	1.1843	26.0618
	Лето	1.1403	
ТВЕРДЫЕ:	Зима	0.0050	0.2663
	Лето	0.0042	
Газообразные и жидкие:	Зима	1.1793	25.7955
	Лето	1.1361	

Других источников ЗВ согласно проведенному обследованию и «Задания на проектирование» на предприятии не установлено.

В 2015 году для данной площадки, специалистами проектной организации ТОО ПСФ «КазНефтеТранс». был разработан проект «Оценка воздействия на окружающую среду» Заключение ГЭЭ по данному проекту № 07-08-756 от 07.10.2015 года.

Разработка нового проекта ведется в связи с изменением состава производства (переводом котельной с дизельного топлива на природный газ, отсутствием на нефтебазе приема и хранения дизельного топлива, ликвидирован дизель-генератор).

Организацией по разработке Раздела является Товарищество с ограниченной ответственностью «Атмосфера». Юридический адрес ТОО «Атмосфера»: г. Алматы, ул. Байтасова, 9ж/3. Фактический адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, 518, оф. 14. Телефон ответственных исполнителей: тел./факс 292-52-63, 292-25-76. www.atmosfera-almaty.kz, [e-mail: atmosfera-2000@mail.ru](mailto:atmosfera-2000@mail.ru). ТОО «Атмосфера» имеет государственную лицензию МООС РК № 01220Р № 0042434 от 17.04.2008 г. Данная лицензия дает право на разработку экологической документации для промышленных предприятий.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Введение	7
2.	Обзор состояния окружающей среды	8
2.1.	Характеристика климатических условий	8
2.2.	Характеристика современного состояния воздушной среды	9
2.3.	Состояние водного бассейна	12
2.4.	Состояние почвенного покрова	12
3.	Общие сведения об операторе	14
3.1.	Расположение объекта	14
3.2.	Карта-схема объекта	14
3.3.	Ситуационная карта-схема района размещения объекта.	14
3.4.	Описание планируемых к применению наилучших доступных техник	15
3.5.	Характеристика газовых установок.	15
3.6.	Оценка степени применяемой технологии.	15
3.7.	Перспектива развития.	15
3.8.	Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	16
3.8.1.	Водоснабжение и канализация	16
3.8.2.	Снабжение тепловой и электрической энергией	16
3.9.	Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности	16
4.	Характеристика оператора, как источника загрязнения окружающей среды	17
4.1.	Технологическая характеристика объекта	17
4.2.	Параметры выбросов ЗВ в атмосферу	18
	Таблица 4.2.1. Параметры выбросов	21
4.3.	Сведения о залповых выбросах	18
4.4.	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.	19
	Таблица 4.4.1. Перечень загрязняющих веществ	21
4.5.	Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС	20
5.	Проведение расчетов рассеивания	25
5.1.	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания ЗВ	25
5.2.	Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	26
5.3.	Нормативы допустимых выбросов по каждому ингредиенту и источнику.	27
	Таблица 5.3.1. Нормативы выбросов ЗВ в атмосферу	28
	Таблица 5.3.2. Источники выделения ЗВ	32
	Таблица 5.3.3. Характеристика источников загрязнения атмосферы	34
6.	Оценка воздействия на состояние атмосферного воздуха	36
6.1.	Обоснование расчетов НДС ЗВ в атмосферу	36
7.	Контроль за соблюдением НДС	53
7.1.	Мероприятия по достижению НДС	53
	Таблица 7.1.1. План-график контроля предприятия за соблюдением нормативов	55
	Таблица 7.1.2. Расчет необходимости контроля выбросов предприятия по веществам	57

	Таблица 7.1.3. Расчет категории источников, подлежащих контролю	58
	Таблица 7.1.4. Суммарные выбросы ЗВ в атмосферу	60
7.2.	Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ	54
7.3.1.	План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ	54
	Таблица 7.3.1.1. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ	61
8.	Оценка воздействия на ОС	62
8.1.	Область воздействия объекта	62
8.2.	Данные о пределах области воздействия.	62
	Распечатка карт рассеивания	63
9	Оценка воздействия на недра	71
10	Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления	71
10.1	Расчет количества отходов	71
11	Оценка воздействия на состояние вод	73
11.1	Водный баланс объекта	73
12.	Оценка физических воздействий на окружающую среду	74
13.	Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы	74
14.	Оценка воздействия на растительность	74
15.	Оценка воздействия на животный мир	74
16.	Оценка воздействия на ландшафты	74
17.	Оценка воздействия на социально-экономическую среду	74
18.	Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности	75
	Список литературы	76

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1.	Справка о государственной перерегистрации юридического лица	77
2.	Акт на право частной собственности на земельный участок	79
3.	Договор на снабжение электроэнергией	82
4.	Догов на поставку газа	92
5.	Договор на вывоз ТБО	93
6.	Разрешение на специальное водопользование	97
7.	Заключение ГЭЭ по ранее действующему проекту	106
8.	Разрешение на эмиссии в окружающую среду	149
9.	Заключение СЭС	

ЧЕРТЕЖИ:

1. ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки проекта «Нормативов эмиссий» для ТОО «Mercury Energy» Площадка № 1. «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиакеросин). Расположена по адресу г.Алматы, Республика Казахстан, Алматы, Турксибский район, улица Свободная, дом № 136/2 являются:

- Справка о государственной перерегистрации юридического лица № 101000048409888 от 15.04.2024 года; БИН 100840001949;
- Акт на право частной собственности на земельный участок № 0045599 от 13.04.2013 года
- Договор электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 47622 от 01.01.2018 года;
- Дополнительное соглашение №2 к договору розничной реализации товарного газа с АО «QazaqGaz Аймақ» № 4569 от 01.01.2022 года;
- Договор на вывоз твердых бытовых отходов с АО «ТАРТЫП» № 007359-18 от 10.10.2018 года;
- Заключение ГЭЭ по ранее действующему проекту № 07-08-756 от 07.10.2015 года;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ62VCZ03797213 от 06.12.2024 года;
- Заключение СЭС № 462-08-23 от 23.06.2014 года;
- Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 11.09.2021 года;
- Разрешение на спецводопользование № KZ12VTE00292819 от 17.02.2025 года;
- Задание на проектирование, исходные данные.

Организацией по разработке данного раздела является Товарищество с ограниченной ответственностью «Атмосфера». Юридический адрес ТОО «Атмосфера»: г. Алматы, ул. Байтасова, 9ж/3. Фактический адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, 518, оф. 14. Телефон ответственных исполнителей: тел./факс 292-52-63, 292-25-76. www.atmosfera-almaty.kz, [e-mail: atmosfera-2000@mail.ru](mailto:atmosfera-2000@mail.ru). ТОО «Атмосфера» имеет государственную лицензию МООС РК № 01220Р № 0042434 от 17.04.2008 г. Данная лицензия дает право на разработку экологической документации для промышленных предприятий.

2. ОБЗОР СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1 Характеристика климатических условий.

Город Алматы расположен в юго-восточной части Республики, на севере горных отрогов Тянь-Шаня у подножья северного склона Заилийского Алатау на высоте 600-900 м над уровнем моря, в долинах рек Большой и Малой Алматинки. На севере территория города переходит в чуть наклонную равнину. Территория, примыкающая к городу и лежащая на отметке выше 600 м над уровнем моря, плодородна, обильно поросла лесом и кустарником. Алматы - один из крупных городов страны с миллионным населением.

Климат города Алматы континентальный, особенно в северной части города, расположенного непосредственно в зоне перехода горных склонов к равнине, и характеризуется влиянием горно-долинной циркуляции.

Самый холодный месяц в году январь, самый жаркий - июль. Средняя температура самого холодного месяца (января) равна $-4,7^{\circ}\text{C}$, самого тёплого месяца (июля) — $+23,8^{\circ}\text{C}$. Заморозки в среднем начинаются 14 октября, заканчиваются 1 апреля. Устойчивые морозы держатся в среднем 67 суток — с 19 декабря по 23 февраля. Засушливый период приходится на август, когда выпадает в среднем 26 мм осадков. Обычно в год выпадает 600-650 мм осадков (в соответствии со СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» годовая норма осадков составляет 616 мм). В городе 50-70 суток бывают с туманами, которые наблюдаются преимущественно в холодное время года. Средней датой образования устойчивого снегового покрова считается октябрь, средняя дата схода снежного покрова - начало апреля. Хотя в последнее время часто встречаются отклонения, что связано с изменением климата. Как считают эксперты, в настоящее время климат города приобрёл черты субтропического: лето — душное с ливневыми дождями, грозами и штормовыми ветрами. Зима — тёплая с лужами и обильным мокрым снегопадом. В большинстве случаев небо над г. Алматы покрыто тонкими облаками верхнего и среднего ярусов, пропускающими или незначительно уменьшающими солнечную радиацию. Повторяемость пасмурного состояния неба при нижней облачности составляет всего 12% летом и 20-30% в остальное время года: ясная погода с отметкой нижней облачности 0-2 балла в течение года повторяется, достигая 70%.

С формированием сибирского антициклона давление атмосферы растёт: самое высокое давление, зарегистрированное в Алматы, достигает 951 гПа, а самое низкое - 897,5 гПа. Средняя годовая амплитуда изменения давления равна 13,6 гПа. Внутригодовой максимум давления приходится на ноябрь, минимум - на июль, причем изменение давления от месяца к месяцу в течение года неравномерное.

На станции Алматы, ГМО чаще всего регистрируется ветер юго-восточного направления (30%), его устойчивость летом растёт, зимой падает. В равнинных районах (севернее города Боролдай) наиболее часты (22-28% в году) ветры северо-западного направления. В среднем в течение года число сильных ветров 15 м/сек, и более - бывают в течение 15 суток. Сильные ветры зимою редки (1-3 дня за 10 лет), а летом 2-3 дня (преимущественно во 2-й половине дня) ежегодно. В центре Алматы, как и у всякого крупного города, существует "остров тепла", поэтому заморозки в центре города начинаются в среднем на 7 дней позже и кончаются на три дня раньше, чем на северной окраине, где морозный период на 10 дней длиннее.

О преобладании роли рельефа в формировании климата Алматы свидетельствует перемещение в сторону гор области наибольшей длительности положительных температур и наибольшее количество осадков в течение года. Дневная температура воздуха летом в центре города ниже, чем на окраинах на $2-3^{\circ}\text{C}$, что объясняется процессом охлаждения воздуха вследствие испарения с фонтанов и растительности. Поэтому Алматы по сравнению с окружающим его с севера степной зоной - настоящий "оазис". Однако летом бывают дни, когда, нагрев воздуха, стен зданий и асфальта преобладает над охлаждением вследствие

испарения. Тогда в центре города ощущается некоторая духота, хотя в Алматы она гораздо слабее, чем в крупных равнинных городах.

В формировании климата Алматы, в том числе "острова тепла", внес лепту значительный рост города за последние 10 лет, когда появилось огромное количество сооружений, увеличились площади железных крыш, асфальтных покрытий и количество автотранспорта. Велика роль рельефа местности в формировании климата в Алматы в отношении его антропогенных изменений. И в самом деле, вышеприведенные контрасты температур воздуха внутри города малы вследствие осреднения. Если же брать во внимание отдельные периоды года или моменты времени, обнаруживаются довольно резкие различия температур. Более значительные, чем у крупных городов, контрасты температур объясняются тем, что в безоблачные ночи на равнине воздух сильно охлаждается вследствие радиационного излучения, тогда как на предгорье поступает воздух, нагретый вследствие адиабатического сжатия при спускании с гор.

2.2. Характеристика современного состояния воздушной среды

Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года, мониторингом качества воздуха в Казахстане занимается Национальная гидрометеорологическая служба Казахстана, которой является РГП «Казгидромет».

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся Национальной гидрометеорологической службой «Казгидромет» в 45 населенных пунктах на 140 постах наблюдений и с помощью передвижных лабораторий.

На 55 постах ручного отбора проб 3-4 раза в сутки (07, 13, 19, 01 час) в зависимости от программы проводится отбор проб воздуха с дальнейшим направлением в лабораторию для определения концентраций загрязняющих веществ: в городах Актау (2), Актобе (3), Алматы (5), Нур-Султан (4), Атырау (2), Балхаш (3), Жезказган (2), Караганда (4), Кокшетау (1), Костанай (2), Кызылорда (1), Риддер (2), Павлодар (2), Петропавловск (2), Семей (2), Тараз (4), Темиртау (3), Усть-Каменогорск (5), Шымкент (4), Экибастуз (1), поселок Глубокое (1).

На 85 автоматических постах наблюдения проводятся в непрерывном режиме: НурСултан (6), ЩБКЗ (2), СКФМ Боровое (2), Кокшетау (1), Атбасар (1), Степногорск (1), Алматы (11), Талдыкорган (2), Актобе (3), Атырау (3), Кульсары (1), Усть-Каменогорск (2), Риддер (1), Семей (2), п.Глубокое (1), Алтай (1),Тараз (1),Жанатас (1), Каратау (1), Шу (1), Кордай (1), Уральск (3), Аксай (2), п.Январцево (1), Караганда (3), Балхаш (1), Жезказган (1), Темиртау (1), Сарань (1), Костанай (2), Рудный (2), п.Карабалык (1), Кызылорда (2), п.Акай (1), п.Торетам (1), Актау (2), Жанаозен (2), п.Бейнеу (1), Павлодар (5), Аксу (1), Экибастуз (1), Петропавловск (2), Шымкент (2), Кентау (1), Туркестан (1).

Низким уровнем загрязнения характеризуются: гг. Актау, Туркестан, Тараз, Петропавловск, Уральск, Павлодар, Кокшетау, Степногорск, Атбасар, СКФМ «Боровое», Щучинско-Боровская курортная зона, Костанай, Рудный, Жанаозен, Аксай, Кызылорда, Кульсары, Каратау, Экибастуз, Алтай, Аксу, Шу, Жанатас, Кентау и пп. Акай, Кордай, Торетам, Карабалык, Бейнеу, Январцево.

На сайте Казгидромета (www.kazhydromet.kz) публикуется, хранится и находится в общем доступе вся информация о мониторинге состояния окружающей среды по всем компонентам, включая атмосферный воздух.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города Алматы	
Алматы, Mercury Energy таблицы	
Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	30.1
Средняя температура наружного воздуха наибо- лее холодного месяца (для котельных, работа- ющих по отопительному графику), град С	-8.1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	24.0
СВ	12.0
В	7.0
ЮВ	19.0
Ю	13.0
ЮЗ	11.0
З	7.0
СЗ	7.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	2.0

04.08.2025

1. Город - Алматы
2. Адрес - Алматы, Свободная улица, 136
4. Организация, запрашивающая фон - ТОО \" Mercury Energy \"
5. Объект, для которого устанавливается фон - ТОО \" Mercury Energy \"
6. Разрабатываемый проект - РООС
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешанные частицы PM2.5, Взвешанные частицы PM10, Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Озон, Фенол, Углеводороды,**

Значения существующих фоновых концентраций

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	Взвешанные частицы PM2.5	0.0365	0.0326	0.0271	0.0345	0.0355
	Взвешанные частицы PM10	0.0673	0.054	0.0488	0.0611	0.0587
	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
	Азота оксид	0.1207	0.1084	0.0851	0.1057	0.1164

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

2.3 Состояние водного бассейна

Город Алматы пересекают реки Большая и Малая Алматинки, Есентай, Ремизовка. Все реки принадлежат к Илийскому бассейну. Они берут начало на склонах гор, расположенных выше 3000 м, и в основном питаются ледниковыми водами. Талые воды ледников Туюксу дают начало реке Малая Алматинка и составляют до 70 % в истоках реки и до 30-33 % - в створе на выходе реки с гор.

Река Малая Алматинка - вторая по объему воды река г. Алматы. Длина ее составляет 125 км. Берет начало из ледников Туюксу на высоте около 3200 м. Площадь водосбора в горной части 118 кв. км, общая площадь водосбора достигает 710 кв. км. Всего река принимает около 20 мелких притоков, наиболее значительные из них: Сарысай, Горельник, Кимасар, Жарбулак, Батарейка, Бутаковка. В верхней части города в летнее время вода из реки почти полностью разбирается на орошение. Заметную долю составляет также забор воды в головной арык, соединяющий р. Малая Алматинка и р. Есентай по проспекту Абая, из которого осуществляется полив зеленых насаждений центральной части города. Ниже пр. Райымбека сток воды в русле почти восстанавливается за счет грунтовых вод. На высоте около 1100 м при выходе р. Малая Алматинка из гор ее основное русло разветвляется на три рукава: Есентай, собственно Малая Алматинка и Жарбулак. Все они используются в качестве магистральных каналов оросительной системы. Сток по ним регулируется головными гидротехническими сооружениями, расположенными на участке разветвления. В месте разветвления рек Есентай и Малая Алматинка в 1934 г. сооружена селезащитная дамба, которая реконструирована в 1964 году. Дамба служит для отвода селевых потоков из русла Малой Алматинки в Есентай. В настоящее время после бетонной облицовки берегов в черте города в русло Малой Алматы возможен пропуск максимального расхода воды только до 20 м/с. На участке от пр. Аль-Фараби до ул. Шевченко р. Есентай принимает три небольших притока - Каменку, Ремизовку и Поганку.

В верхнем течении Большой и Малой Алматинки вода соответствует гигиеническим нормам для питьевой воды. В южной части города отмечается превышение норм по действующей классификации - рыбохозяйственный водоем - по углеводородам и фенолам. Уровень загрязненности вод рек закономерно увеличивается от верховьев к низовьям. Основными загрязняющими веществами являются азотсодержащие вещества, нефтепродукты и фториды.

По качеству загрязнения вод реки Малая и Большая Алматинки выше города относятся к I и II классу загрязненности - "очень чистые" и "чистые". Ниже по течению в пределах города качество воды ухудшается, класс качества - III - "умеренно загрязненные".

2.4. Состояние почвенного покрова

Город располагается на конусах выноса рек Большой и Малой Алматинки, сложенных грубыми валунно-галечниковыми отложениями и селевыми выносами.

Окрестности Алматы в основном гористы. На юге города - Заилийский Алатау, один из отрогов горной системы Тянь-Шаня.

Вертикальный профиль Заилийского Алатау характеризуется ярусным строением. Высокогорный ярус (3000-5000 м) имеет альпийские формы рельефа - острые скалистые вершины с крутыми склонами. Ниже расположен ярус глубоко расчлененного среднегорного рельефа (1500-3000м), типичные элементы которого - крутосклонные долины рек и ущелья, достигающие километровой глубины. Самая высокая точка окрестностей Южной Столицы - пик Талгар (4973 м). Северные отроги Заилийского Алатау постепенно переходят в прилавки - высокие сопки и небольшие холмы и у подножья гор располагается равнинная полоса, сложенная рыхлыми валунно-галечниковыми отложениями, прикрытыми лессовидными суглинками. К северу от города наклонный рельеф местности постепенно выравнивается.

К северо-западу от Алматы территория густо расчленена балками, оврагами и сухими долинами, представляя чуть наклонную равнинную степь с частыми небольшими грядами и холмами высотой 60-80 м. На склонах песчаных гряд - ксерофитные (способные переносить длительную засуху) растения, присущие сухим степям. Природный рельеф в пределах города значительно видоизменился. Например, большой валунно-галечниковый холм в долине Большой Алматинки сначала использовался как песчано-щебеночный карьер, а после отработки его котловина превратилась в водохранилище зоны отдыха "Сайран".

По почвенному характеру изучаемая территория относится к типчаково-ковыльной умеренно-сухой степи с темно-каштановыми почвами. Мощность плодородного слоя составляет 20 - 30 см.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.

3.1 Расположение объекта.

ТОО «"Mercury Energy" Площадка № 1. «Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов на 19000 м3. Расположена по адресу г.Алматы, Республика Казахстан, Алматы, Турксибский район, улица Свободная, дом № 136/2

Юридический адрес – тот же.

БИН 100840001949

Основной вид деятельности предприятия – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов (авиа керосин).

Окружение предприятия по сторонам света:

- Юг – территория нефтебазы ТОО «Баско», восточнее расположен филиал «Комета» РГП «Резерв» МЧС РК; Зона жилой застройки расположена на расстоянии более 1000 м от границы территории предприятия;
- Север – на расстоянии 150 м от источника 0001 расположен частный сектор;
- Запад – на расстоянии 150 м от источника 0001 расположен частный сектор;
- Восток – железная дорога, далее складской комплекс «Paragon Development» территория ТОО «Астана-Контракт».

Жилых массивов, лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха, заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры в зоне воздействия предприятия не располагается.

3.2. Карта-схема объекта.

Карта–схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и координаты этих источников представлена на чертеже см. Лист 1.

Расчетный прямоугольник принят с размерами сторон 500 м и шагом координатной сетки 25 м. За центр расчетного прямоугольника принят геометрический центр занимаемой территории со следующими координатами X = 1000, Y = 1000.

Координаты источников выбросов вредных веществ:

№№ ист	X, м	Y, м	№№ ист	X, м	Y, м
0001	1029	878	0007	807	968
0002	998	1001	0008	813	961
0003	1014	1060	0009	815	968
0004	945	996	0010	814	968
0005	923	890	0011	848	945
0006	937	951	0012	904	1056
			6013	794	884

Для расчета взята условная система координат. Ось ОУ совпадает с направлением на Север. Угол между осью ОХ и направлением на Север отсчитывается против часовой стрелки от оси ОХ.

3.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта представлена на чертеже см. Лист 2. Жилых массивов, лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха, заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры в зоне воздействия предприятия не располагается.

3.4 Описание планируемых к применению наилучших доступных техник

База для хранения и отпуска авиакеросина представляет собой современное предприятие, оснащённое новейшим оборудованием и функционирующее с учётом всех требований законодательства Республики Казахстан, а также действующих технологических регламентов.

3.5 Характеристика газовых установок.

При приеме и отпуске топлива выполняются следующие мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферу:

- слив топлива производится под слой, что снижает выбросы на 70%;
- установлена газоуравнительная система, способствующая снижению выбросов углеводородов на 80 %.

3.6. Оценка степени применяемой технологии.

Система нефтепродуктообеспечения играет важную роль в развитии нашей страны. Промышленность, транспорт, сельское и коммунальное хозяйство, население не обходятся без нефтепродуктов — топлив, масел, смазок, растворителей. Их поставки потребителям осуществляются через широкую сеть нефтебаз и автозаправочных станций (АЗС). Современная нефтебаза — это сложное и многообразное хозяйство. Оно включает резервуарные парки, разветвленные трубопроводные коммуникации, мощное насосно-силовое оборудование, разнообразные сливноналивные устройства и др. Технически правильная, рациональная эксплуатация объектов нефтебаз (как и АЗС) возможна только хорошо подготовленными специалистами, имеющими четкое и ясное представление о применяемых технике и технологиях. Актуальной задачей является предотвращение потерь нефтепродуктов от разлива, испарений, загрязнения и т. п.

Техническая оснащенность нефтебаз должна удовлетворять следующим требованиям:

- резервуарный парк должен обеспечивать прием, хранение и отгрузку заданного количества и ассортимента нефтепродуктов;
- технологические трубопроводы должны позволять вести одновременный прием и отгрузку различных марок нефтепродуктов без смешения и потери качества;
- наливные и сливные устройства, а также насосное оборудование должны обеспечивать соблюдение нормативов времени по сливу и наливу нефтепродуктов

ТОО "Mercury Energy" это современная нефтебаза, оборудованная в соответствии с требованиями, стандартами и законодательством РК.

3.7. Перспектива развития.

На период действия проекта — реконструкций, расширения или строительства не предусматривается.

В случае изменения объемов производства, количественного или качественного состава источников ЗВ, соответствующая документация будет предоставлена и согласована в уполномоченных органах в области охраны окружающей среды.

3.8. Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

3.8.1. Водоснабжение и канализация

Источником водоснабжения предприятия служат скважины (1раб., 1рез.) с дебитом 20.2 л/с, (проект которых решается отдельным заказом), с насосной над водозаборной скважиной и водонапорная башня емк 15мз . Сеть водопровода предусмотрена для подачи воды к зданиям и сооружениям терминала, на заполнение пожарных резервуаров.

Водопровод поливочный

Полив озеленения осуществляется в теплый период 2 раза в неделю (50дней в году) очищенными хоз. бытовыми стоками (из сборника очищенных хоз. бытовых стоков) и по договору со спец.организацией типа ПО "Благоустройство" передвижной техникой. Полив территории осуществляется из сборника очищенных производственных стоков 1раз в день. Расчет расхода воды предоставлен в разделе 1.11

3.8.2. Снабжение тепловой и электрической энергией.

Энергоснабжение предприятия осуществляется в соответствии с договором электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для бытовых нужд с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» № 47622 от 01.01.2018 года.

Теплоснабжение осуществляется от собственной котельной, где установлены 2 котла марки Rossen фирмы РЭНМАШ мощностью 200 кВт или 172000 Ккал/час КПД – 95%. 1 котел основной, 2-резервный. Котлы работают на природном газе. Режим работы только на отопление в зимний период.

Газоснабжение – осуществляется в соответствии с дополнительным соглашением №2 к договору поставки природного газа для потребителей коммунально-бытового и прочего назначения с АО «QazaqGaz Aймаq» № 4509 от 01.01.2022 года.

3.9. Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности

Предприятие действующее. Ранее по данному объекту было выдано Заключение ГЭЭ № 07-08-756 от 07.10.2015 года.

4. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

4.1. Технологическая характеристика предприятия

ТОО "Mercury Energy" Площадка № 1. Основной вид деятельности предприятия – прием, хранение и отпуск нефтепродуктов.

«Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов (Авиа керосин)»

представляет собой сооружение, включающее в себя объекты по приему, хранению и отпуску авиа керосина в автотранспорт.

Назначение склада заключается в следующем:

-прием светлых нефтепродуктов (бензины в ассортименте и дизельное топливо в зависимости от сезона) из железнодорожных вагонов-цистерн в надземные резервуары.

-хранение светлых нефтепродуктов в надземных вертикальных резервуарах;

-отпуск светлых нефтепродуктов из надземных резервуаров в автотранспорт;

Склад светлых нефтепродуктов является:

-по характеру выполняемых операций перевалочным;

-по транспортным связям железнодорожным и автомобильным;

-по объему установленной емкости склад IIIа категории;

-по номенклатуре хранимых продуктов - склад светлых нефтепродуктов.

Расположение имеющихся зданий и сооружений представлено на чертеже см. Лист 1.

Основными источниками ВВВ на территории площадки являются:

Ж/д приём и отпуск авиа керосина

На железнодорожном участке производится приём и отпуск авиа керосина с помощью 6 рукавов. Оборот авиа керосина прием и отпуск 182 400 т/год.

Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 3000 куб.

Дыхательный клапан

Резервуары для авиа керосина 3000 куб. – 2 шт. Оборот авиа керосина 57 600 т/год.

Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 1000 куб.

Резервуары для авиа керосина 1000 куб. – 9 шт. Оборот авиа керосина 86 400 т/год.

Резервуары надземные для хранение и отпуск авиа керосина 2000 куб.

Резервуары для авиа керосина 2000 куб. – 2 шт. Оборот авиа керосина 38 400 т/год.

Отпуск авиакеросина в автоцистерны

Отпуск авиакеросина в автоцистерны производится через 8 наливных рукавов.

Подземный резервуар-отстойник для очистки авиа керосина

На объекте имеется подземный резервуар-отстойник объёмом 50 тонн – 1 шт, расположенный между основными резервуарами и раздаточной колонкой. Он предназначен для очистки авиакеросина от примесей и воды.

Система полностью герметична: после прохождения процесса очистки топливо поступает в данный резервуар, а затем возвращается обратно в основные резервуары для дальнейшего

Котельная

Для отопления офиса установлены 2 котла марки Rossen фирмы РЭНМАШ мощностью 200 кВт или 172000 Ккал/час КПД – 95%. 1 котел основной, 2-резервный. Котлы работают на природном газе. Режим работы только на отопление в зимний период.

Тех. помещение (мастерская)

1. Пайка – 1 шт. Расход припоя и олова 1 кг/год

2. Заточной станок 2х круговой d – 0,12 – 1 шт
Время работы – 0,5 час/день, 100 час/год.
3. Электросварка – 1 шт. Расход электродов – 1 кг/час, 50 кг/год
4. Ручная болгарка – 1 шт. Время работы – 3 час/день, 780 час/год для всех станков. Один цикл работы станка составляет не более 15-20 минут. Одновременно в работе может находиться до двух станков.

Дизель генератор

Для аварийного энергоснабжения установлен дизель генератор FG Wilson P-400-1. Мощностью 320кВт. Расход дизтоплива 102 кг/час. 20,4 т/год. Время работы 200 час/год.

Емкость для дизель генератора

Емкость для дизель- генератора – 1 шт. Объем 888 литров.
Грузооборот топлива составляет – 20,4 т/год или 26,53 куб. м/год.

Лаборатория

Вытяжной шкаф – 6 шт. Работа с нефтепродуктами авиакеросином, нефрас, гептан, петролейный эфир.

Пожарное депо

1. Бензиновая мотопомпа –автономное насосное оборудование, предназначенное для быстрого перекачивания и подачи воды под высоким давлением – 1 шт. Мощность двигателя 55 кВт
Марка Гейзер Модель МП-20/100.
2. Встроенная емкость – 1 шт. Объём бака 20 литров.
3. Въезд-выезд и хранение пожарной автомашины с бензиновым двигателем. Одновременно въезжает/выезжает не более одной автомашины.

Парковка на 15 машин

Для сотрудников предприятия, а также посетителей предусмотрена парковка, которая располагается во внутреннем дворе (возле административного здания). Парковка рассчитана на 15 легковых машины.

Других источников по данным проведенного обследования, а также согласно «Заданию на проектирование» на территории предприятия не выявлено.

4.2 Параметры выбросов ЗВ в атмосферу.

Источник 0001 (котельная)

Параметры: труба H = 2,0 м, D = 0,3 м, V = 3,47 м/с.

Источник 6002 (емкость хранения диз. топлива)

Параметры: дверной проем H = 2,0 м, D = 2,0x1,0 м, V = 0,8 м/с.

Источник 6003 (площадка для хранения металлолома)

Параметры: неорганизованный H = 2,0 м, D = 0,5 м, V = 2,55 м/с.

Источник 0004 (прием и хранение бензина)

Параметры: дыхательный клапан H = 13,0 м, D = 0,15 м, V = 2,26 м/с.

Источник 0005 (отпуск бензина)

Параметры: дыхательный клапан H = 4,0 м, D = 0,05 м, V = 2,26 м/с.

Источник 6006 (нефтеловушка)

Параметры: неорганизованный H = 2,0 м, D = 0,5 м, V = 2,55 м/с.

Источник 6007 (маневрирование тепловоза) – оценка воздействия

Параметры: неорганизованный H = 5,0 м, D = 0,5 м, V = 2,55 м/с.

Источник 6008 (склад) – оценка воздействия

Параметры: ворота Н = 4,0 м, D = 4,0x4,0 м, V = 0,8 м/с.

Источник 6009 (гараж под навесом) – оценка воздействия

Параметры: неорганизованный Н = 5,0 м, D = 0,5 м, V = 2,55 м/с.

Источник 6010 (парковка грузовых автомашин) – оценка воздействия

Параметры: неорганизованный Н = 5,0 м, D = 0,5 м, V = 2,55 м/с.

Источник 6011 (парковка) – оценка воздействия

Параметры: неорганизованный Н = 5,0 м, D = 0,5 м, V = 2,55 м/с.

Подробнее параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблице 4.2.1.

4.3 Сведения о залповых выбросах

Залповых выбросов и непредвиденных нарушений технологии на территории предприятия, ввиду специфики производства работ, нет.

Перечень источников залповых выбросов

Таблица 3.6.1.

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
Залповые выбросы отсутствуют						

4.4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Количество нормируемых выбрасываемых веществ – 16.

1	Железо (II, III) оксиды
2	Марганец
3	Олово оксид
4	Азот (II) оксид
5	Соляная кислота
6	Сажа
7	Углерод оксид
8	Бензапирен
9	Углеводороды предельные C12-C19
10	Пыль неорганическая, 70-20
11	Свинец
12	Азота (IV) диоксид
13	Сера диоксид
14	Сероводород
15	Фтористые газообразные
16	Формальдегид

Подробный перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу их ОБУВ, ПДК, максимально-разовые и валовые выбросы представлены в таблице 3.7.1.

4.5. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

Количество загрязняющих веществ (г/с), поступающих в атмосферу от работы оборудования определялось по нормативным документам балансовым методом. Для расчета рассеивания по программе «ЭраЛорд» версия 3.0 и в расчет НДВ принимались максимальные значения выбросов (г/с), как соответствующие наибольшему загрязнению атмосферы.

Параметры источников выбросов вредных веществ в атмосферу (высоты и диаметры труб, объем газовой смеси и ее скорость, количество ингредиентов) представлены в соответствующих таблицах.

Материалы по обоснованию полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ также представлены в Приложениях 2, 3.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ

Алматы,

Таблица 4.2.1.

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Площадка 1															
001		ЖД прием и Отпуск а/кер	1	2496	Дыхательный клапан	0001	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	1029	878		
001		Резервуары 3000	1	2496	Дыхательный клапан	0002	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	998	1001		
001		Резервуары 1000	1	2469	Дыхательный клапан	0003	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	1014	1060		
001		Резервуары 2000	1	2496	Дыхательный клапан	0004	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	945	996		
001		Автоцистерны	1	2496	Дыхательный клапан	0005	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	923	890		
001		Резервуар-отстойник	1	8760	Дыхательный клапан	0006	2	0.05	1.9	0.0037307	27.2	937	951		
001		Котельная	1	4032	Труба	0007	7	0.2	4.3	0.1350888	180	807	968		
001		Мастерская	1	2469	Дверь	0008	2	0.8	0.9	0.4523904	27.2	813			
001		Дизель генератор	1	200	Труба	0009	5	0.2	22	0.691152	450	815	968		
001		Емкость ДГ	1	8760	Дверь	0010	2.2	1.2	3.2	3.6191232	27.2	814	968		
001		Лаборатория	1	2080	Вытяжной шкаф	0011	3	0.2х	3.9	0.156	27.2	848	945		
								0.2							

Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кэфф-обесп газочист кой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки	Код вещества	Выбросы загрязняющих веществ				
					г/с	мг/м3	т/год	Год достижения ПДВ	
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
				2754	Углеводороды C12-C19	0.0882	1088.961	0.9423	
				2754	Углеводороды C12-C19	0.101	1246.997	0.1555	
				2754	Углеводороды C12-C19	0.101	1246.997	0.2476	
				2754	Углеводороды C12-C19	0.101	1246.997	0.1941	
				2754	Углеводороды C12-C19	0.0353	435.831	0.3769	
				2754	Углеводороды C12-C19	0.2526	74454.519	0.0018	
				0301	Азота (IV) диоксид	0.013	159.683	0.123	
				0304	Азот (II) оксид	0.0021	25.795	0.02	
				0337	Углерод оксид	0.0211	259.178	0.1375	
				0703	Бензапирен	0.000000001	0.00001	0.0000000003	
				0123	Железо оксид	0.0018	4.375	0.0119	
				0143	Марганец и его	0.0001	0.243	0.00002	
				0168	Олово оксид /в	0.000001	0.002	0.000001	
				0184	Свинец и его	0.000001	0.002	0.000001	
				0316	Гидрохлорид (Соляная	0.0033	8.021	0.0142	
				0342	Фтористые	0.0001	0.243	0.00002	
				2908	Пыль неорганическая,	0.0008	1.945	0.0003	
				0301	Азота (IV) диоксид	0.6826	2615.582	0.6528	
				0304	Азот (II) оксид	0.0347	132.963	0.1061	
				0328	Углерод (Сажа)	0.0444	170.132	0.0408	
				0330	Сера диоксид	0.1067	408.852	0.102	
				0337	Углерод оксид	0.5511	2111.701	0.5304	
				0703	Бензапирен	0.0000011	0.004	0.0000011	

1325	Формальдегид	0.0107	41.000	0.0102
2754	Углеводороды C12-C19	0.2578	987.836	0.2448
0333	Сероводород	0.00005	0.015	0.000003
2754	Углеводороды C12-C19	0.01735	5.272	0.000897
2754	Углеводороды C12-C19	0.001	7.049	0.0001

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Алматы, Mercury Energy таблицы

Код	Наименование	ПДК	ПДК	Класс	Выброс	Выброс	Значение	Выброс	
ЗВ	загрязняющего вещества	Макс-но разовая мг/м3	среднесу точная, мг/м3	ОБУВ, опас- ности мг/м3	вещества	вещества, т/год (М)	КОВ (М/ПДК) *а	ЗВ, Усл. тонн	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
0123	Железо оксиды		0.04		3	0.0018	0.0119	0	0.2975
0143	Марганец	0.01	0.001		2	0.0001	0.00002	0	0.02
0168	Олово оксид		0.02		3	0.000001	0.000001	0	0.00005
0184	Свинец	0.001	0.0003		1	0.000001	0.000001	0	0.00333
0301	Азота (IV) диоксид	0.2	0.04		2	0.6956	0.7758	47.2059	19.395
0304	Азот (II) оксид	0.4	0.06		3	0.0368	0.1261	2.1017	2.10167
0316	Соляная кислота	0.2	0.1		2	0.0033	0.0142	0	0.142
0328	Углерод (Сажа)	0.15	0.05		3	0.0444	0.0408	0	0.816
0330	Сера диоксид	0.5	0.05		3	0.1067	0.102	2.04	2.04
0333	Сероводород	0.008			2	0.00005	0.000003	0	0.00038
0337	Углерод оксид	5	3		4	0.5722	0.6679	0	0.22263
0342	Фтористые газообразные	0.02	0.005		2	0.0001	0.00002	0	0.004
0703	Бензапирен		0.000001		1	0.000001101	0.0000011003	1.1764	1.1003
1325	Формальдегид	0.05	0.01		2	0.0107	0.0102	1.0261	1.02
2754	Углеводороды пред С12-С19	1			4	0.95525	2.163997	2.0032	2.1640
2908	Пыль неорганическая 70-20	0.3	0.1		3	0.0008	0.0003	0	0.003
	В С Е Г О :					2.427803101	3.9132431003	55.553360	29.3299

2

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии

ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

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

5. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ.

5.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ

При выполнении расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере необходимые расчетные метеорологические характеристики приняты согласно БР и С Казгидромета (см. Приложение 1).

Безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности на максимальные значения приземных концентраций вредных веществ в атмосфере принят согласно письма «Климатические характеристики для г. Алматы», выданного ДГП «Центр гидрометеорологического мониторинга» г. Алматы (см. приложение 1) и равен 1.2.

Коэффициент «А», зависящий от температурной стратификации атмосферы и определяющий условия горизонтального и вертикального рассеивания вредных веществ, принят по РНД 211.2.01.01-97 равным 200 для Казахстана.

Безразмерный коэффициент F, учитывающий скорость оседания вредных веществ, принят:

- для жидких и газообразных веществ $F = 1,0$;
- для источников, выделяющих пыль с очисткой $F = 2$;
- для источников, выделяющих пыль без очистки $F = 3$.

При расчетах критериями качества атмосферного воздуха приняты предельно допустимые концентрации:

- максимально – разовые – ПДК_{мр};
- среднесуточные – ПДК_{сс};
- ориентировочные безопасные уровни воздействия – ОБУВ.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города Алматы	
Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	30.1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-8.1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	24.0
СВ	12.0
В	7.0
ЮВ	19.0
Ю	13.0
ЮЗ	11.0
З	7.0
СЗ	7.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	2.0

5.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен на персональном компьютере по программе «ЭраЛорд», версия 3.0, входящей в список программ, утвержденных МОСИБР.

Расчет загрязнения атмосферы вредными веществами, для которых определены только среднесуточные предельно допустимые концентрации (ПДКсс), произведен согласно РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия».

В расчет приземных концентраций и в расчет ПДВ приняты максимально-разовые выбросы (г/с) от всех операций.

В результате расчетов рассеивания получены карты полей концентраций (представлены в приложениях).

Для удобства проведения анализа расчетов загрязнения атмосферы вредными веществами на существующее положение и перспективу прилагается ситуационный план района размещения предприятия, выполненный в одном масштабе с расчетным прямоугольником (см. Чертежи, л. 2).

Максимальные приземные концентрации вредных веществ на территории предприятия:

Наименование веществ	Доли ПДК	
	режим «Зима»	режим «Лето»
Диоксид азота + диоксид серы	0,54922	0,54922
<i>Вещества</i>		
Азота (IV) диоксид	0,53845	0,53845
Углеводороды пред. C12-C19	3,58273	3,58273

*Примечание** по остальным веществам приземные концентрации не превышают 0,5 ПДК.

Максимальные приземные концентрации вредных веществ на ближайшей селитебной зоне:

Приземные концентрации вредных веществ на селитебной зоне не превышают 0,5 ПДК.

Перечень источников, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы, представлен в Таблице 4.2.1

5.3. Нормативы допустимых выбросов по каждому ингредиенту и источнику.

В целом эмиссии по предприятию составляют:

		г/с	т/г
ВСЕГО:	Зима	1.1843	26.0618
	Лето	1.1403	
ТВЕРДЫЕ:	Зима	0.0050	0.2663
	Лето	0.0042	
Газообразные и жидкие:	Зима	1.1793	25.7955
	Лето	1.1361	

Сводные данные в целом по предприятию и отдельно по участкам и ингредиентам представлены в Таблицах 5.3.1., 5.3.2, 5.3.3 настоящего проекта.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение

Алматы, Mercury Energy таблица 5.3.1

Производство цех, участок (Номер, наименование)	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды								
Основное	0008	0.0018	0.0119	0.0018	0.0119	0.0018	0.0119	
**0143, Марганец и его соединения								
Основное	0008	0.0001	0.00002	0.0001	0.00002	0.0001	0.00002	
**0168, Олово (II) оксид (446)								
Основное	0008	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	
**0184, Свинец и его неорганические соединения								
Основное	0008	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	
**0301, Азота (IV) диоксид								
Основное	0007	0.013	0.123	0.013	0.123	0.013	0.123	
Основное	0009	0.6826	0.6528	0.6826	0.6528	0.6826	0.6528	
Итого:		0.6956	0.7758	0.6956	0.7758	0.6956	0.7758	
**0304, Азот (II) оксид								
Основное	0007	0.0021	0.02	0.0021	0.02	0.0021	0.02	
Основное	0009	0.0347	0.1061	0.0347	0.1061	0.0347	0.1061	
Итого:		0.0368	0.1261	0.0368	0.1261	0.0368	0.1261	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение

Алматы, Mercury Energy таблицы

Производство цех, участок (Номер, наименование)	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2025 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Основное	0008	0.0033	0.0142	0.0033	0.0142	0.0033	0.0142	
**0328, Углерод (Сажа)								
Основное	0009	0.0444	0.0408	0.0444	0.0408	0.0444	0.0408	
**0330, Сера диоксид								
Основное	0009	0.1067	0.102	0.1067	0.102	0.1067	0.102	
**0333, Сероводород								
Основное	0010	0.00005	0.000003	0.00005	0.000003	0.00005	0.000003	
**0337, Углерод оксид								
Основное	0007	0.0211	0.1375	0.0211	0.1375	0.0211	0.1375	
Основное	0009	0.5511	0.5304	0.5511	0.5304	0.5511	0.5304	
Итого:		0.5722	0.6679	0.5722	0.6679	0.5722	0.6679	
**0342, Фтористые газообразные соединения								
Основное	0008	0.0001	0.00002	0.0001	0.00002	0.0001	0.00002	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение

Алматы, Mercury Energy таблицы

	1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0703, Бензапирен									
Основное		0007	0.000000001	0.0000000003	0.000000001	0.0000000003	0.000000001	0.0000000003	
Основное		0009	0.0000011	0.0000011	0.0000011	0.0000011	0.0000011	0.0000011	
Итого:			0.000001101	0.0000011003	0.000001101	0.0000011003	0.000001101	0.0000011003	
**1325, Формальдегид									
Основное		0009	0.0107	0.0102	0.0107	0.0102	0.0107	0.0102	
**2754, Углеводороды предельные C12-C19									
Основное		0001	0.0882	0.9423	0.0882	0.9423	0.0882	0.9423	
Основное		0002	0.101	0.1555	0.101	0.1555	0.101	0.1555	
Основное		0003	0.101	0.2476	0.101	0.2476	0.101	0.2476	
Основное		0004	0.101	0.1941	0.101	0.1941	0.101	0.1941	
Основное		0005	0.0353	0.3769	0.0353	0.3769	0.0353	0.3769	
Основное		0006	0.2526	0.0018	0.2526	0.0018	0.2526	0.0018	
Основное		0009	0.2578	0.2448	0.2578	0.2448	0.2578	0.2448	
Основное		0010	0.01735	0.000897	0.01735	0.000897	0.01735	0.000897	
Основное		0011	0.001	0.0001	0.001	0.0001	0.001	0.0001	
Итого:			0.95525	2.163997	0.95525	2.163997	0.95525	2.163997	
**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									
Основное		0008	0.0008	0.0003	0.0008	0.0003	0.0008	0.0003	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение

Алматы, Mercury Energy таблицы

1 2 3 4 5 6 7 8 9

Всего по предприятию:	2.427803101	3.9132431003	2.427803101	3.9132431003	2.427803101	3.9132431003	
Т в е р д ы е:	0.047103101	0.0530231003	0.047103101	0.0530231003	0.047103101	0.0530231003	
Газообразные, жидкие:	2.3807	3.86022	2.3807	3.86022	2.3807	3.86022	
Всего по предприятию:	2.3916031	3.6327431	2.3916031	3.6327431	2.3916031	3.6327431	
Т в е р д ы е: лето	0.0471031	0.0530231	0.0471031	0.0530231	0.0471031	0.0530231	
Газообразные, жидкие:	2.3445	3.57972	2.3445	3.57972	2.3445	3.57972	

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель предприятия

Mercury Energy таблицы

_____ (ф.и.о)

_____ (подпись)

" " _____ 2025 г

М.П.

1. Источники выделения загрязняющих веществ

Алматы, Mercury Energy Таблица 5..3.2.

Наименование производства	Номер источника	Номер источника	Наименование источника выделения	Наименование выпускаемой продукции	Время работы		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
номер цеха, участка и т.д.	атм-ры	загрязнения	загрязняющих веществ		в	за			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Основное	0001	0001 01	ЖД прием и отпуск	Авиакеросин	8	2496	Углеводороды предельные	2754	0.9423
	0002	0002 02	Резервуары 3000	Авиакеросин	8	2496	Углеводороды предельные	2754	0.1555
	0003	0003 03	Резервуары 1000	Авиакеросин	8	2469	Углеводороды предельные	2754	0.2476
	0004	0004 04	Резервуары 2000	Авиакеросин	8	2496	Углеводороды предельные	2754	0.1941
	0005	0005 05	Автоцистерны	Авиакеросин	8	2496	Углеводороды предельные	2754	0.3769
	0006	0006 06	Резервуар-	Авиакеросин	24	8760	Углеводороды предельные	2754	0.0018
	0007	0007 07	Котельная	Газ	24	4032	Азота (IV) диоксид	0301	0.123
							Азот (II) оксид	0304	0.02
							Углерод оксид	0337	0.1375
							Бензапирен	0703	0.000000003

1. Источники выделения загрязняющих веществ

Алматы, Mercury Energy таблицы

Наименование производства	Номер источника	Номер источника	Наименование источника выделения	Наименование выпускаемой продукции	Время работы		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника
					в сутки	за год			
номер цеха, участка и т.д.	атм-ры	атм-ры	атм-ры	атм-ры	5	6	7	8	9
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0008	0008	Мастерская	Ремонт	8	2469	Железо оксиды	0123	0.0119
							Марганец	0143	0.00002
							Олово оксид	0168	0.000001
							Свинец	0184	0.000001
							Соляная кислота	0316	0.0142
							Фтористые	0342	0.00002
							Пыль неорг.	2908	0.0003
	0009	0009	Дизель	ДТ	1	200	Азота диоксид	0301	0.6528
		09	генератор				Азот (II) оксид	0304	0.1061
							Углерод (Сажа)	0328	0.0408
							Сера диоксид	0330	0.102
							Углерод оксид	0337	0.5304
							Бензапирен	0703	0.0000011
							Формальдегид	1325	0.0102
							Углеводороды пред.	2754	0.2448
	0010	0010	Емкость ДГ	ДТ	24	8760	Сероводород	0333	0.000003
							Углеводороды пред.	2754	0.000897
	0011	0011	Лаборатория	Авиакеросин	8	2080	Углеводороды пред.	2754	0.0001

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Алматы, Mercury Energy Таблица 5.3.3.

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен		Параметры газовойздушной смеси на выходе источника загрязнения				Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу		
	Высот а м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С	Код ЗВ (ПДК, ОБУ В)	Наименование ЗВ 7а	Максимальное, г/с 8	Суммарное, т/год 9
0001	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.С12- С19	0.0882	0.9423
0002	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.С12- С19	0.101	0.1555
0003	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.С12- С19	0.101	0.2476
0004	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.С12- С19	0.101	0.1941
0005	18	0.18	3.5	0.0890644	27.2	2754	Углеводороды пред.С12- С19	0.0353	0.3769
0006	2	0.05	1.9	0.0037307	27.2	2754	Углеводороды пред.С12- С19	0.2526	0.0018
0007	7	0.2	4.3	0.1350888	180	0301	Азота (IV) диоксид	0.013	0.123
						0304	Азот (II) оксид	0.0021	0.02
						0337	Углерод оксид	0.0211	0.1375
						0703	Бензапирен	0.000000001	0.000000003
0008	2	0.8	0.9	0.4523904	27.2	0123	Железо (II, III) оксиды	0.0018	0.0119
						0143	Марганец и его соединения	0.0001	0.00002
						0168	Олово оксид	0.000001	0.000001
						0184	Свинец	0.000001	0.000001
						0316	Соляная кислота	0.0033	0.0142
						0342	Фтористые газообразные	0.0001	0.00002
2908	Пыль неорганическая	0.0008	0.0003						

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2025 год

Алматы, Mercury Energy таблицы

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0703	Бензапирен	0.0000011	0.0000011
						1325	Формальдегид	0.0107	0.0102
						2754	Углеводороды пред.С12- 19	0.2578	0.2448
0010	2.2	1.2	3.2	3.6191232	27.2	0333	Сероводород	0.00005	0.000003
						2754	Углеводороды пред.С12- 19	0.01735	0.000897
0011	3	0.2x0.2	3.9	0.156	27.2	2754	Углеводороды пред.С12- 19	0.001	0.0001

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.

6.1. ОБОСНОВАНИЕ РАСЧЕТОВ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Источник 0001

Котельная

Параметры источника: труба $H = 2,0$ м, $d = 0,3$ м, $V = 3,47$ м/с, $W = 0,245$ куб. м/сек.

Для отопления административного здания установлен котел фирмы Buran Boiler, модели ВВ-1035, работающий на природном газе. Мощность котла 116 кВт или 100000 Ккал/час, КПД котла = 91,3 %. Режим работы котельной: только на отопление в зимний период.

Котельная работает на природном газе, на случай перебоев поставок природного газа, предусмотрена работа на резервном (дизельном) топливе. Время работы котельной на резервном топливе составит не более 15 дней в год (в отопительный период).

Часовой расход газа в зимний период:

$$V_{\text{час зима}} = 100000 / (8000 * 0,913) = 13,7 \text{ куб. м/час} = 3,81 \text{ л/с.}$$

Годовой расход газа составляет:

$$M_{\text{год}} = 13,7 * 153 \text{ сут} * 10^{-3} * 24 \text{ час} * (20 + 1,6) / (20 + 23) = 25,3 \text{ тыс. куб.м/год.}$$

Данные для расчета:

Зима: $V = 25,3$ тыс. куб. м/год, 3,81 л/с.

Расчет ВВВ произведен при максимальной нагрузке на наихудший вариант загрязнения атмосферы

$q_3 = 0,2$, $q_4 = 0,0$, $R = 0,5$, $Q_r = 33,53$ МДж/кг, $K_{\text{NOx}} = 0,075$, $b = 0,0$.

Расчет ВВВ произведен по [10], с. 3, т. 2.1.

Зима:

Оксид углерода: $M = 0,001 * V * q_3 * R * Q_r * (1 - q_4)$:

$$M_{\text{сек}} = 0,001 * 3,81 * 0,5 * 33,53 * 0,2 = 0,0128 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,001 * 25,3 * 0,5 * 33,53 * 0,2 = 0,0848 \text{ т/г.}$$

Оксиды азота: $M = 0,001 * V * Q_r * K_{\text{NOx}} * (1 - b)$:

$$M_{\text{сек}} = 0,001 * 3,81 * 33,53 * 0,075 = 0,0096 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,001 * 25,3 * 33,53 * 0,075 = 0,0636 \text{ т/г.}$$

Диоксид азота – 80 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0096 * 0,8 = 0,0077 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0636 * 0,8 = 0,0509 \text{ т/г.}$$

Оксид азота – 13 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0096 * 0,13 = 0,0012 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0636 * 0,13 = 0,0083 \text{ т/г.}$$

Бензапирен:

Расчет ВВВ произведен по согласно «Методике расчетного определения выбросов бензапирена от котлов тепловых электростанций», ОТМ ВТИ 02.003-88.

$M_{\text{сек}} = V_r * C : 1000000$, где:

$$V_r = 15,561 \text{ куб. м/сек.}$$

$$C = C * V * K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 = 0,000031.$$

$$A = (25 + 0,5 * g) / 1000000 = 0,0000025.$$

$$K_1 = 1 + 2,5 * (1 - 0,5) = 2,25.$$

$$K_2 = 1,0 + 0,005 * 0,1 = 1,1005.$$

$$K_3 = 1,009.$$

$$K4 = 1,2.$$

$$K5 = 1,1.$$

$$M_{\text{сек}} = 0,000031 * 15,561 / 1000000 = 0,5 * 10^{-9} \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,1 / 1000000000 * 0,000407 * 15,561 * 25,3 = 0,2 * 10^{-9} \text{ т/г.}$$

В качестве резервного принято дизельное топливо. Время работы котельной на резервном топливе составит не более 15 дней в год. Расчет ВВВ произведен по «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», с. 3-18.

Часовой расход дизельного топлива в зимний период:

$$V_{\text{час}} = 100000 / (10180 * 0,913) = 10,8 \text{ кг/час} = 3,0 \text{ г/с.}$$

Годовой расход дизельного топлива:

$$M_{\text{год}} = 10,8 * 15 \text{ сут} * 10^{-3} * 24 \text{ час} * (20 + 1,6) / (20 + 23) = 1,95 \text{ т/год.}$$

Данные для расчета: $A_r = 0,025 \%$, $x = 0,01$, $n = 0,0$, $NSO_2 = 0,02$, $S_r = 0,3 \%$, $q_3 = 0,2$, $q_4 = 0,0$, $R = 0,65$, $Q_r = 42,75 \text{ МДж/кг}$, $KNO_x = 0,075$, $b = 0,0$.

Зима (дизельное топливо):

Сажа: $M = V * A_r * x * (1 - n)$:

$$M_{\text{сек}} = 3,0 \text{ г/с} * 0,025 * 0,01 = 0,0008 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,95 \text{ т/г} * 0,025 * 0,01 = 0,0005 \text{ т/г.}$$

Диоксид серы: $M = V * 0,02 * S_r * (1 - NSO_2)$:

$$M_{\text{сек}} = 3,0 * 0,02 * 0,3 * (1 - 0,02) = 0,0176 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,95 * 0,02 * 0,3 * (1 - 0,02) = 0,0115 \text{ т/г.}$$

Оксид углерода: $M = 0,001 * V * q_3 * R * Q_r * (1 - q_4)$:

$$M_{\text{сек}} = 3,0 * 0,001 * 0,2 * 42,75 * 0,65 = 0,0167 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,95 * 0,001 * 0,2 * 42,75 * 0,65 = 0,0108 \text{ т/г.}$$

Оксиды азота: $M = 0,001 * V * Q_r * KNO_x * (1 - b)$:

$$M_{\text{сек}} = 3,0 * 0,001 * 42,75 * 0,075 = 0,0096 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 1,95 * 0,001 * 42,75 * 0,075 = 0,0063 \text{ т/г.}$$

Диоксид азота – 80 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0096 * 0,8 = 0,0077 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0063 * 0,8 = 0,0050 \text{ т/г.}$$

Оксид азота – 13 %:

$$M_{\text{сек}} = 0,0096 * 0,13 = 0,0012 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0063 * 0,13 = 0,0008 \text{ т/г.}$$

Бензапирен:

Расчет ВВВ произведен по согласно «Методике расчетного определения выбросов бензапирена от котлов тепловых электростанций», ОТМ ВТИ 02.003-88.

$M_{\text{сек}} = V_r * C : 1000000$, где:

$$V_r = 15,561 \text{ куб. м/кг.}$$

$$C = A * V * K1 * K2 * K3 * K4 * K5 = 0,00002.$$

$$A = (25 + 0,5 * g) / 1000000 = 0,000025.$$

$$K1 = 1 + 2,5 * (1 - 0,5) = 2,25.$$

$$K2 = 1,0 + 0,005 * 0,1 = 1,1005.$$

$$K3 = 1,009.$$

$$K4 = 1,2.$$

$$K5 = 1,1.$$

$$\begin{aligned} \text{Мсек} &= 0,00002 * 15,561 : 1000000 && = 0,3 * 10^{-9} \text{ г/с.} \\ \text{Мгод} &= 1,1 / 1000000000 * 0,000407 * 15,561 * 1,95 = 0,1 * 10^{-10} \text{ т/г.} \end{aligned}$$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Зима:

Оксид углерода:

$$\text{Мсек} = 0,0128 + \underline{0,0167} = 0,0167 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0848 + \underline{0,0108} = 0,0956 \text{ т/г.}$$

Диоксид азота:

$$\text{Мсек} = 0,0077 + \underline{0,0077} = 0,0077 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0509 + \underline{0,0050} = 0,0559 \text{ т/г.}$$

Оксид азота:

$$\text{Мсек} = 0,0012 + \underline{0,0012} = 0,0012 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0083 + \underline{0,0008} = 0,0091 \text{ т/г.}$$

Бензапирен:

$$\text{Мсек} = \underline{0,5 * 10^{-9}} + 0,3 * 10^{-9} = 0,5 * 10^{-9} \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = \underline{0,2 * 10^{-9}} + 0,1 * 10^{-10} = 0,21 * 10^{-9} \text{ т/г.}$$

Сажа:

$$\text{Мсек} = 0,0008 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0005 \text{ т/г.}$$

Диоксид серы:

$$\text{Мсек} = 0,0176 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 0,0115 \text{ т/г.}$$

Источник 6002

Емкость хранения диз. топлива

Параметры источника: дверной проем Н = 2,0 м, d = 2,0x1,0 м, V = 0,8 м/с, W = 1,600 куб. м/сек.

Для хранения дизельного топлива для котельной установлена наземная металлическая емкость, объемом 2 куб. м. Грузооборот топлива составляет – 1,95 т/год. Расчет ВВ произведен по РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004, с. 24, 25. Максимальные выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле из расчета слива 4,0 куб. м дизельного топлива за 15 минут:

$$\text{Мсек} = C_1 * K_p^{\max} * V_{\text{ч}}^{\max} / 3600, \text{ г/с;}$$

Годовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$\text{Мгод} = (U_{\text{оз}} * B_{\text{оз}} + U_{\text{вл}} * B_{\text{вл}}) * K_p^{\max} / 1000000 + G_{\text{ХР}} * K_{\text{нп}} * N_p, \text{ т/г, где:}$$

$U_{\text{оз}}$, $U_{\text{вл}}$ – средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т;

C_1 – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, 3,92 г/куб. м;

$V_{\text{ч}}^{\max}$ – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, принимаемый равным производительности насоса, 16 куб. м/час;

K_p^{\max} – опытный коэффициент, равный 1,0;

$B_{\text{оз}} + B_{\text{вл}} = B$ – количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течении года, 1.95 т/год;

$G_{\text{ХР}}$ – выбросы паров нефтепродуктов при хранении топлива в одном резервуаре, 0,27 т/год;

$K_{\text{нп}}$ – опытный коэффициент, равный 0,0029;

N_p – количество резервуаров, шт.

$$M = (3,92 \text{ г/куб. м} * 1,0 * 16,0 \text{ куб. м/час}) / 3600 = 0,0174 \text{ г/с.}$$

$$M = (1,95 * (2,36 + 3,15)) * 1,0 / 1000000 + 0,27 * 0,0029 * 1 = 0,0008 \text{ т/г.}$$

Концентрация углеводородов, ароматических углеводородов и сероводорода в парах нефтепродуктов составляет 99,57 %, 0,15% и 0,28% соответственно. Ароматические УВ условно отнесены к предельным УВ ($99,57 + 0,15 = 99,72$).

Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ (2754):

$$M_{\text{сек}} = 0,0174 * 99,72 / 100 = 0,01735 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0008 * 99,72 / 100 = 0,000798 \text{ т/г.}$$

Сероводород (0333):

$$M_{\text{сек}} = 0,0174 * 0,28 / 100 = 0,00005 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0008 * 0,28 / 100 = 0,000002 \text{ т/г.}$$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ (2754):

$$M_{\text{сек}} = 0,01735 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,000798 \text{ т/г.}$$

Сероводород (0333):

$$M_{\text{сек}} = 0,00005 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,000002 \text{ т/г.}$$

Источник 6003

Площадка для хранения металлолома

Параметры источника: H = 2,0 м, d = 0,5 м, V = 2,55 м/с, W = 0,500 куб. м/сек.

1. Аппарат для газовой резки металла пропан-бутановой смесью – 1 шт. Толщина разрезаемого материала 5 мм. Время работы – 2,0 час/день, 500 час/год. Расход пропан-бутановой смеси - 2500 л/год. Расчет ВВВ произведен по РНД 211.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005 г., т. 4, с. 23.

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 39,0 \text{ г/час} / 3600 = 0,0108 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0108 * 3,6 * 0,5 = 0,0194 \text{ т/г.}$$

Марганец и его соед.:

$$M_{\text{сек}} = 1,1 * 0,2 / 3600 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0001 * 3,6 * 0,5 / 0,2 = 0,0009 \text{ т/г.}$$

Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания марганца.

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 49,5 / 3600 = 0,0138 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0138 * 3,6 * 0,5 = 0,0248 \text{ т/г.}$$

Оксиды железа:

$$M_{\text{сек}} = 72,9 * 0,2 / 3600 = 0,0041 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0041 * 3,6 * 0,5 / 0,2 = 0,0369 \text{ т/г.}$$

Коэффициент 0,2 введен для учета гравитационного оседания оксидов железа.

2. Отрезной переносной станок (болгарка) – 1 шт. Время работы 4-6 раз в день по 10-15 минут, в общей сложности – 1,0 час/день, 312 час/год. Расчет ВВ произведен по [10], табл. 1, стр.17 с двадцатиминутным интервалом осреднения согласно РНД 211.2.01-97 п. 2.3, 5.2, 5.4.

Оксиды железа:

$$M_{\text{сек}} = 0,2030 * 0,2 / 20 / 60 = 0,00003 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,2030 * 3,6 * 0,312 = 0,2280 \text{ т/г.}$$

Коэффициент 0,2 принят для учета гравитационного оседания оксидов железа.

Примечание: Для источников выделения, работающих на открытом воздухе, коэффициент гравитационного оседания 0,2 учитывается только при расчете максимально-разовых выбросов.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,0108 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0194 \text{ т/г.}$$

Марганец и его соединений:

$$M_{\text{сек}} = 0,0001 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0009 \text{ т/г.}$$

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0138 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0248 \text{ т/г.}$$

Оксиды железа:

$$M_{\text{сек}} = 0,0041 + 0,00003 = 0,0041 \text{ г/с.}$$

$$M_{\text{год}} = 0,0369 + 0,2280 = 0,2649 \text{ т/г.}$$

Источник 0004

Прием и хранение бензина

Параметры: дыхательный клапан $H=13,0$ м, $D=0,15$ м, $V=2,26$ м/с, $W=0,040$ куб. м/сек.

Прием и хранение бензина производится в металлические наземные резервуары типа РВС и РГС. Для этих целей установлены следующие типоразмеры резервуаров:

- два резервуара по 2000 куб.м;
- пять резервуаров по 400 куб.м;
- двенадцать резервуаров по 75 куб.м;
- три резервуара по 50 куб.м.

Грузооборот бензина составляет – 250000 т/г или 342466 куб. м. Прием бензина осуществляется из ж/д вагонов-цистерн. Железнодорожная сливная эстакада выполнена в металлических конструкциях, односторонняя. Общая длина – 52,24 м, ширина эстакады – 1,2 м. Конструкция эстакады позволяет обслуживать одновременно 5 вагоно-цистерн, емкостью по 60 куб.м.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружная поверхность резервуаров покрыты теплоотражающей краской, а также обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы $\Phi 150$ мм. Расчет ВВ произведен по РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Астана, 2004, с. 18,19. Максимальные выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле из расчета слива 60,0 куб. м бензина за 60 минут:

$$M_{\text{сек}} = C_p^{\text{max}} * V_{\text{сл}} / t, \text{ г/с;}$$

Годовые выбросы рассчитываются как сумма выбросов из резервуаров и выбросов от проливов нефтепродуктов:

$$M_{\text{год}} = (C_p^{\text{оз}} * Q_{\text{оз}} + C_p^{\text{вл}} * Q_{\text{вл}}) / 1000000 + 0,5 * J * (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) / 1000000, \text{ т/г, где:}$$

$V_{\text{сл}}$, – объем слитого нефтепродукта в резервуар, 60 куб. м/час;

C_p^{max} – максимальная концентрация паров нефтепродуктов (НП) в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, 701,8 г/куб. м;

t – среднее время слива заданного объема, 3600 сек;

$C_p^{ос}$ – концентрация паров НП в выбросах при заполнении резервуаров в осенне-зимний период, 310 г/куб.м;

$C_p^{вл}$ – концентрация паров НП в выбросах при заполнении резервуаров в весенне-летний период, 375,1 г/куб.м;

J – удельные выбросы при проливах для бензина = 125 г/куб. м.

$M_{сек} = (701,8 * 60,0 \text{ куб. м}) / 3600 \text{ сек} = 11,6967 \text{ г/с.}$

$M_{год} = (310,0 * 171233 + 375,1 * 171233) / 1000000 + 0,5 * 125 * 342466 / 1000000 = 138,7159 \text{ т/г.}$

При приеме топлива выполняются следующие мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферу:

- слив топлива производится под слой, что снижает выбросы на 70%;

- установлена газоуравнительная система, способствующая снижению выбросов углеводородов на 80 %.

$M_{сек} = 11,6967 * 0,3 * 0,2 = 0,7018 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 138,7159 * 0,3 * 0,2 = 8,3230 \text{ т/г.}$

Концентрация предельных загрязняющих веществ (%) в парах бензинов

Наименование нефтепродукта	Углеводороды						
	Предельные		Непредельные	Ароматические			
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀		бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Бензин	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06

Углеводороды предельные C₁-C₅ (0415):

$M_{сек} = 0,7018 * 67,67 / 100 = 0,4749 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 67,67 / 100 = 5,6322 \text{ т/г.}$

Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (0416):

$M_{сек} = 0,7018 * 25,01 / 100 = 0,1755 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 25,01 / 100 = 2,0816 \text{ т/г.}$

Углеводороды непредельные (0501):

$M_{сек} = 0,7018 * 2,5 / 100 = 0,0175 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 2,5 / 100 = 0,2081 \text{ т/г.}$

Бензол (0602):

$M_{сек} = 0,7018 * 2,3 / 100 = 0,0161 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 2,3 / 100 = 0,1914 \text{ т/г.}$

Толуол (0621):

$M_{сек} = 0,7018 * 2,17 / 100 = 0,0152 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 2,17 / 100 = 0,1806 \text{ т/г.}$

Ксилол (0616):

$M_{сек} = 0,7018 * 0,29 / 100 = 0,0020 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 0,29 / 100 = 0,0241 \text{ т/г.}$

Этилбензол (0627):

$M_{сек} = 0,7018 * 0,06 / 100 = 0,0004 \text{ г/с.}$

$M_{год} = 8,3230 * 0,06 / 100 = 0,0050 \text{ т/г.}$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Углеводороды предельные C₁-C₅ (0415):

Мсек = 0,4749 г/с.

Мгод = 5,6322 т/г.

Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (0416):

Мсек = 0,1755 г/с.

Мгод = 2,0816 т/г.

Углеводороды непредельные (0501):

Мсек = 0,0175 г/с.

Мгод = 0,2081 т/г.

Бензол (0602):

Мсек = 0,0161 г/с.

Мгод = 0,1914 т/г.

Толуол (0621):

Мсек = 0,0152 г/с.

Мгод = 0,1806 т/г.

Ксилол (0616):

Мсек = 0,0020 г/с.

Мгод = 0,0241 т/г.

Этилбензол (0627):

Мсек = 0,0004 г/с.

Мгод = 0,0050 т/г.

Источник 0005

Отпуск бензина

Параметры: дыхательный клапан Н= 4,0 м, D= 0,05 м, V = 2,26 м/с, W = 0,004 куб. м/сек.

Отпуск бензина осуществляется в бензовозы, различного объема. Грузооборот бензина составляет – 250000 т/г или 342466 куб. м.

Для уменьшения потерь нефтепродуктов от испарения при хранении в резервуарах, наружная поверхность резервуаров покрыты теплоотражающей краской, а также обвязаны между собой трубопроводом газоуравнительной системы Ф150 мм. Расчет ВВ произведен по РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Астана, 2004, с. 18,19. Максимальные выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле из расчета отпуска 20,0 куб. м бензина за 60 минут.

Расчет выбросов ЗВ при заполнении бензовозов проводится по формуле:

$$\mathbf{Мсек = C1 * K_{pmax} * V_{чmax} / 3600, г/с, где;}$$

C1 – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, 1176,12 г/куб.м;

K_{pmax} – опытный коэффициент – 1;

V_{чmax} – максимальный объемпаровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, 16 куб.м/час.

Годовые выбросы паров нефтепродуктов от закачки бензина в бензовозы проводится по формуле:

$$\mathbf{Мгод = (У_{оз} * В_{оз} + У_{вл} * В_{вл}) * K_{pmax} / 1000000 т/г, где:}$$

У_{оз} – средний удельный выброс в осенне-зимний период, 967,2 г/т;

В_{оз} – количество жидкости, закачиваемой в осенне-зимний период, 125000 т;

У_{вл} – средний удельный выброс в весенне-летний период, 1331,0 г/т

В_{вл} – количество жидкости, закачиваемой в весенне-летний период, 125000 т.

$$\text{Мсек} = 1176,12 * 1 * 20 / 3600 = 6,5340 \text{ г/с}$$

$$\text{Мгод} = (967,2 * 125000 + 1331,0 * 125000) * 1 / 1000000 = 287,2750 \text{ т/г.}$$

При отпуске топлива выполняются следующие мероприятия по снижению выбросов ЗВ в атмосферу:

- слив топлива производится под слой, что снижает выбросы на 70%;
- установлена газозвратная система, способствующая снижению выбросов углеводородов на 80 %.

$$\text{Мсек} = 6,5340 * 0,3 * 0,2 = 0,3920 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 287,2750 * 0,3 * 0,2 = 17,2365 \text{ т/г.}$$

Концентрация предельных загрязняющих веществ (%) в парах бензинов

Наименование нефтепродукта	Углеводороды						
	Предельные		Непредельные	Ароматические			
	C ₁ -C ₅	C ₆ -C ₁₀		бензол	толуол	ксилол	этилбензол
Бензин	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06

Углеводороды предельные C₁-C₅ (0415):

$$\text{Мсек} = 0,3920 * 67,67 / 100 = 0,2653 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 17,2365 * 67,67 / 100 = 11,6639 \text{ т/г.}$$

Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (0416):

$$\text{Мсек} = 0,3920 * 25,01 / 100 = 0,0980 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 17,2365 * 25,01 / 100 = 4,3108 \text{ т/г.}$$

Углеводороды непредельные (по амиленам – код 0501):

$$\text{Мсек} = 0,3920 * 2,5 / 100 = 0,0098 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 17,2365 * 2,5 / 100 = 0,4309 \text{ т/г.}$$

Бензол (0602):

$$\text{Мсек} = 0,3920 * 2,3 / 100 = 0,0090 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 17,2365 * 2,3 / 100 = 0,3964 \text{ т/г.}$$

Толуол (0621):

$$\text{Мсек} = 0,3920 * 2,17 / 100 = 0,0085 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 17,2365 * 2,17 / 100 = 0,3740 \text{ т/г.}$$

Ксилол (0616):

$$\text{Мсек} = 0,3920 * 0,29 / 100 = 0,0011 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 17,2365 * 0,29 / 100 = 0,0500 \text{ т/г.}$$

Этилбензол (0627):

$$\text{Мсек} = 0,3920 * 0,06 / 100 = 0,0002 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 17,2365 * 0,06 / 100 = 0,0103 \text{ т/г.}$$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Углеводороды предельные C₁-C₅ (0415):

$$\text{Мсек} = 0,2653 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 11,6639 \text{ т/г.}$$

Углеводороды предельные C₆-C₁₀ (0416):

$$\text{Мсек} = 0,0980 \text{ г/с.}$$

$$\text{Мгод} = 4,3108 \text{ т/г.}$$

Углеводороды непредельные (по амиленам – код 0501):

Мсек = 0,0098 г/с.

Мгод = 0,4309 т/г.

Бензол (0602):

Мсек = 0,0090 г/с.

Мгод = 0,3964 т/г.

Толуол (0621):

Мсек = 0,0085 г/с.

Мгод = 0,3740 т/г.

Ксилол (0616):

Мсек = 0,0011 г/с.

Мгод = 0,0500 т/г.

Этилбензол (0627):

Мсек = 0,0002 г/с.

Мгод = 0,0103 т/г.

Источник 6006

Нефтеловушка

Параметры источника: Н = 2,0 м, d = 0,5 м, V = 2,55 м/с, W = 0,500 куб. м/сек.

Под эстакадой по приему нефтепродуктов из ж/д вагонов, а также с мест по отпуску бензина предусмотрена бетонная площадка с бортиком, с которой предусмотрен сбор и отвод ливневых стоков и случайно пролитых нефтепродуктов в канализационный приемок (отстойник). Площадь поверхности колодца - отстойника равна: 3,0 кв. м. Расчет Выбросов ВВ от отстойника произведен по «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов». Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.

Максимальный разовый выброс углеводородов определяется исходя из среднего количества углеводородов, испаряющихся с 1-го кв.м поверхности по формуле:

$$M_{\text{сек}} = q_{\text{ср}} * F / 3600, \text{ г/сек.}$$

Валовый выброс углеводородов от отстойника определяется по формуле:

$$M_{\text{год}} = 8,76 * q_{\text{ср}} * F * 10^{-3}, \text{ т/год.}$$

где: $q_{\text{ср}}$ – количество углеводородов, испаряющихся с 1 кв.м открытой поверхности (табл 6.3) – 0,7267;

F – поверхность испарения – 3 кв.м.

Углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ (2754):

$M_{\text{сек}} = 0,7267 * 3 / 3600 = 0,0006 \text{ г/с.}$

$M_{\text{год}} = 8,76 * 0,7267 * 3 / 1000 = 0,0191 \text{ т/г.}$

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ (2754):

Мсек = 0,0006 г/с.

Мгод = 0,0191 т/г.

Источник 6007

Маневрирование тепловоза (оценка воздействия)

Параметры источника: Н = 5,0 м, d = 0,5 м, V = 2,55 м/с, W = 0,500 куб. м/сек.

Перемещение тепловоза по территории предприятия. Расчет произведен для тепловоза типа «ТЭМ 2». Расчет ВВВ произведен по «Методическим указаниям по определению влияния вредных выбросов от тепловозов на состояние атмосферного воздуха в районах железнодорожных станций и узлов» Москва, 1987 г. таб. 1 с. 6.

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,163 \text{ кг/час} * 1000 / 3600 = 0,0453 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,11 \text{ кг/час} * 1000 / 3600 = 0,0306 \text{ г/с.}$$

С а ж а:

$$M_{\text{сек}} = 0,003 \text{ кг/час} * 1000 / 3600 = 0,0008 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$M_{\text{сек}} = 0,18 \text{ кг/час} * 1000 / 3600 = 0,0500 \text{ г/с.}$$

Расчет ВВВ от перемещения тепловоза по территории предприятия произведен для оценки уровня загрязнения района расположения предприятия и включен в расчет рассеивания ЗВ в атмосферу. В расчет ПДВ выбросы ВВ по данному источнику не включены.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0453 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,0306 \text{ г/с.}$$

С а ж а:

$$M_{\text{сек}} = 0,0008 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$M_{\text{сек}} = 0,0500 \text{ г/с.}$$

Источник 6008

Склад (оценка воздействия)

Параметры источника: ворота Н = 4,0 м, d = 4,0x4,0 м, V = 0,8 м/с.

На складах осуществляется хранение товаров народного потребления, материалов, продуктов, сырья. Все товары хранятся в заводской герметичной упаковке, что исключает загрязнение атмосферного воздуха при их хранении. Для доставки их на склад, а также погрузке в автомашины используется два бензиновых и один дизельный погрузчика. Одновременно в помещение склада въезжает-выезжает не более одного погрузчика.

Расчет ВВВ произведен от операций: въезд–выезд погрузчика в складское помещение.

1. Въезд–выезд погрузчика с дизельными двигателями. Расчет ВВВ произведен по [12], с. 164, т. 45. Взято применительно по автомашине КамАЗ.

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 \text{ г/с.}$$

Углевороды:

$$M_{\text{сек}} = 0,0023 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,0031 \text{ г/с.}$$

С а ж а:
Мсек = 0,0012 г/с.

Диоксид серы:
Мсек = 0,0016 г/с.

Бензапирен:
Мсек = $0,24 \cdot 10^{-7}$ г/с.

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по «*Методическим рекомендациям по определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду*» г. Алматы, 1989 г. Для дизельных двигателей данное соотношение будет равно:

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: $0,0174 / 0,001 = 17,4$

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: $0,0134 / 0,0002 = 67$

Формальдегид:
Мсек = $0,0077 / 17,4 = 0,0004$ г/с.

Акролеин:
Мсек = $0,0077 / 67 = 0,0001$ г/с.

2. Въезд-выезд автопогрузчика с карбюраторным двигателем. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с. 148 (взято применительно по автомашине ГАЗ-53).

Оксид углерода:
Мсек = 0,0370 г/с.

Углеводороды:
Мсек = 0,0064 г/с.

Диоксид азота:
Мсек = 0,00248 г/с.

С а ж а:
Мсек = 0,000036 г/с.

Диоксид серы:
Мсек = 0,000124 г/с.

Бензапирен:
Мсек = $0,14 \cdot 10^{-7}$ г/с.

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по «*Методическим рекомендациям по определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду*» г. Алматы, 1989 г.

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: $0,42 / 0,001 = 420$.

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: $0,42 / 0,0002 = 2100$

Формальдегид:
Мсек = $0,0370 / 420 = 0,0001$ г/с.

Акролеин:
Мсек = $0,0370 / 2100 = 0,00002$ г/с.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 + \underline{0,0370} = 0,0370 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$M_{\text{сек}} = 0,0023 + \underline{0,0064} = 0,0064 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = \underline{0,0031} + 0,00248 = 0,0031 \text{ г/с.}$$

С а ж а:

$$M_{\text{сек}} = \underline{0,0012} + 0,000036 = 0,0012 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$M_{\text{сек}} = \underline{0,0016} + 0,000124 = 0,0016 \text{ г/с.}$$

Бензапирен:

$$M_{\text{сек}} = \underline{0,24 \cdot 10^{-7}} + 0,14 \cdot 10^{-7} = 0,24 \cdot 10^{-7} \text{ г/с.}$$

Формальдегид:

$$M_{\text{сек}} = \underline{0,0004} + 0,0001 = 0,0004 \text{ г/с.}$$

Акролеин:

$$M_{\text{сек}} = \underline{0,0001} + 0,00002 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

Источник 6009

Гараж под навесом

Параметры источника: Н = 5,0 м, d = 0,5 м, V = 2,55 м/с, W = 0,500 куб. м/сек.

На территории предприятия имеется гараж, расположенный под навесом, где осуществляется хранение следующих автомашин:

- трактор (дизельный двигатель) – 2 шт.;
- КамАЗ (дизельный двигатель) – 1 шт.;
- Газель (карбюраторный двигатель) – 1 шт.;
- кара (дизельный двигатель) – 1 шт.

Расчет ВВВ произведен от операций: въезд–выезд, а также запуск и проверка двигателей. Одновременно осуществляется не более одной операции.

1. Въезд–выезд автомашин с дизельными двигателями. Расчет произведен по [12], с. 164, т. 45. Взято применительно по автомашине КамАЗ.

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$M_{\text{сек}} = 0,0023 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,0031 \text{ г/с.}$$

С а ж а:

$$M_{\text{сек}} = 0,0012 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$M_{\text{сек}} = 0,0016 \text{ г/с.}$$

Бензапирен:

$$M_{\text{сек}} = 0,24 * 10^{-7} \text{ г/с.}$$

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по «*Методическим рекомендациям по определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду*» г. Алматы, 1989 г. Для дизельных двигателей данное соотношение будет равно:

$$\text{Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: } 0,0174 / 0,001 = 17,4$$

$$\text{Соотношение оксида углерода к акролеину равно: } 0,0134 / 0,0002 = 67$$

Формальдегид:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 / 17,4 = 0,0004 \text{ г/с.}$$

Акролеин:

$$M_{\text{сек}} = 0,0077 / 67 = 0,0001 \text{ г/с.}$$

2. Запуск и проверка двигателей автомашин с дизельными двигателями. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 45, с. 164. Взято применительно по автомобилю КамАЗ.

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0224 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$M_{\text{сек}} = 0,0068 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,0090 \text{ г/с.}$$

Сажа:

$$M_{\text{сек}} = 0,0035 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

$$M_{\text{сек}} = 0,0046 \text{ г/с.}$$

Бензапирен:

$$M_{\text{сек}} = 0,7 * 10^{-7} \text{ г/с.}$$

Формальдегид:

$$M_{\text{сек}} = 0,0224 / 17,4 = 0,0013 \text{ г/с.}$$

Акролеин:

$$M_{\text{сек}} = 0,0224 / 67 = 0,0003 \text{ г/с.}$$

3. Выезд - въезд автомашины с карбюраторным двигателем. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с. 153 (взято применительно по автомашине ГАЗ-24).

Оксид углерода:

$$M_{\text{сек}} = 0,0098 \text{ г/с.}$$

Углеводороды:

$$M_{\text{сек}} = 0,0016 \text{ г/с.}$$

Диоксид азота:

$$M_{\text{сек}} = 0,00065 \text{ г/с.}$$

Сажа:

$$M_{\text{сек}} = 0,0000095 \text{ г/с.}$$

Диоксид серы:

Мсек = 0,000033 г/с.

Бензапирен:

Мсек = 0,0037 / 1000000 = 0,37*10⁻⁸ г/с.

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по *«Методическим рекомендациям по определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду» г. Алматы, 1989 г.*

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: 0,42 / 0,001=420.

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: 0,42 / 0,0002=2100

Акролеин:

Мсек = 0,0098 / 2100 = 0,000005 г/с.

Формальдегид:

Мсек = 0,0098 / 420 = 0,00002 г/с.

4. Запуск и проверка двигателя автомашины с карбюраторным двигателем. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с. 151 (взято применительно по автомашине ГАЗ-24).

Оксид углерода:

Мсек = 0,062 г/с.

Углеводороды:

Мсек = 0,01 г/с.

Диоксид азота:

Мсек = 0,004 г/с.

С а ж а:

Мсек = 0,00006 г/с.

Диоксид серы:

Мсек = 0,00021 г/с.

Бензапирен:

Мсек = 0,0024 / 1000000 = 0,24*10⁻⁸ г/с.

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по *«Методическим рекомендациям по определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду» г. Алматы, 1989 г.*

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: 0,42 / 0,001=420.

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: 0,42 / 0,0002=2100

Формальдегид:

Мсек = 0,0620 / 420 = 0,0001 г/с.

Акролеин:

Мсек = 0,0620 / 2100 = 0,00003 г/с.

Расчет ВВВ от открытой стоянки автомашин произведен для оценки уровня загрязнения района расположения предприятия и включен в расчет рассеивания ЗВ в атмосферу. В расчет ПДВ выбросы ВВ по данному источнику не включены. В расчет рассеивания и в расчет предельно допустимых выбросов (ПДВ) приняты большие максимально-разовые выбросы (г/с).

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:**Оксид углерода:****Мсек = 0,0620 г/с.****Углеводороды:****Мсек = 0,0100 г/с.****Диоксид азота:****Мсек = 0,0090 г/с.****С а ж а:****Мсек = 0,0035 г/с.****Диоксид серы:****Мсек = 0,0046 г/с.****Бензапирен:****Мсек = $0,07 \cdot 10^{-7}$ г/с.****Формальдегид:****Мсек = 0,0013 г/с.****Акролеин:****Мсек = 0,0003 г/с.****Источник 6010****Парковка грузовых автомашин****Параметры источника: Н=5,0 м, d=0,5 м, V=2,55 м/с, W=0,500 куб. м/сек.**

На территории предприятия имеется место для парковки автомашин. Парковка рассчитана на 5 грузовых автомашин с дизельными двигателями. Расчет ВВВ произведен от операции - въезд-выезд автотранспорта на территорию парковки. Одновременно въезжает или выезжает не более одной автомашины.

Въезд-выезд грузового автомобиля с дизельным двигателем. Расчет произведен по [12], с. 164, т. 45. Взято применительно по автомашине КамАЗ.

Оксид углерода:**Мсек = 0,0077 г/с.****Углеводороды:****Мсек = 0,0023 г/с.****Диоксид азота:****Мсек = 0,0031 г/с.****С а ж а:****Мсек = 0,0012 г/с.****Диоксид серы:****Мсек = 0,0016 г/с.****Бензапирен:****Мсек = $0,24 \cdot 10^{-7}$ г/с.**

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по «*Методическим рекомендациям по*

определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду» г. Алматы, 1989 г. Для дизельных двигателей данное соотношение будет равно:

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: $0,0174 / 0,001=17,4$

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: $0,0134 / 0,0002=67$

Формальдегид:

Мсек = $0,0077 / 17,4 = 0,0004$ г/с.

Акролеин:

Мсек = $0,0077 / 67 = 0,0001$ г/с.

Расчет ВВВ от парковки автомашин произведен для оценки уровня загрязнения района расположения предприятия и включен в расчет рассеивания ЗВ в атмосферу. В расчет ПДВ выбросы ВВ по данному источнику не включены.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

Мсек = 0,0077 г/с.

Углеводороды:

Мсек = 0,0023 г/с.

Диоксид азота:

Мсек = 0,0031 г/с.

С а ж а:

Мсек = 0,0012 г/с.

Диоксид серы:

Мсек = 0,0016 г/с.

Бензапирен:

Мсек = $0,24 \cdot 10^{-7}$ г/с.

Формальдегид:

Мсек = 0,0004 г/с.

Акролеин:

Мсек = 0,0001 г/с.

Источник 6011

Парковка (оценка воздействия)

Параметры источника: Н = 5,0 м, d = 0,5 м, V = 2,55 м/с, W = 0,500 куб. м/сек.

Для сотрудников предприятия, а также посетителей предусмотрена парковка, рассчитанная на 10-15 легковых автомашин. Расчет ВВВ произведен от операций: въезд-выезд автотранспорта на территорию парковки. Одновременно въезжает или выезжает не более одной автомашины.

Въезд-выезд легкового автомобиля. Расчет ВВВ произведен по [12], т. 44, с.153. Взято по автомобилю «ГАЗ-24».

Оксид углерода:

Мсек = 0,0039 г/с.

Углеводороды:

Мсек = 0,00065 г/с.

Диоксид азота:

Мсек = 0,00026 г/с.

С а ж а:

Мсек = 0,0000038 г/с.

Диоксид серы:

Мсек = 0,000013 г/с.

Бензапирен:

Мсек = 0,0015 : 1000000 = 0,15*10⁻⁸ г/с.

Расчет выбросов формальдегида и акролеина определен из количественного соотношения оксида углерода и вышеуказанных ингредиентов по «*Методическим рекомендациям по определению платы за выбросы (сбросы, размещение) загрязняющих веществ в природную среду*» г. Алматы, 1989 г.

Соотношение оксида углерода к формальдегиду равно: 0,42 / 0,001 = 420.

Соотношение оксида углерода к акролеину равно: 0,42 / 0,0002 = 2100.

Формальдегид:

Мсек = 0,0039 / 420 = 0,00001 г/с.

Акролеин:

Мсек = 0,0039 / 2100 = 0,000002 г/с.

Расчет ВВВ от перемещения автомашин произведен для оценки уровня загрязнения района расположения предприятия и включен в расчет рассеивания ЗВ в атмосферу. В расчет ПДВ выбросы ВВ по данному источнику не включены.

ВСЕГО ПО ИСТОЧНИКУ:

Оксид углерода:

Мсек = 0,0039 г/с.

Углеводороды:

Мсек = 0,00065 г/с.

Диоксид азота:

Мсек = 0,00026 г/с.

С а ж а:

Мсек = 0,0000038 г/с.

Диоксид серы:

Мсек = 0,000013 г/с.

Бензапирен:

Мсек = 0,15*10⁻⁸ г/с.

Формальдегид:

Мсек = 0,00001 г/с.

Акролеин:

Мсек = 0,000002 г/с.

7. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ

Важным фактором природоохранной деятельности является контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Контроль за соблюдением нормативов НДВ осуществляется специализированной организацией, имеющей аттестованную химическую лабораторию и лицензию на право проведения работ такого рода.

Согласно «Типовой инструкции по организации систем контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности», приложение 1, с. 14 обязательному контролю подлежат источники, выделяющие основные загрязняющие вещества, по которым наблюдается фоновое загрязнение атмосферы города, а именно:

- диоксид азота;
- оксид углерода;
- диоксид серы;
- пыль;
- а также источники, имеющие пылегазоочистное оборудование.

В основе системы контроля лежат инструментальные методы определения выбросов в атмосферу с помощью специальной аппаратуры и сопоставления значений полученных выбросов с установленными нормативами ПДВ в г/с.

Контроль должен осуществляться в соответствии с методиками Министерства здравоохранения и Казгидромета по графику, согласованному в инспекции Городского управления охраны окружающей природной среды. График контроля выбросов утверждается ответственным лицом предприятия. Для общего руководства работами по осуществлению контроля назначается ответственное лицо.

Места отбора проб должны обеспечивать безопасный подход для взятия проб. Точки отбора проб должны быть оснащены штуцерами. У источников, имеющих очистное оборудование, местами отбора проб будут точки до и после очистного оборудования, у остальных – непосредственно в воздуховоде после вентилятора.

При производстве контрольных замеров определяются следующие параметры:

- объем воздушного потока, куб. м/с;
- скорость в воздушном потоке на выходе из источника, м/с;
- концентрация вредных веществ в воздушном потоке, мг/куб. м;
- степень эффективности очистки пылегазоочистного оборудования, %.

Данные по источникам, на которых необходимы контрольные замеры, их периодичность на существующее положение и на перспективу представлены в Таблицах 6.1.1, 6.1.2, 6.1.3, 6.1.4.

7.1. Мероприятия по достижению НДВ

В настоящее время на территории предприятия осуществляются следующие мероприятия, способствующие улучшению природной среды:

- территория предприятия со всех сторон, кроме проезда, обрамлена бортовым камнем марки БР 100.30.18, герметически соединенным с асфальтным покрытием, для исключения перелива ливневых стоков и загрязнения почвы;
- площадка заправочных островков и резервуарного парка выполнены безискровым цементным покрытием с железнением поверхности;
- газовая обвязка резервуаров хранения бензинов;
- слив нефтепродуктов в резервуары из автоцистерн ведется под «слой»;
- при заправке автомобилей производится принудительный отсос вытесняемой из бензобака газовой смеси и сброс ее по специальному трубопроводу в систему

газовой обвязки резервуаров;

- все бытовые отходы складываются в специально отведенных местах в металлический контейнер. Контейнеры установлены на специальной железобетонной площадке и закрываются металлической крышкой. Затем эти отходы вывозятся на полигон ТБО;
- производится отдельный сбор производственных отходов и ТБО;
- осуществляется утилизация производственных отходов;
- соблюдение технологических схем производства и техники безопасности;
- в качестве топлива для котельных используется наиболее экологически чистый вид топлива – природный газ.

Настоящим проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдать все выше перечисленные мероприятия;
- в случае разрушения асфальтного покрытия на территории предприятия, предусмотреть его своевременный ремонт с сохранением уклона;
- для улучшения экологической обстановки района расположения предприятия настоящим проектом предусмотрен полив территории предприятия и зеленых насаждений в летний период водой из системы оборотного водоснабжения;
- регулярно проводить контроль за соблюдением нормативов ПДВ согласно «План-графика контроля» настоящего проекта.
- сбор люминесцентных ламп (при их использовании) производить в специально отведенном месте с последующей их утилизацией;
- ежегодно проводить отчет по производственному мониторингу.

В результате всех вышеперечисленных мероприятий, как выполняемых предприятием на существующее положение, так и предусмотренных настоящим проектом, нормируемое предприятие не окажет вредного воздействия на окружающую среду по всем нормируемым параметрам.

7.2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СОКРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ НА ПЕРИОД НМУ:

В соответствии с приказом Казгидромета № 519 от 10.11.86 г. Алматы входит в перечень городов, имеющих высокий уровень загрязнения атмосферы и для которых разрабатываются мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

7.3.1. План мероприятий на период НМУ

Мероприятия по регулированию выбросов на период НМУ разработаны в соответствии с РД 02.04.52-85 (Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», ГГО им. А.И. Воейкова).

На период НМУ предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов в атмосферу.

Мероприятия осуществляются после получения от подразделений Казгидромета предупреждений, в которых указывается:

- ожидаемая продолжительность НМУ;
- кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Мероприятия носят организационный характер и включают в себя: проведение влажной уборки производственных помещений и полив территории (там, где это допускается правилами техники безопасности).

Вышеперечисленные мероприятия обеспечивают снижение выбросов ВВ на 15-20%.

П л а н - г р а ф и к

контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов

Алматы, Mercury Energy таблица 7.1.1.

N источника,	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля	Норматив		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
роль-ной точки	/Координаты контрольной точки							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.0882	1088.96138		
0002	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.101	1246.9966		
0003	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.101	1246.9966		
0004	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.101	1246.9966		
0005	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.0353	435.831484		
0006	Основное	Углеводороды предельные C12- C19			0.2526	74454.5186		
0007	Основное	Азота (IV) диоксид			0.013	159.683324		
		Азот (II) оксид			0.0021	25.7949984		
		Углерод оксид			0.0211	259.178318		
		Бензапирен			1.E-9	0.00001228		
0008	Основное	Железо (II, III) оксиды			0.0018	4.37529324		
		Марганец			0.0001	0.24307185		
		Олово оксид			0.000001	0.00243072		
		Свинец			0.000001	0.00243072		

	Соляная кислота	0.0033	8.02137094
	Фтористые газообразные	0.0001	0.24307185
	Пыль неорганическая,	0.0008	1.94457477
0009	Основное	Азота (IV) диоксид	0.6826 2615.58215
		Азот (II) оксид	0.0347 132.96323
		Углерод (Сажа)	0.0444 170.131625
		Сера диоксид	0.1067 408.852352
		Углерод оксид	0.5511 2111.70132
		Бензапирен	0.0000011 0.00421497
		Формальдегид	0.0107 41.000189
		Углеводороды предельные C12- C19	0.2578 987.83633
0010	Основное	Сероводород	0.00005 0.01519199
		Углеводороды предельные C12- C19	0.01735 5.27162068
0011	Основное	Углеводороды предельные C12- C19	0.001 7.04893397

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Алматы, Mercury Energy Таблица 7.1.2

Код	Наименование	ПДК	ПДК	ОБУВ	Выброс	Средневзве-	М/ (ПДК*Н)	Необхо-
ЗВ	вещества	максим.	средне-	ориентир	вещества	шенная	для Н>10	димось
		разовая,	суточная	безопасн	г/с	высота, м	М/ПДК	проведе
		мг/м3	мг/м3	УВ, мг/м3	(М)	(Н)	для Н<10	ния
								расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды		0.04		0.0018	2	0.0045	Нет
0143	Марганец	0.01	0.001		0.0001	2	0.010	Нет
0168	Олово оксид		0.02		0.000001	2	0.000005	Нет
0304	Азот (II) оксид	0.4	0.06		0.0368	5.11	0.092	Нет
0316	Соляная кислота	0.2	0.1		0.0033	2	0.0165	Нет
0328	Сажа	0.15	0.05		0.0444	5	0.296	Нет
0337	Углерод оксид		5	3	0.5722	5.07	0.1144	Да
0703	Бензапирен		0.000001		0.000001101	5	0.1101	Да
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			0.95525	9.96	0.9553	Да
2908	Пыль неорганическая, 70-20	0.3	0.1		0.0008	2	0.0027	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0184	Свинец	0.001	0.0003		0.000001	2	0.001	Нет
0301	Азота (IV) диоксид	0.2	0.04		0.6956	5.04	3.478	Да
0330	Сера диоксид	0.5	0.05		0.1067	5	0.2134	Да
0333	Сероводород	0.008			0.00005	2.2	0.0063	Нет
0342	Фтористые газообразные	0.02	0.005		0.0001	2	0.005	Нет
1325	Формальдегид	0.05	0.01		0.0107	5	0.214	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно								
быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:								
$\text{Сумма}(Н_i * М_i) / \text{Сумма}(М_i)$, где $Н_i$ - фактическая высота ИЗА, $М_i$ - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Расчет категории источников, подлежащих контролю

Алматы, Mercury Energy таблица 7.1.3.

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн сооруж	Код веще-ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК* (100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Дыхательный клапан	18		2754	1	0.0882	0.0049	0.0187	0.0187	2
0002	Дыхательный клапан	18		2754	1	0.101	0.0056	0.0214	0.0214	2
0003	Дыхательный клапан	18		2754	1	0.101	0.0056	0.0214	0.0214	2
0004	Дыхательный клапан	18		2754	1	0.101	0.0056	0.0214	0.0214	2
0005	Дыхательный клапан	18		2754	1	0.0353	0.002	0.0075	0.0075	2
0006	Дыхательный клапан	2		2754	1	0.2526	0.0253	9.022	9.022	1
0007	Труба	7		0301	0.2	0.013	0.0065	0.0311	0.1555	2
				0304	0.4	0.0021	0.0005	0.005	0.0125	2
				0337	5	0.0211	0.0004	0.0504	0.0101	2
				0703	**0.000001	0.000000001	0.00001	0.00000001	0.001	2
0008	Дверь	2		0123	**0.04	0.0018	0.0005	0.1929	0.4823	2
				0143	0.01	0.0001	0.001	0.0107	1.07	2
				0168	**0.02	0.000001	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0184	0.001	0.000001	0.0001	0.0001	0.1	2
				0316	0.2	0.0033	0.0017	0.1179	0.5895	2
				0342	0.02	0.0001	0.0005	0.0036	0.18	2
				2908	0.3	0.0008	0.0003	0.0857	0.2857	2
0009	Труба	5		0301	0.2	0.6826	0.3413	0.489	2.445	1
				0304	0.4	0.0347	0.0087	0.0249	0.0623	2
				0314	**0.002	-	-	-	-	-
				0328	0.15	0.0444	0.0296	0.0954	0.636	1
				0330	0.5	0.1067	0.0213	0.0764	0.1528	2
				0337	5	0.5511	0.011	0.3948	0.079	2
				0703	**0.000001	0.0000011	0.011	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0107	0.0214	0.0077	0.154	2

				2754	1	0.2578	0.0258	0.1847	0.1847	2
0010	Дверь	2.2		0333	0.008	0.00005	0.0006	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.01735	0.0017	0.0503	0.0503	2
0011	Вытяжной шкаф	3		2754	1	0.001	0.0001	0.0139	0.0139	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*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

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

Алматы, Mercury Energy таблица 7.1.4

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено фактически из них ути- лизовано		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке:01		3.9132431003	3.9132431003					3.9132431003
в том числе:								
Т в е р д ы х:		0.0530231003	0.0530231003					0.0530231003
из них:								
0123	Железо оксиды	0.0119	0.0119					0.0119
0143	Марганец	0.00002	0.00002					0.00002
0168	Олово оксид	0.000001	0.000001					0.000001
0184	Свинец	0.000001	0.000001					0.000001
0328	Углерод (Сажа)	0.0408	0.0408					0.0408
0703	Бензапирен	0.0000011003	0.0000011003					0.0000011003
2908	Пыль неорг. 70-20	0.0003	0.0003					0.0003
Газообразных и жидких:		3.86022	3.86022					3.86022
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид	0.7758	0.7758					0.7758
0304	Азот (II) оксид	0.1261	0.1261					0.1261
0316	Соляная кислота	0.0142	0.0142					0.0142
0330	Сера диоксид	0.102	0.102					0.102
0333	Сероводород	0.000003	0.000003					0.000003
0337	Углерод оксид	0.6679	0.6679					0.6679
0342	Фтористые газ-ные	0.00002	0.00002					0.00002
1325	Формальдегид	0.0102	0.0102					0.0102
2754	Углеводороды C12-19	2.163997	2.163997					2.163997

МЕРОПРИЯТИЯ ПО СОКРАЩЕНИЮ ВВВ НА ПЕРИОД НМУ

Таблица 1.8.1.1

Цех, уч-к	Мероприятия на период не благоприятных метеоусловий	Вещества, по которым производится снижение выброса	Характеристика источника, на котором производится снижение мощности выброса				Параметры ГВС из источника				Степень эффективности мероприятий		
			N на плане	Координаты на плане		Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м ³ /с	Темпер. °С		Мощность выброса	
				X	Y							до	после
<p>В целом по территории предприятия – носят организационный характер – <u>по первому режиму</u></p>													

Вышеперечисленные мероприятия приведут к требуемому сокращению выбросов ВВ в атмосферу на период НМУ.

Данные по мероприятиям на период НМУ представлены в Таблице 7.3.1.1.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.

8.1. Область воздействия объекта.

Областью воздействия считается территория (акватория) подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов. При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{ипр}}/C_{\text{изв}} \leq 1$).

Областью воздействия для данного объекта является территория от источников выбросов загрязняющих веществ до границы за пределами которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды.

8.2. Данные о пределах области воздействия.

Пределы области воздействия на графических материалах (генеральный план города, схема территориального планирования, топографическая карта, ситуационная схема) территории объекта воздействия обозначаются условными обозначениями.

Пределы области воздействия от рассматриваемых объектов оператора ТОО «УПБ «Нуртан» на ситуационной карте-схеме обозначены пунктирной замкнутой красной линией.

Пределы определены путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

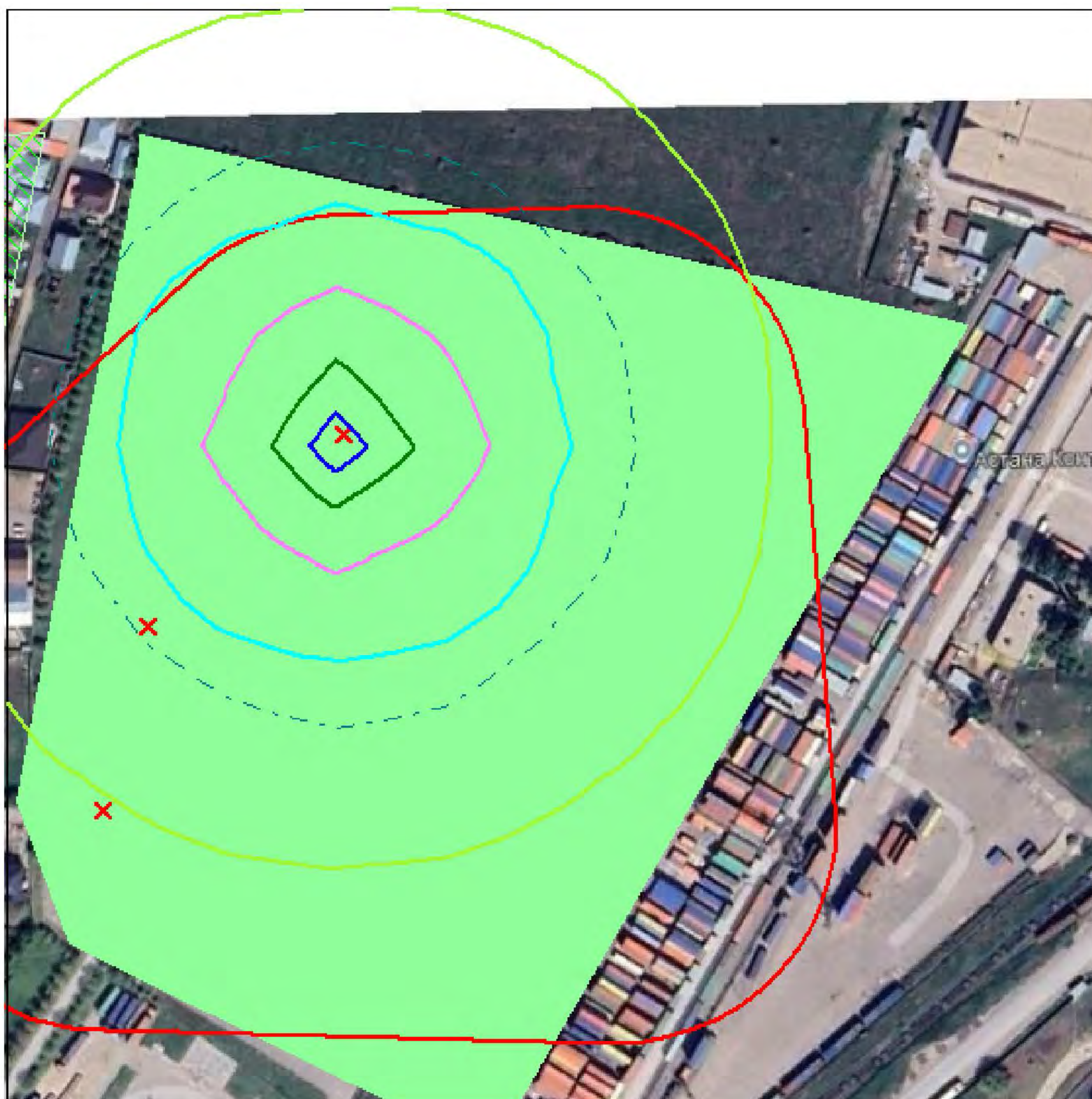
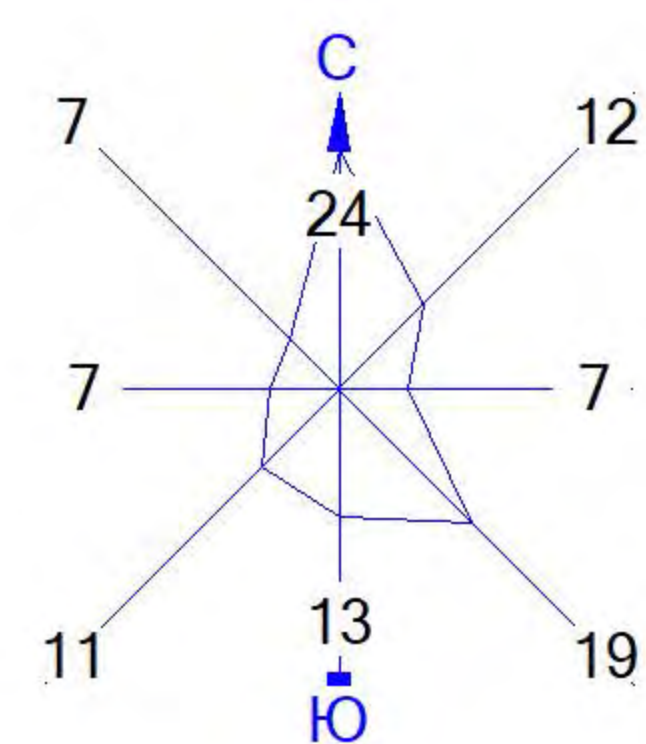
В районе размещения объекта и в прилегающей территории отсутствуют заповедники, музеи, памятники архитектуры.

По данным расчета рассеивания **на территории предприятия зона загрязнения**, (где $C_m > \text{ПДК}$) **не выявлена**.

Зона загрязнения, (где $C_m > \text{ПДК}$) по данным расчета рассеивания **на жилой зоне** не выявлена.

Распечатки карт рассеивания по всем веществам где $C_m > 0,5$ представлены в конце раздела. Карты рассеивания представлены на летний и зимний периоды с учетом ненормируемых выбросов от автотранспорта.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0852 Mercury Energy P/P лето с п. Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид

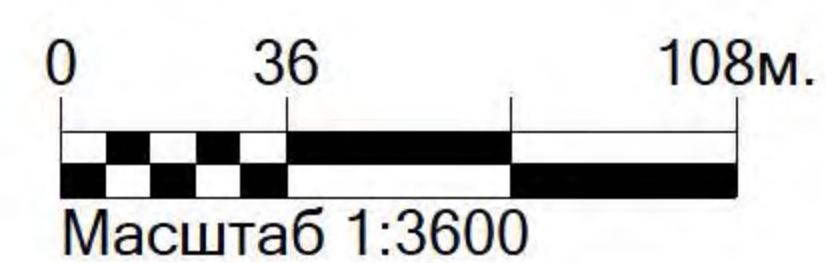


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

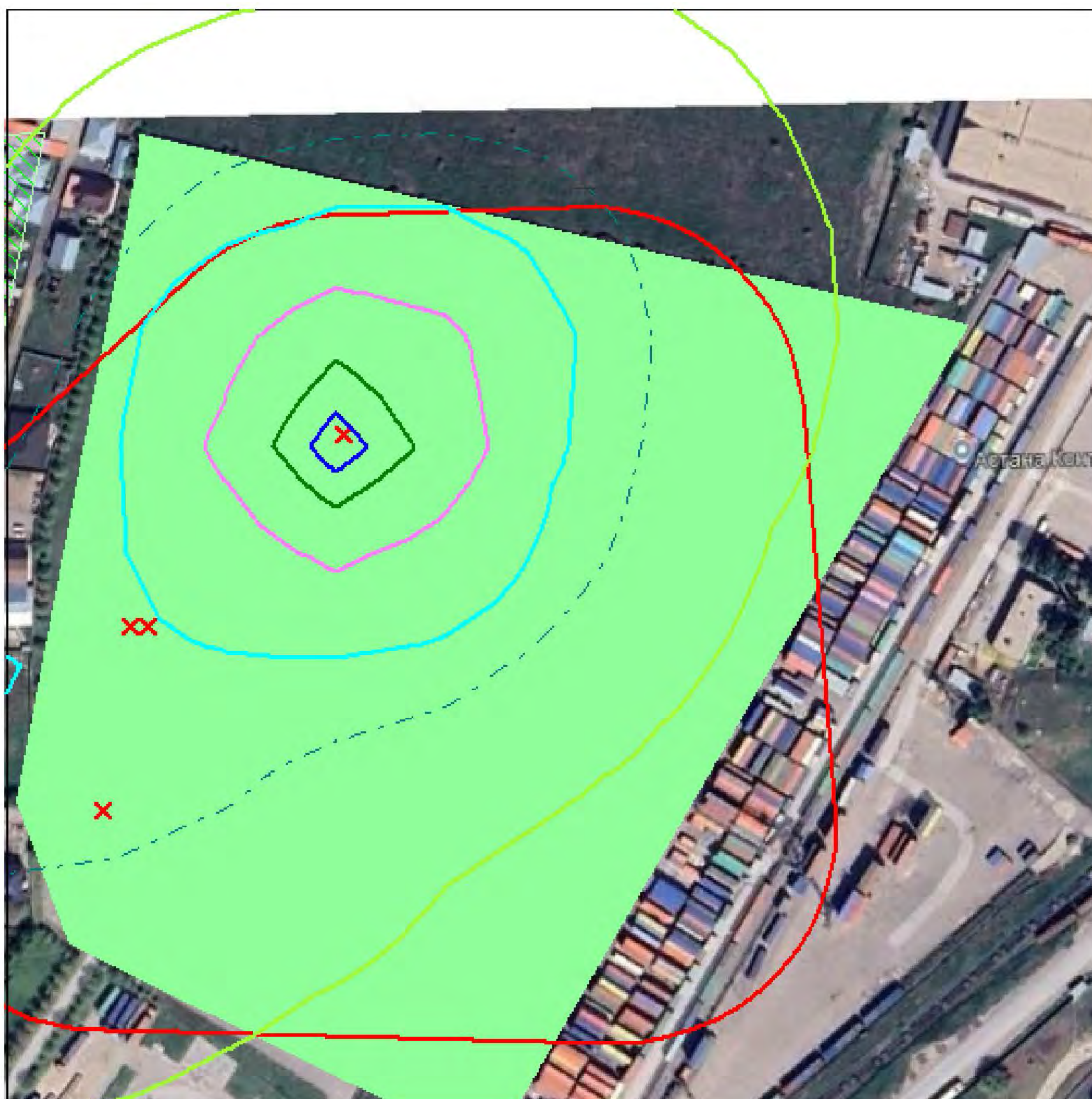
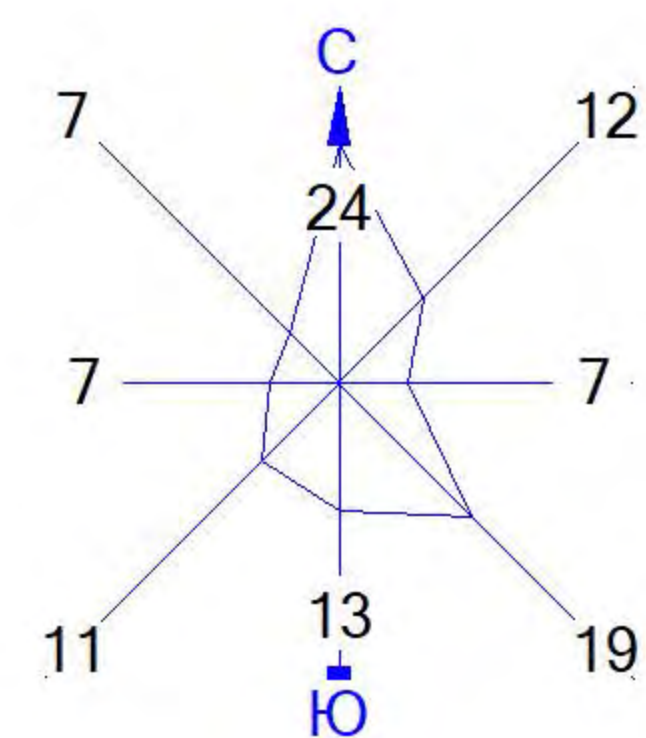
Изолинии в долях ПДК

- 0.050
- 0.100
- 0.143
- 0.275
- 0.407
- 0.486



Макс концентрация 0.5384581 ПДК достигается в точке $x=900$ $y=1050$
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0852 Mercury Energy P/P зима с п. Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид

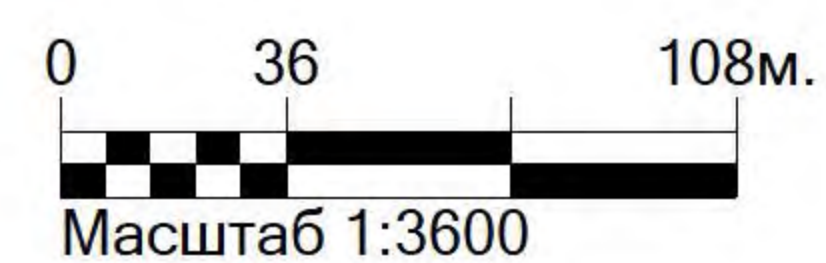


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

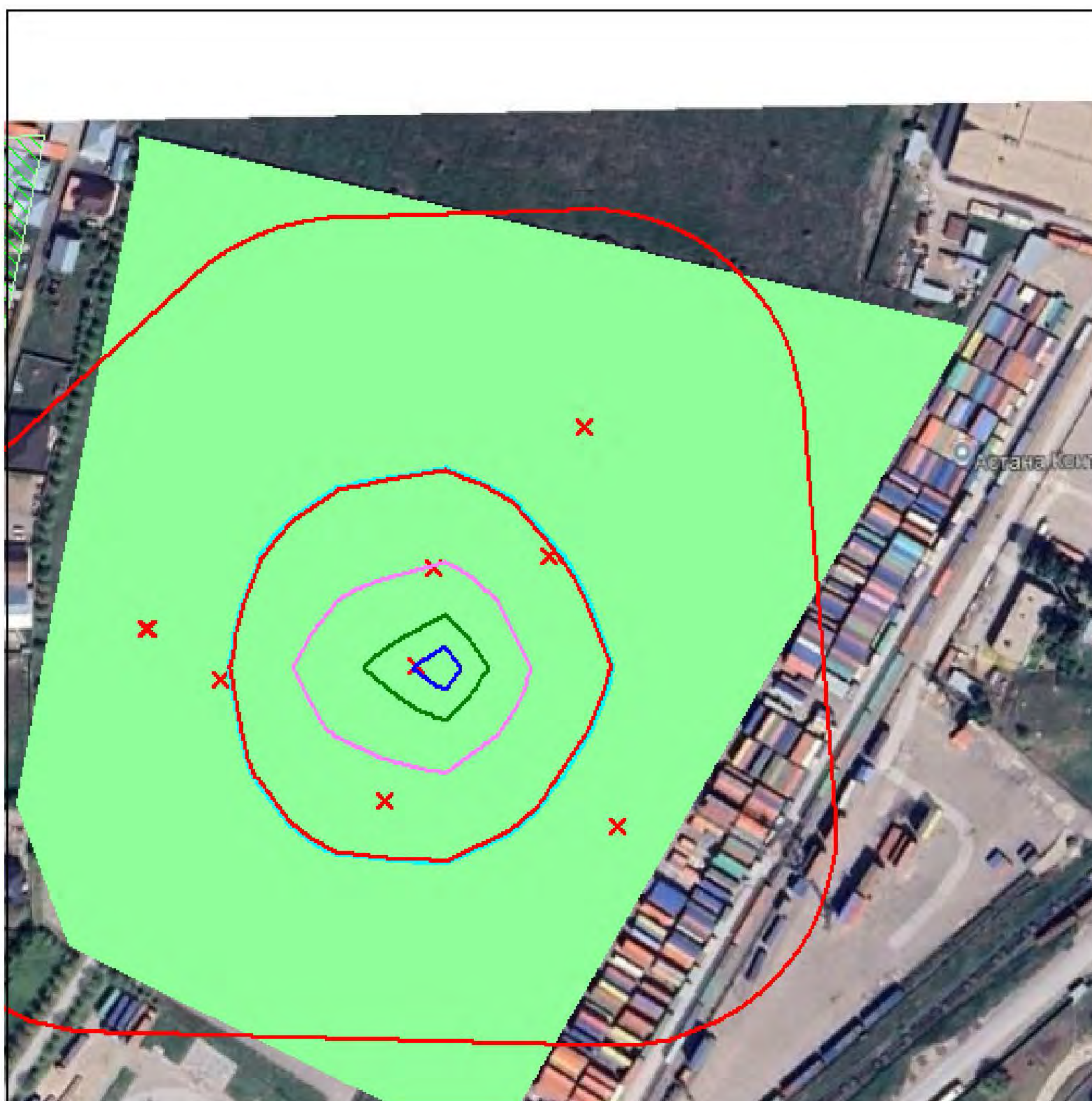
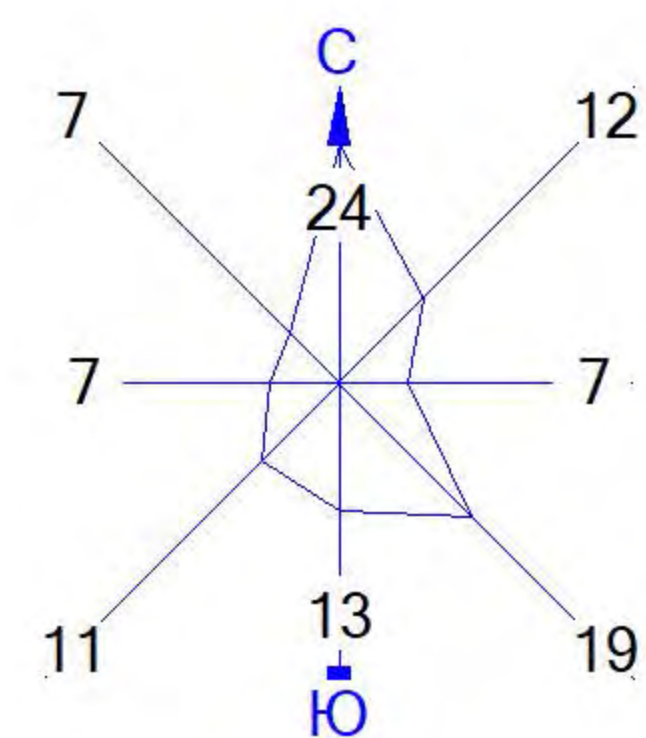
Изолинии в долях ПДК

- 0.050
- 0.100
- 0.147
- 0.277
- 0.408
- 0.486



Макс концентрация 0.5384581 ПДК достигается в точке $x=900$ $y=1050$
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0852 Mercury Energy P/P лето с п. Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2754 Углеводороды предельные C12-C19

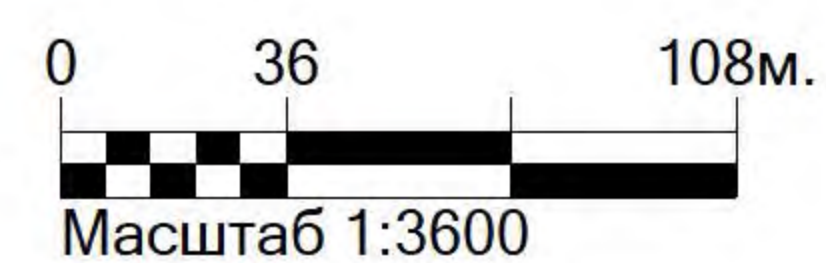


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

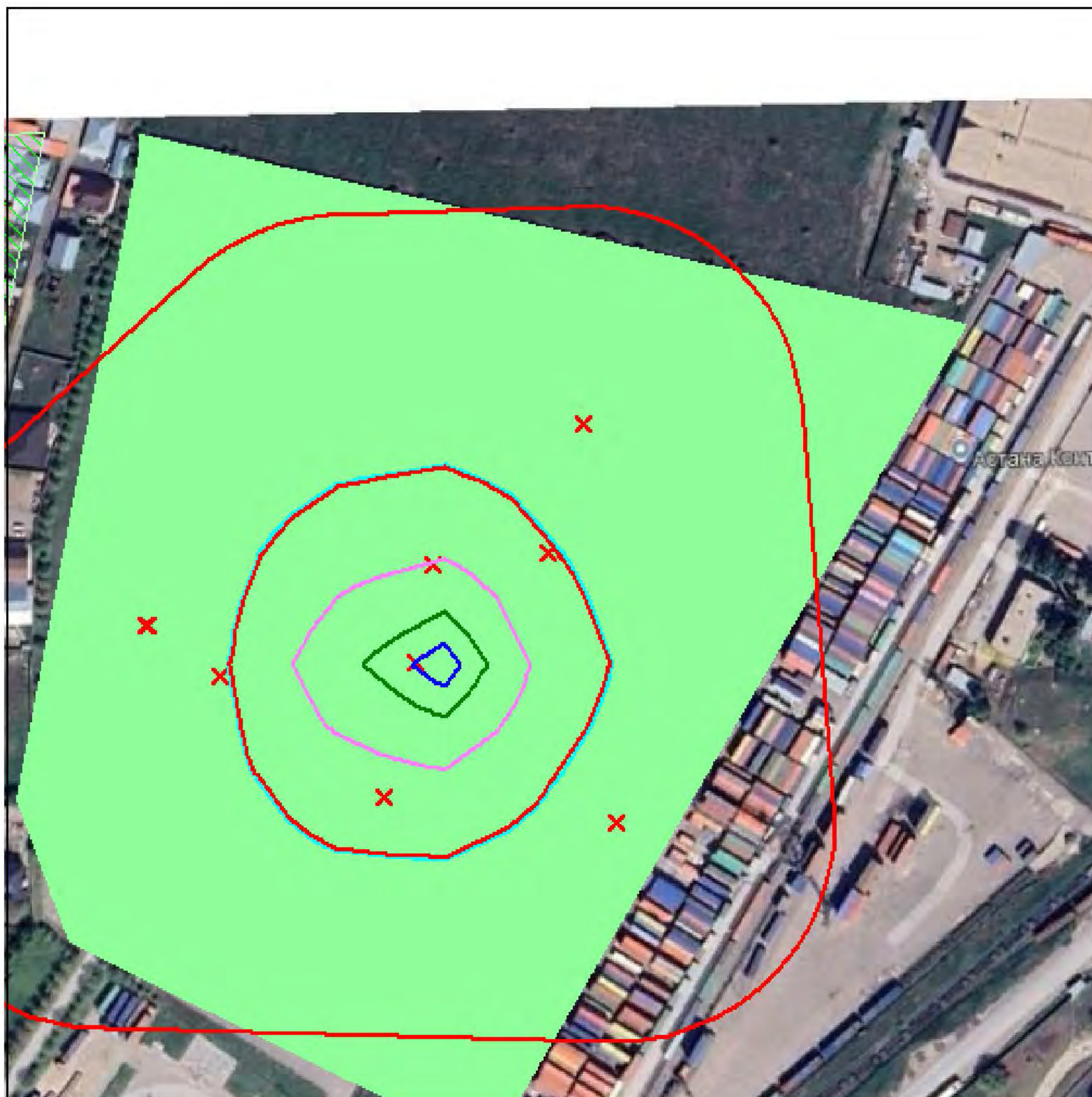
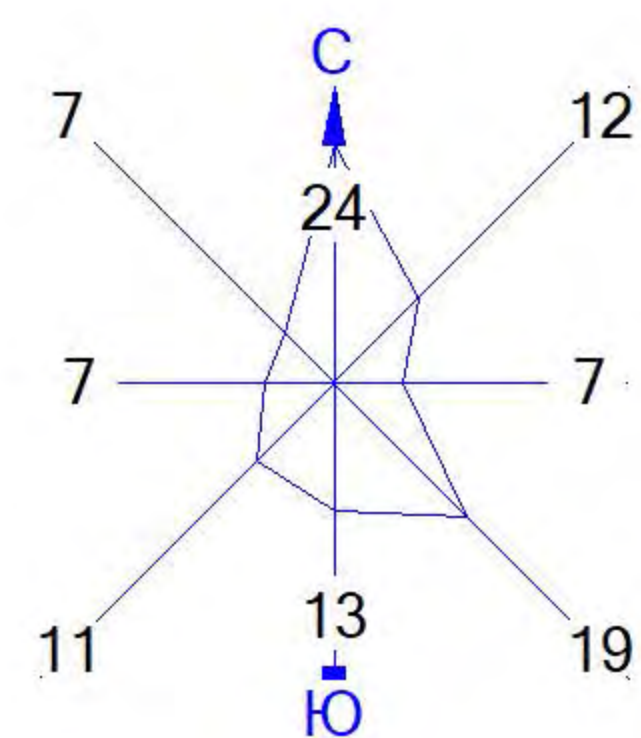
Изолинии в долях ПДК

- 0.979 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.847 ПДК
- 2.715 ПДК
- 3.236 ПДК



Макс концентрация 3.5827322 ПДК достигается в точке $x=950$ $y=950$
 При опасном направлении 274° и опасной скорости ветра 0.59 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0852 Mercury Energy P/P зима с п. Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2754 Углеводороды предельные C12-C19

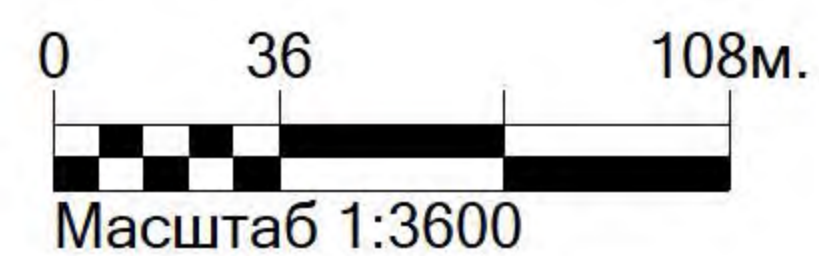


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

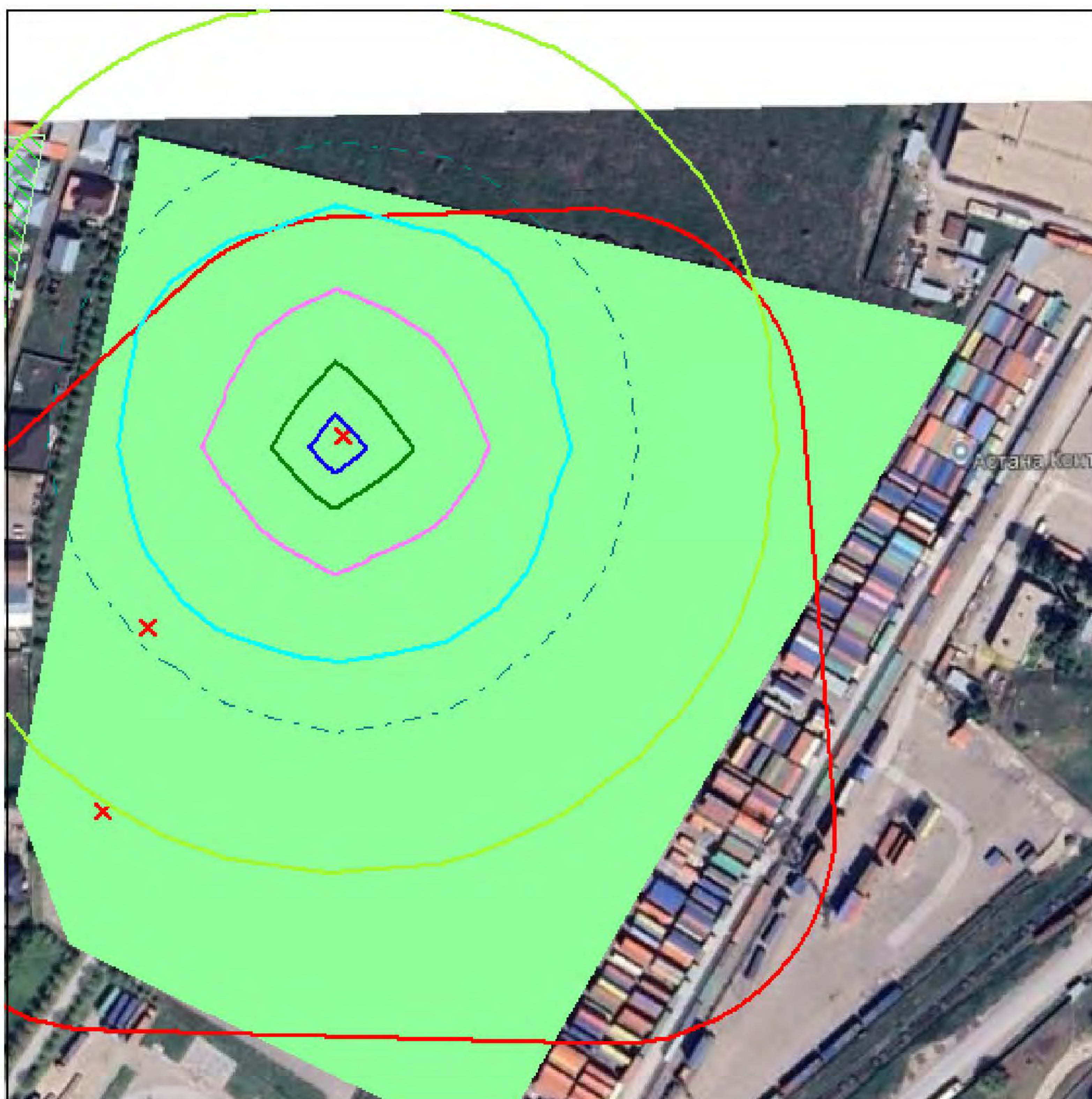
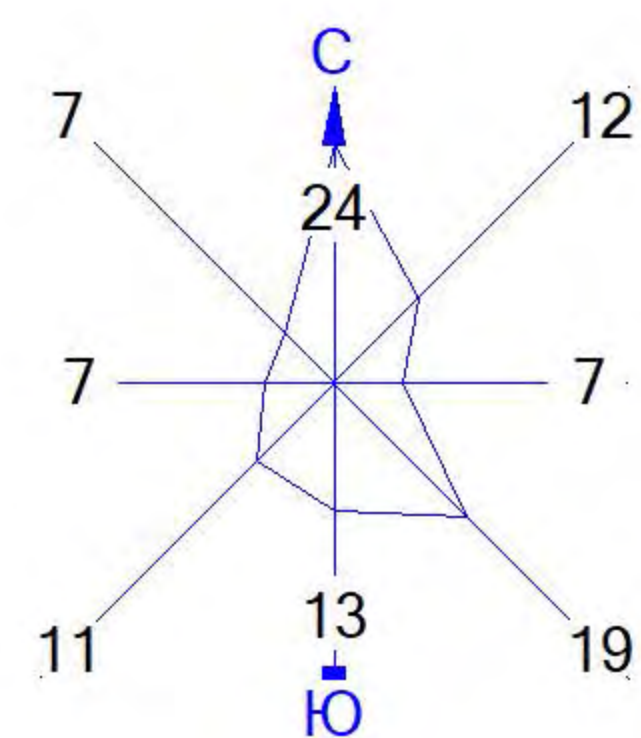
Изолинии в долях ПДК

- 0.979 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.847 ПДК
- 2.715 ПДК
- 3.236 ПДК



Макс концентрация 3.5827322 ПДК достигается в точке $x=950$ $y=950$
 При опасном направлении 274° и опасной скорости ветра 0.59 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0852 Mercury Energy P/P лето с п. Вар.№ 3
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330

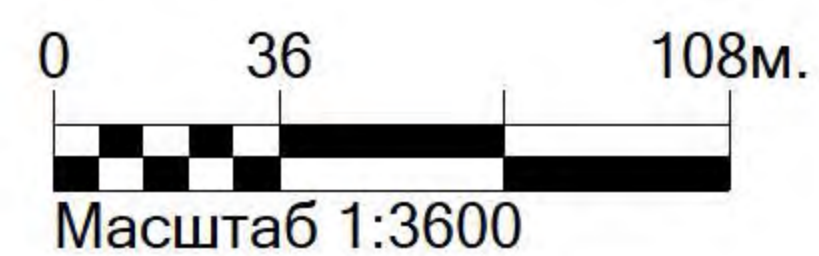


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

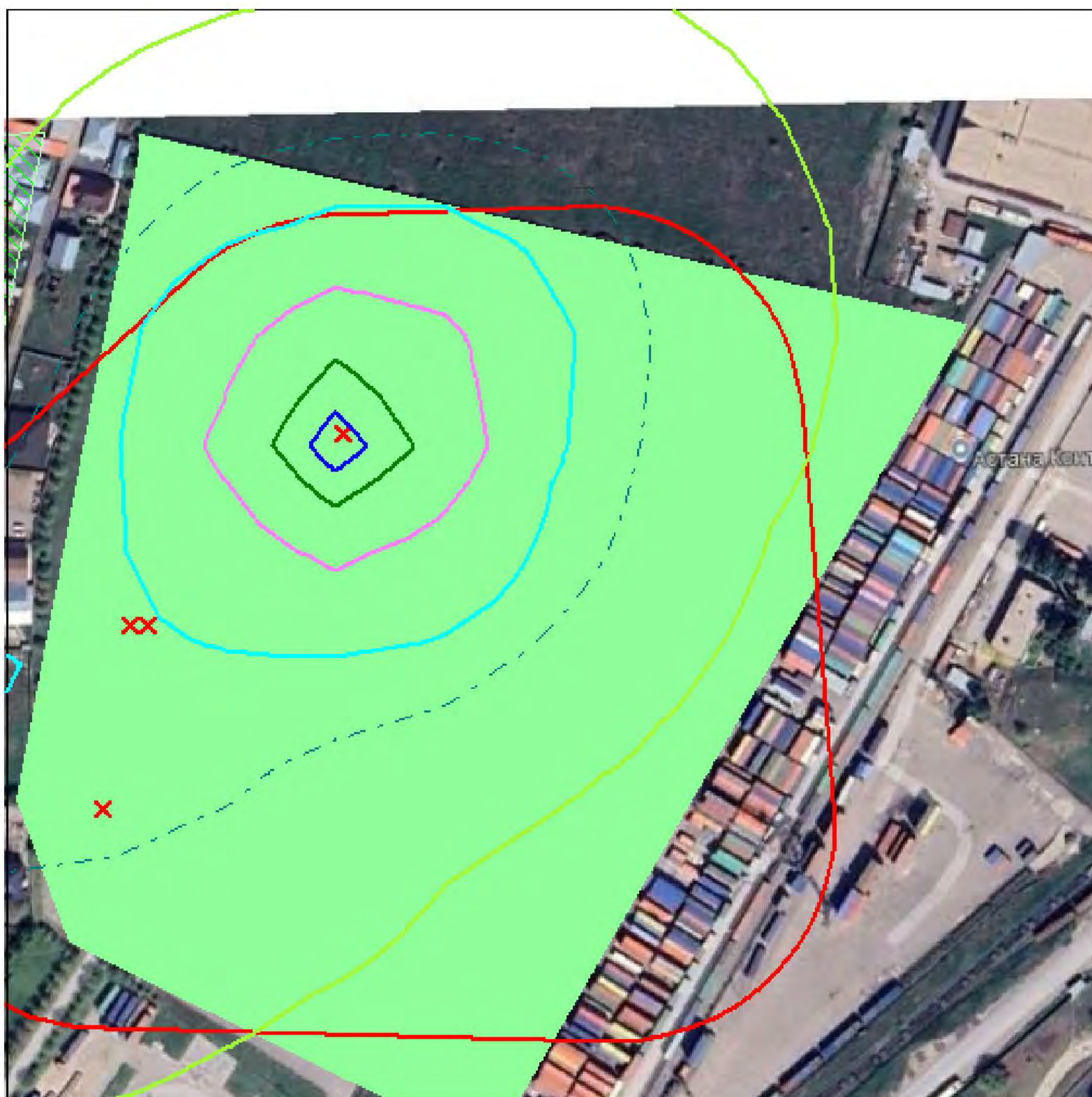
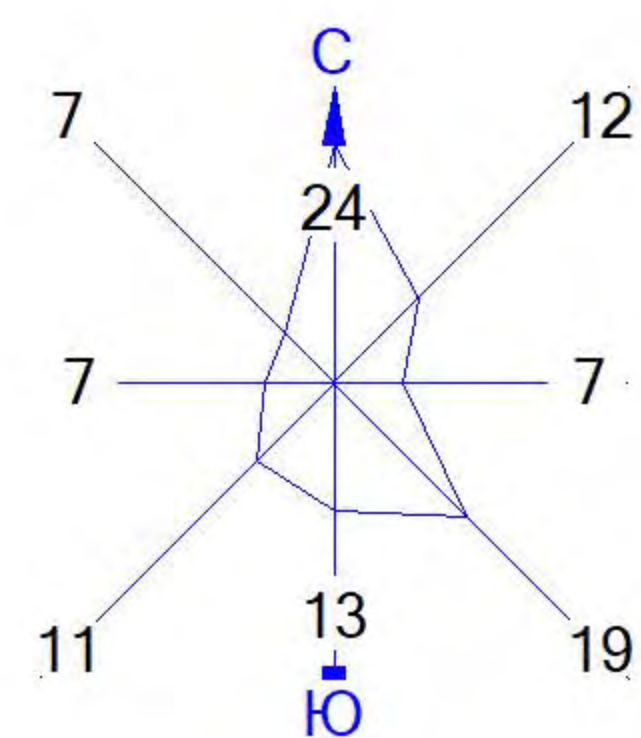
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.145 ПДК
- 0.280 ПДК
- 0.415 ПДК
- 0.495 ПДК



Макс концентрация 0.5492273 ПДК достигается в точке $x=900$ $y=1050$
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0852 Mercury Energy P/P зима с п. Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид

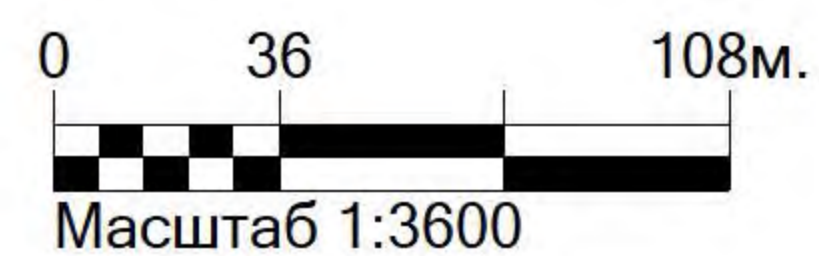


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

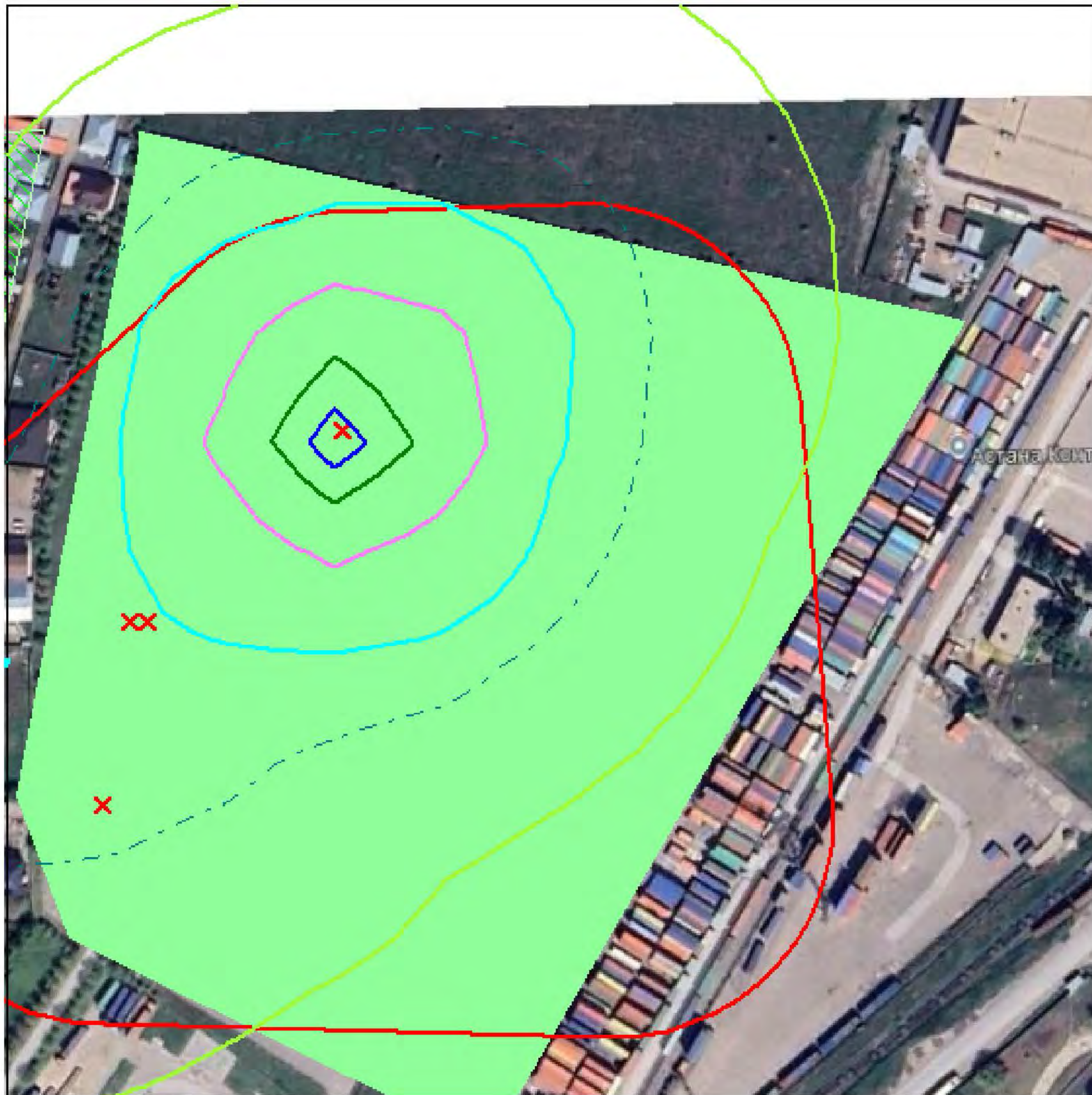
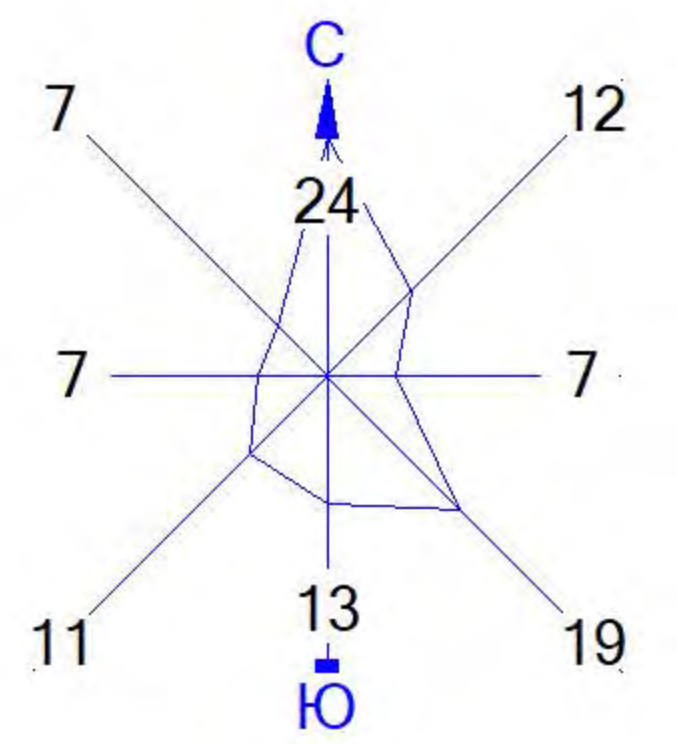
Изолинии в долях ПДК

- 0.050
- 0.100
- 0.147
- 0.277
- 0.408
- 0.486



Макс концентрация 0.5384581 ПДК достигается в точке $x=900$ $y=1050$
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0852 Mercury Energy P/P зима с п. Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330

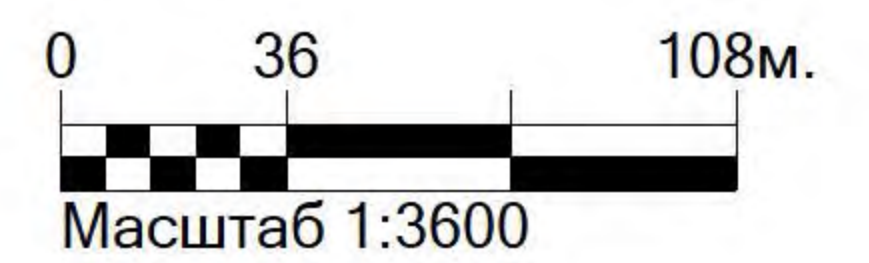


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

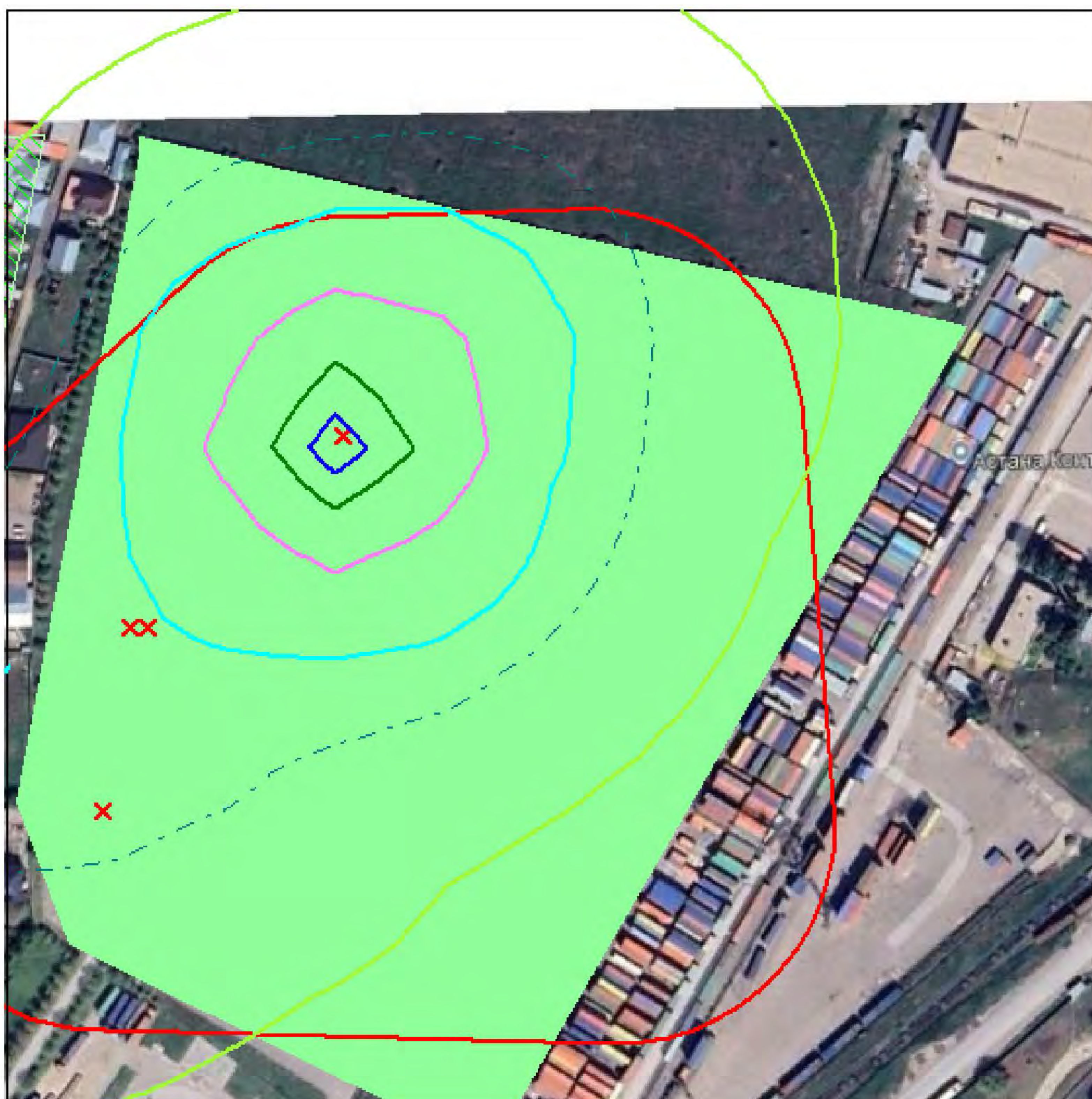
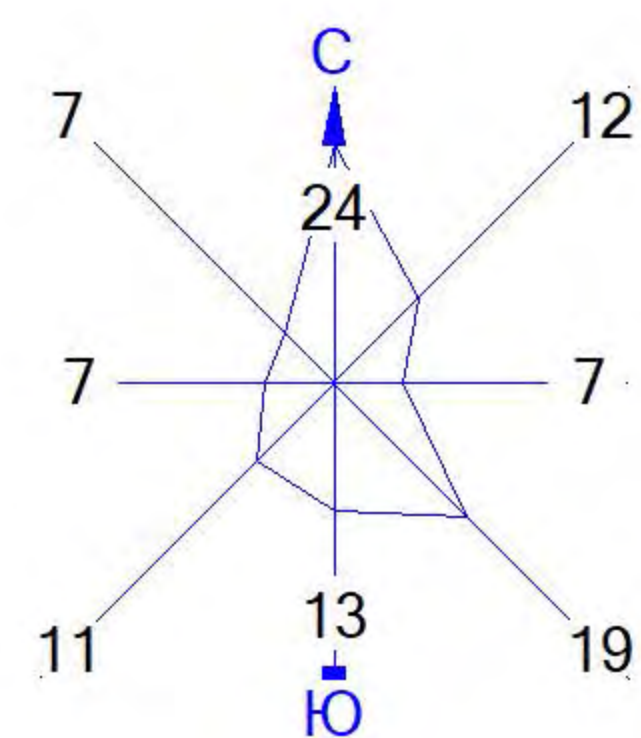
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.150 ПДК
- 0.283 ПДК
- 0.416 ПДК
- 0.496 ПДК



Макс концентрация 0.5492273 ПДК достигается в точке $x=900$ $y=1050$
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

Город : 002 Алматы
 Объект : 0852 Mercury Energy P/P зима с п. Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330

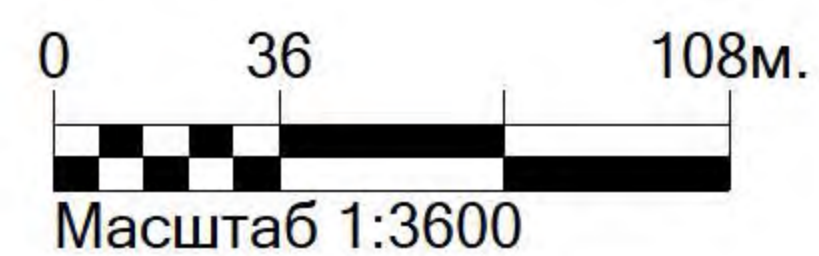


Условные обозначения:

- Особо охраняемые территории
- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.150 ПДК
- 0.283 ПДК
- 0.416 ПДК
- 0.496 ПДК



Макс концентрация 0.5492273 ПДК достигается в точке $x=900$ $y=1050$
 При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 0.77 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 500 м, высота 500 м,
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 11×11
 Расчет на существующее положение.

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА.

ТОО "Mercury Energy" Площадка № 1. Располагается на территории, ранее подвергнутой антропогенному воздействию.

Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта (запасы и качество). Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы.

Объект не использует недра в ходе своей производственной деятельности.

Воздействие на недра в районе расположения предприятие не оказывает.

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Все бытовые отходы немедленно складываются в специально отведенном месте в металлические контейнеры. Контейнеры устанавливаются на специальной железобетонной площадке и закрываются металлическими крышками. Затем эти отходы вывозятся на полигон ТБО согласно договору, с ТОО «RD OIL» № 07/24 РД/65 от 12.07.2024 года. Для охраны окружающей природной среды и, в частности, почвенного покрова, на территории предприятия, свободной от зданий и сооружений, имеется твердое покрытие и уклон по рельефу местности.

Основанием для асфальтного покрытия служит песчано-гравийная подушка, состоящая из 2-х слоев:

- нижней гравийной засыпки толщиной 30 см;
- верхней песчаной подсыпки толщиной 10 см.

Территория предприятия со всех сторон, кроме проезда, обрамлена бортовым камнем марки БР 100.30.18, герметически соединенным с асфальтным покрытием, для исключения перелива ливневых стоков и загрязнения почвы.

10.1. Расчет количества отходов:

Для сбора бытовых отходов установлены металлические контейнеры с крышкой. Вывоз бытовых отходов производится по мере его накопления.

В бытовые отходы входит:

- мусор от сотрудников;
- смет с территории;

1. Мусор от сотрудников, из расчета 1,55 куб. м/чел или 310 кг/год на 1 человека согласно «Решению маслихата города Алматы от 17 марта 2015 года»:

$$M_{тбо} = 310,0 * 80 \text{ чел.} / 1000 = 24,8 \text{ т/год.}$$

2. Смет, собранный при уборке дворовой территории, из нормы 3,6 кг/год с 1 кв. м., согласно «Постановлению акимата города Алматы» №8/1514 от 15.12.06 г. Площадь твердого покрытия составляет – 150 кв.м.

$$G = 3,6 \text{ кг/год} * 20006 \text{ кв. м} / 1000 = 72,02 \text{ т/год.}$$

Всего мусора (ТБО):

$$G = 96,82 \text{ т/год.}$$

Твердые бытовые отходы (ТБО), согласно классификатору отходов № 314 от 06.08.2021 года относятся к неопасным и имеют код: группа 20, подгруппа 20 03, код 20 03 01, вид – смешанные коммунальные отходы.

9.1. Расчет количества опасных отходов:

Металлолом черный. Образуется при ремонтных и строительных работах (остатки

металлических конструкции, труб, отходы металлообработки и т.д.). По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам – в большинстве случаев нерастворимые в воде, непожароопасные, невзрывоопасные, некоррозионноопасные. По химическим свойствам – не обладают реакционной способностью, содержат в своем составе (%): железо – 95-98; оксиды железа – 2-1; углерод – до 3. Код отхода 16 01 17.

Согласно данным Заказчика количество отхода составит 15 т/год.

Отходы резинотехнических изделий. Образуются при износе оборудования для подготовки воды требуемого качества для подпитки тепловых сетей, замене прокладочного материала стыков, уплотнении люков, ремонте оборудования и т.п. Представляют собой резиновые шланги, техническую резину. Основной компонент - резина, уд. вес 0,5 т/мз. Пожароопасен, невзрывоопасен, коррозионноактивен, не реакционноспособен. Код отхода **16 01 03**

Согласно данным Заказчика количество отхода составит 15 т/год.

Ветошь промасленная. Образуется в процессе использования тряпья для протирки деталей и машин, обтирание рук персонала. Состав (%): тряпье - 73; масло - 12; влага - 15. В своем составе содержат незначительное количество токсичных умеренно опасных веществ – примесей масла, дизтоплива, а так как ветошь применяется для разового употребления. По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам – пожароопасные, невзрывоопасные, имеющиеся загрязнения могут растворяться в воде. Код отхода 15 02 02*
Согласно данным Заказчика количество отхода составит 0,15 т/год.

Замазученный грунт. Представляют собой песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами в результате проливов ГСМ при эксплуатации, ремонте техники, оборудования, емкостей и трубопроводов. Содержат кварц, полевые шпаты, альбит, глинистые минералы (каолинит), актинолит, слюдисто – хлоритовые соединения, роговая обманка, биотит, хлорит, органика, гидроокислы железа и др., уд. вес 1,5 т/мз. Трудногорючие, химически неактивны, невзрывоопасны, некоррозиоактивны. Код отхода 17 05 03*.
Согласно данным Заказчика количество отхода составит 10 т/год.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица 4.1.1

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего			
ТБО (20 03 01)	96,82	-	96,82
Металлолом (16 01 17)	15	-	15
Отходы резинотехнические (16 01 03)	15	-	15
Ветошь (15 02 02*)	0,15	-	0,15
Замазученный грунт (17 05 03*)	10	-	10

На полигон ТБО будут вывозиться отходы, в объеме 96,82 т/период.

11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД.

Учитывая специфику деятельности и местоположение АЗС, предприятие не оказывает негативного воздействия на водную среду (в т.ч. подземные воды, русла рек и т.д.).

Водоснабжение – осуществляется от собственной скважины №5204, 6159 Алматинского МПВ № 0844,

Водоотведение – Хоз.бытовая канализация предусмотрена для отвода хоз.бытовых стоков от зданий. Стоки самотеком поступают в сеть хоз.бытовой канализации, далее на очистные сооружения хоз.бытовых стоков- биологической очистки Эко- Гранд 50 производительностью 8.9м³ в сутки, выполненные фирмой ТОО «Азори» и предназначены для очистки хоз.бытовых стоков на основе аэробных процессов.

В западном направлении на расстоянии 220 м от границы территории предприятия проходит русло реки Баскарасу.

11.1. Водный баланс объекта:

Полив асфальтированной поверхности территории и зеленых насаждений осуществляется технической водой. Ливневая канализация организована по рельефу местности в арычную сеть города.

Всего на предприятии работает 80 человек, из них:

- 65 рабочих;
- 15 служащих.

Расчет водопотребления и водоотведения произведен по СП РК 4.01-101-2012. Рабочие - 25 л/сутки /человек из них 11 горячей воды, служащие - 12 л/сутки из них 5 л горячей воды (там же).

М сутки хоз. быт. хол. = (14 л/сутки * 65 + 7 л/сутки * 15) / 1000 = 1,02 куб. м/сутки.

М год хоз. быт. хол. = 1,02 куб. м/сутки. * 365 = 372,3 куб. м/год.

Объем сточных вод составит 1,02 куб. м/сутки, 372,3 куб. м/год.

Водоотведение – осуществляется в септик. Откачка сточных вод из септика будет осуществляться по мере необходимости частными организациями по разовым талонам

Расчет водопотребления на полив асфальтированной территории

Полив асфальтированной (твердое покрытие) поверхности территории осуществляется технической водой 2 раза в неделю в летний период. Согласно СП РК 4.01-101-2012, расход воды на полив территории составляет 0,4 л на 1 кв. м:

Мсутки терр. = 0,4 л/ кв. м * 20006 кв. м / 1000 = 8002,4 куб. м/сутки.

Безвозвратные потери равны 8002,4 куб. м/сутки.

Мгод терр. = 8002,4 куб. м /сутки * 48 раза = 384115,2 куб. м/год.

Безвозвратные потери равны 384115,2 куб. м /год.

Расчет водопотребления на полив зеленых насаждений

Полив зеленых насаждений производится технической водой 3 раза в неделю в летний период. Расход воды на полив зеленых насаждений по СП РК 4.01-101-2012 равен 3 л на 1 кв. м. Площадь зеленых насаждений составляет 334 кв. м.

Мсут.з.насаж. = 3 л/ кв. м * 51418 кв. м. / 1000 = 154,3 куб. м /сутки.

Безвозвратные потери равны 154,3 куб. м /сутки.

Мгод насажд. = 154,3 куб. м /сутки * 72 раза = 11109,6 куб. м/год.

Безвозвратные потери равны 11109,6 куб. м /год.

Сводные данные по водопотреблению и водоотведению (куб. м/сутки и куб. м/год) представлены в Таблицах 2.1.1, 2.1.2 и 2.1.3.

12.ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.

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

В процессе работы предприятия отсутствуют технологические процессы в результате работы которых могут возникать шум, вибрация и электромагнитное излучение, оказывающие негативное воздействие на ОС.

Учитывая удаленность от жилых зон Предприятие не оказывает негативного воздействия на селитебную зону.

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

В процессе работы отсутствуют технологические процессы с использованием материалов, имеющих повышенный радиационный фон, контроль за состоянием радиационного фона не проводится.

13.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ.

Территория предприятия со всех сторон, кроме проезда, обрамлена бортовым камнем марки БР 100.30.18, герметически соединенным с асфальтным покрытием, для исключения перелива ливневых стоков и загрязнения почвы.

Поставка и хранение сыпучих и жидких компонентов осуществляется в плотно закрытой таре.

Воздействие на земельные ресурсы не предусматривается.

14. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Территория расположения предприятия характеризуется типичным для этого района растительным покровом, редких и исчезающих видов растений в зоне действия предприятия не обнаружено.

Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные. Захламление прилегающей территории исключено, т.к. на объекте организованы специально оборудованные места (установлены контейнеры, площадки) для сбора мусора и отходов производства.

Вывоз отходов производится регулярно на полигон ТБО. На прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. Таким образом, засорение территории не может оказывать негативное воздействие на растительность в зоне действия предприятия. На прилегающей территории видов растений, занесенные в Красную книгу, не зарегистрированы.

15. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

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.

16.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЛАНДШАФТЫ

В процессе работы нефтебазы отсутствуют технологические процессы по рекультивации земель и изменению ландшафта.

17.ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

Эксплуатация объекта способствует занятости местного населения, пополнению местного бюджета.

В настоящее время утвержден новый генплан развития города, в соответствии с которым будет осуществляться строительство южного мегаполиса, как культурного, образовательного, делового, инновационного, туристского центра Казахстана и регионального финансового центра. Основная идея Генплана - сохранить и формировать облик Алматы как города-сада открытого европейского типа, удобного для работы и жизни, с эстетической архитектурой, приемлемой социальной средой и развитой транспортной инфраструктурой. Также задачей проекта является сохранение неповторимого исторического ядра города.

Численность населения Алматы, согласно переписи населения, на октябрь 2022 года составляет 2,147 млн. человек. В настоящее время площадь города составляет 683 кв. км.

18.ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Рассматриваемая территория проектируемых работ находится вне зон с особым природоохранным статусом, на ней отсутствуют зарегистрированные исторические памятники или объекты, нуждающиеся в специальной охране. Учитывая значительную удаленность 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.

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;
- периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;

При условии соблюдения техники безопасности при работе технологического оборудования и Мероприятий, предложенных настоящим РООС, возникновение экологических рисков минимально.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. РНД 211.2.01.01-97. Министерство экологии и биоресурсов РК. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ содержащихся в выбросах предприятий, Алматы, 1997 г.
2. «Казэкоксп». Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами.
3. РНД 211.3.01.06-97. Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы, Алматы, 1997 г.
4. РНД 212.3.01.06-97. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы, Алматы, 1997 г.
5. РНД 211.3.02.01-96. Временная инструкция о порядке проведения экологического аудита (оценке воздействия на окружающую среду и здоровье населения – ОВОС и З) для существующих (действующих) предприятий в РК, Алматы, 1996 г.
6. РНД 03.1.0.3.01-96. Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства, Алматы, 1996 г.
7. Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления.
8. «Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации» предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР».
9. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.
10. РНД 211.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005 г.
11. РНД 211.2.02.06-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2005 г.
12. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196 «Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов».
13. «Методика определения валовых выбросов вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий химического и нефтяного машиностроения».
14. Методика определения эмиссий вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий машиностроения», приложение №5 к приказу №100-п МООС РК
15. Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека, утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
16. «Экологический кодекс Республики Казахстан», Астана 2021 г.



**Управление регистрации филиала некоммерческого
акционерного общества «Государственная корпорация
«Правительство для граждан» по городу Алматы**

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 100840001949

бизнес-идентификационный номер

г. Алматы

15 апреля 2024 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy"
Местонахождение:	Казахстан, город Алматы, Турксибский район, улица Свободная, дом 136/2, почтовый индекс А36С4Н7
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица КУЛИБАЕВ АЛМАС КАЙРАТОВИЧ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Properties"
Дата первичной государственной регистрации	4 августа 2010 г.

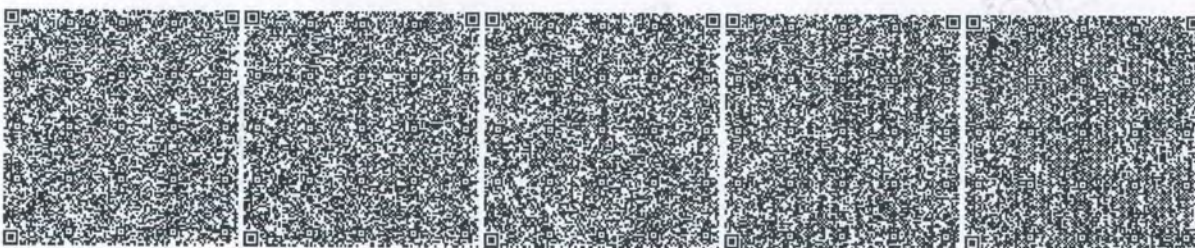
**Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан**

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».



*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



Дата выдачи: 15.04.2024

Осы құжат «Электрондық құжат және Электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».

*Штрих-код ГБДЮЛ ақпараттық жүйесінен алынған «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қойылған деректер бар.

*Штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы ГБДЮЛ и подписанные электронно-цифровой подписью НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан».



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 0045599

№ 0045599

Жер учакесінің кадастрлық нөмірі: 20-317-005-171

Жер учакесіне жеке меншік құқығы

Жер учакесінің алаңы: 9,5228 га

Жердің саятты: Елді мекендердің жер-жері (қағалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер)

Жер учакесінің нысаналы тағайындау: мұнай өнімдерін сақтау және тарату терминалы үшін

Жер учакесінің пайдалану: шектүүлер мен ауыртылдықтар: техникалық қызмет көрсету және инженерлік жүйелерді жолдау үшін пайдаланушы қызметтердің және көшіорындардың жер теліміне кедергісіз өтуін қамтамасыз етсін
Жер учакесінің бөлінуі: бөлінбейді

Кадастровый номер земельного участка: 20-317-005-171

Право частной собственности на земельный участок

Прощадь земельного участка: 9,5228 га

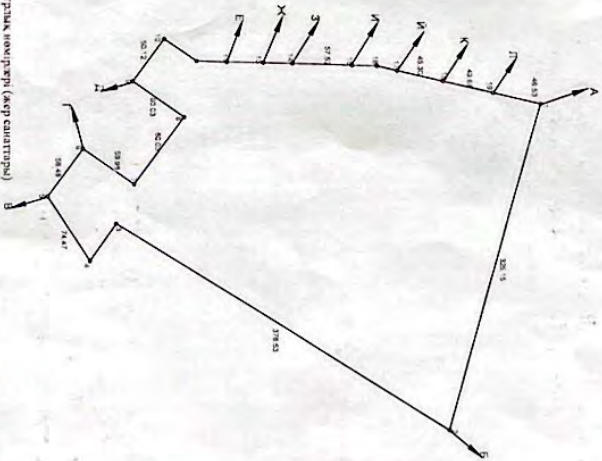
Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)

Целевое назначение земельного участка: для терминала для хранения и отпуска нефтепродуктов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: обеспечить беспрепятственный доступ на земельный участок эксплуатационным службам и предприятиям для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей
Дееспособность земельного участка: недееспособна

Жер учакесінің ЖОСПАРЫ План земельного участка

Учаскесінің мекенжайы, мекенжайының тіркелу қолы (ол бар болған кезде):
Түркісіб ауданы, Свободная көшесі, 136/2 үйі
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
улица Свободная, дом 136/2, Туркисбийский район



№ п/п	Сторона	Длина, м	Угол, град
1	А-Б	46,33	90
2	Б-В	20,23	90
3	В-Г	20,23	90
4	Г-Д	20,23	90
5	Д-Е	20,23	90
6	Е-Ж	20,23	90
7	Ж-З	20,23	90
8	З-И	20,23	90
9	И-К	20,23	90
10	К-Л	20,23	90
11	Л-М	20,23	90
12	М-Н	20,23	90
13	Н-О	20,23	90
14	О-П	20,23	90
15	П-К	20,23	90

Шеңбер учакесінің кадастрлық нөмірі (қар. саяттары):
 А-дан В-ға дейін: елді мекенді жерлер
 В-дан Г-ға дейін: 20-317-005-014
 Г-дан Д-ға дейін: 20-317-005-015
 Д-дан Е-ға дейін: 20-317-005-016
 Е-дан Ж-ға дейін: елді мекенді жерлер
 Ж-дан З-ға дейін: елді мекенді жерлер
 З-дан И-ға дейін: елді мекенді жерлер
 И-дан К-ға дейін: 20-317-005-125
 К-дан Л-ға дейін: 20-317-005-107
 Л-дан М-ға дейін: 20-317-005-108
 М-дан А-ға дейін: 20-317-005-119
 Д-дан А-ға дейін: 20-317-005-116

Кадастрлық нөмірі (категория жері) саяттық учакесі:
 от А до В - жері населенных пунктов
 от В до Г - 20-317-005-014
 от Г до Д - 20-317-005-015
 от Д до Е - жері населенных пунктов
 от Е до Ж - 20-317-005-016
 от Ж до З - жері населенных пунктов
 от З до И - 20-317-005-125
 от И до К - 20-317-005-107
 от К до Л - 20-317-005-108
 от Л до М - 20-317-005-119
 от М до А - 20-317-005-116

МАСШТАБ 1:5000

жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
посторонние земельные участки
в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт жер РОО РК РКМ Алматы қалалық филиалында жасалды
Настоящий акт изготовлен Алматинским городским филиалом РГП "НПЦзем"



Директор

(қолы/подпись)

А.Ә.А.Т. Жылкыбеков Б.Т.
Ф.И.О

" 30 " сәуір 20 13 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану
құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 480 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право
собственника на земельный участок, право землепользования за № _____

Приложение: нет

М.О
М.П

Алматы қаласының жер қатынастары басқармасының бастығы
Начальник управления земельных отношений города Алматы

А.Ә.А.Т. Кашкимбаев К.К.
(қолы/подпись) Ф.И.О

" " 20 ж.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру
құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

Электр энергиясын тұрмыстық емес
мұқтаждар үшін пайдаланатын
тұтынушыларға арналған
электрмен жабдықтаудың
2018 жылғы "01" қаңтар № 47622 шарты

Алматы қ.

Бұдан әрі Тараптар деп аталатын "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйымы, 23.02.2012 ж. №000768 лицензияға сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асырушы, бұдан әрі Сатушы деп аталатын, №4 АЭЖБ бастығы Дуйсенгазин Т.Е. атынан, 21.12.2017 ж. №360 Сенімхат негізінде әрекет етуші, бір тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын Жарғы негізінде әрекет етуші "АВЕ Энергетика" ЖШС Директордың м.а. Пастухов В.М. атынан төмендегілер туралы осы Электрмен жабдықтау шартын (бұдан әрі – Шарт) жасасты:

1-тарау. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:
- 1) есептік кезең - тұтынылған электр энергиясы есепке алынатын және тұтынушыға төлеу үшін ұсынылатын электрмен жабдықтау шартымен айқындалатын уақыт кезеңі;
 - 2) тұтынушы - шарт негізінде электр энергиясын тұтынатын жеке немесе заңды тұлға;
 - 3) коммерциялық есепке алу аспабы - электр қуатын, электр немесе жылу энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген техникалық құрылғы;
 - 4) электр энергиясының коммерциялық есепке алу жүйесі - электр энергиясы мен қуаты шығынын анықтауға арналған коммерциялық есепке алу құралдарының жиынтығы (электр энергиясын есептеуіш, ток пен кернеудің, өлшеу трансформаторлары) және өзара белгіленген схема арқылы жалғанған құрылғы (коммутациялық аппарат);
 - 5) электр энергиясын сату нүктесі - энергиямен жабдықтаушы ұйыммен электр

Договор электроснабжения для
потребителей, использующих
электрическую энергию
не для бытовых нужд
№ 47622 от "01" января 2018 года

г. Алматы

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" энергоснабжающая организация, осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии №000768 от 23.02.2012 года именуемое в дальнейшем Продавец, в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-4 Дуйсенгазина Т.Е., действующего на основании Доверенности №360 от 21.12.2017 года, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "АВЕ Энергетика" именуемое в дальнейшем потребитель, в лице И.о.директора Пастухова В.М., действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - Договор) о нижеследующем:

Глава 1. Основные понятия, используемые в договоре

1. В настоящем Договоре используются следующие основные понятия:
- 1) расчетный период - период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;
 - 2) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
 - 3) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
 - 4) система коммерческого учета электрической энергии - совокупность приборов коммерческого учета для определения расхода электрической энергии и мощности (счетчик электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения), и устройство (коммутационный аппарат), соединенные между собой по установленной схеме;
 - 5) точка продажи электрической энергии -

энергиясын беру туралы шарты бар энергия беруші ұйымның жауапкершілігі шекарасында орналасқан нүкте. Осы Шартта қолданылатын өзге де ұғымдар мен терминдер Қазақстан Республикасының электр энергетикасы мен табиғи монополиялар саласындағы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2-тарау. Шарттың мәні

2. Сатушы сату нүктесіне дейін Тұтынушыға электр энергиясын беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы осы Шарттың тәртібі мен талаптарына сәйкес тұтынған электр энергиясы үшін ақы төлеуге міндеттенеді.
3. Шарт Тұтынушымен оның Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы қолданыстағы заңнамасында белгіленген тәртіппен тікелей электр желілеріне қосылған жабдығы мен коммерциялық есепке алу аспаптары болған жағдайда ғана жасалады.

3-тарау. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу

4. Сатушы берген және Тұтынушы қабылдаған электр энергиясының көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткішімен, ал олар болмаған немесе уақытша бұзылған кезде - есептік жолмен анықталады.
5. Электр энергиясын рұқсатсыз тұтынуға жол бермеу мақсатында электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесінде энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның пломбалары болуға тиіс.
6. Коммерциялық есепке алу аспаптарының саны осы Шартқа 1-қосымшаға сәйкес коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесінде көрсетіледі.
7. Тұтынылған электр энергиясының мөлшерін анықтау үшін Тұтынушы белгіленген нысанда, электронды поштамен, қолма-қол, факсимильдік байланыс құралдары арқылы Тұтынушының қолы қойылып, ай сайын 1 (егер жұмыс күні болмаса, онда оның алдыңғы жұмыс күнінің көрсеткіші көрсетіледі) Сатушыға барлық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін жазып алып, ұсынуға міндетті.

точка, расположенная на границе ответственности энергопередающей организации, с которой энергоснабжающая организация имеет договор на передачу электрической энергии».

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и в сферах естественных монополий.

Глава 2. Предмет Договора

2. Продавец обязуется подавать Потребителю электрическую энергию до точки продажи, а Потребитель обязуется производить оплату за потребленную электрическую энергию в порядке и на условиях согласно Договору.
3. Договор заключается с Потребителем только при наличии у него оборудования непосредственно присоединенного к электрическим сетям в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, и приборов коммерческого учета.

Глава 3. Учет потребляемой электрической энергии

4. Количество электрической энергии, поданной Продавцом и принятой Потребителем, определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при их отсутствии или временном нарушении - расчетным путем.
5. Система коммерческого учета электрической энергии, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, должна иметь пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.
6. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно приложению 1 к настоящему Договору.
7. Для определения величины потребленной электрической энергии Потребитель обязан снимать и представлять Продавцу показания всех приборов учета, ежемесячно 1 числа (если выпадает нерабочий день, то показания представлять в предыдущий рабочий день) по установленной форме, электронной почтой, нарочным, факсимильными средствами связи за

Коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алушы Сатушының, энергия беруші ұйымның өкілдері сағат 21-00-ден кешіктірмей жүргізеді. Электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесін пайдалану барысында аспаптардың көрсеткіштерін қашықтықтан алу кез келген уақытта жүзеге асырылуы мүмкін.

Есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін Тұтынушы өз бетімен шеше алады. Көрсеткішті шешу барысында және төлеу құжаттарын төлеу барысында Тұтынушы жіберген қателерді Сатушы және (немесе) энергия беруші ұйым олардың анықталуы бойынша және алты айдан аспайтындай мерзім ішінде есепке алады.

8. Тұтынушы кезекті жылға электр энергиясын тұтыну шамасын анықтау үшін жеткізу жылының алдыңғы жылы басталғанға дейін күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірмей осы Шартқа 2-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын беру туралы алдын ала өтінім береді.

4-тарау. Электр энергиясы үшін ақы төлеудің тәртібі

9. Тұтынушылар төлем құжатын ұсынған күннен бастап 5 жұмыс күні ішінде немесе Тұтынушы мен Сатушы арасындағы келісім бойынша Шартта келісілген мерзімде төлемді өтейді. Заңды тұлға болып табылатын Тұтынушы алдыңғы айдың 26-күніне (жиырма алтысына) дейін осы Шартқа 2-қосымшаға сәйкес нысанда электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінімді Сатушыға береді және келіседі. Егер төлемнің соңғы күні жұмыс күні болмаса, онда ең жақын келесі жұмыс күні мерзімнің аяқталу күні болып есептеледі.

Смарт-картасы бар коммерциялық есепке алу аспаптарын қолдануға негізделген электр энергиясының автоматтандырылған коммерциялық есепке алу жүйесі болған жағдайда, Тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлемді төлем құжатынсыз өз бетінше анықтаған көлемде өтейді.

10. Жаңа тарифтерді қолданысқа енгізу тұтынушыларға 3 (үш) күннен кешіктірмей бұқаралық ақпарат құралдары арқылы алдын ала хабарлағаннан кейін жүзеге асырылады және осы шартты қайта жасасу үшін негіз болып табылмайды.

подписью Потребителя.

Снятие показаний приборов коммерческого учета производится не позднее 21-00 часа представителями Продавца, энергопередающей организации. Дистанционное снятие показаний при использовании автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии допускается в любое время.

Допускается самообслуживание Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета. Ошибки, допущенные Потребителем при снятии показаний и оплате платежных документов, учитываются Продавцом и (или) энергопередающей организацией по мере их выявления в пределах срока, не превышающего шести месяцев.

8. Для определения величины потребления электрической энергии на очередной год Потребитель не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно приложению 2 к настоящему Договору.

Глава 4. Порядок оплаты электрической энергии

9. Потребители производят оплату в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты выставления платежного документа, или по соглашению сторон между Потребителем и Продавцом в сроки, оговоренные в Договоре. Потребитель, выступающий юридическим лицом, до 26 (двадцать шестого) числа предыдущего месяца подает и согласовывает с Продавцом предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно приложению 2 к настоящему Договору. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день.

В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, основанной на применении приборов коммерческого учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

10. Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей не менее чем за

5-тарау. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

11. Тұтынушы:

- 1) жасалған шартқа сәйкес электр энергиясын алуға;
- 2) жасалған шарттардың талаптарына сәйкес энергия өндіруші, энергия беруші және энергиямен жабдықтаушы ұйымнан электр энергиясын жеткізбеуден немесе сапасыз жеткізуден келтірілген нақты нұқсанның орнын толтыруды талап етуге;
- 3) шартты жасасуға және оны орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;
- 4) тұтынылған электр энергиясы үшін ақы төлеуді Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен сараланған тарифтік есепке алу жүйелері бойынша жүргізуге құқылы.

12. Тұтынушы:

- 1) тұтынушылардың меншігіндегі электр және энергия қондырғыларының және коммерциялық есепке алу аспаптарының тиісінше техникалық жай-күйін ұстап тұруға, Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес олардың техникалық жай-күйіне қойылатын талаптарды орындауға;
- 2) электр энергиясын сатып алу-сату шартында айқындалған энергия тұтыну режимдерін сақтауға;
- 3) Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының стандарттық жиілігін ұстап тұруға бағытталған нормативтік талаптарды орындауға;
- 4) жасалған шарттарға сәйкес босатылған, берілген және тұтынылған электр энергиясының ақысын уақтылы төлеуге;
- 5) энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші ұйымдардың жұмыскерлерін коммерциялық есепке алу аспаптарына, сондай-ақ мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның жұмыскерлерін, жергілікті атқарушы органдардың уәкілетті өкілдерін электр және энергия қондырғыларының техникалық жай-күйін және пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыру үшін жіберуге міндетті.

3 (три) рабочих дня через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного Договора.

Глава 5. Права и обязанности Потребителя

11. Потребитель имеет право:

- 1) получать электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организаций возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии, в соответствии с условиями заключенного договора;
- 3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;
- 4) производить оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифным системам учета в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

12. Потребитель обязан:

- 1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;
- 2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договором купли-продажи электрической энергии;
- 3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;
- 4) своевременно оплачивать отпущенную, переданную и потребленную электрическую энергию согласно заключенному договору;
- 5) допускать работников энергоснабжающих и энергопередающих организаций к приборам коммерческого учета, а также работников органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченных представителей местных исполнительных органов для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок.

6-тарау. Сатушының құқықтары мен міндеттері

13. Сатушы, энергия беруші ұйымды қатыстыру арқылы:

- 1) Тұтынушы немесе оның өкілі алған фактісін растауға мүмкіндік беретін жазбаша хабарлама жіберу арқылы кемінде 30 (отыз) жұмыс күні бұрын жазбаша ескерту шартымен Тұтынушы пайдаланған энергияны төлемеген жағдайда шартты орындауды тоқтата тұруға;
- 2) шартты жасаумен немесе орындаумен байланысты даулы мәселелер туындағанда сотқа жүгінуге құқылы.

14. Сатушы:

- 1) жасаған Шартқа сәйкес электр энергиясын беруге;
- 2) Тұтынушыға келтірілген нақты залалды толық көлемде өтеуге;
- 3) Тұтынушы немесе оның өкілі алған фактісін растауға мүмкіндік беретін жазбаша хабарлама жіберу арқылы төлемегені үшін электр энергиясын беруді толық немесе ішінара тоқтатылғанға дейін кемінде 30 (отыз) жұмыс күн бұрын жазбаша хабарлауға;
- 4) бұқаралық ақпарат құралдарында хабарландыру орналастыру арқылы, сондай-ақ төлем құжаттарындағы осы өзгерістерді көрсете отырып, электрмен жабдықтау қызметтеріне тарифтер, олардың өзгеруі туралы Тұтынушыны хабардар етуге;
- 5) Тұтынушыдан оған ұсынылатын электр энергиясы үшін өз кассалары арқылы, сондай-ақ банк операцияларының жеке түрлерін көрсететін банктер мен ұйымдар арқылы төлем қабылдауды қамтамасыз етуге;
- 6) тұтынған электр энергиясының төлемін өтеу үшін Тұтынушыға ай сайын төлем құжатын ұсынуға;
- 7) жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Тұтынушыны электр энергиясымен жабдықтауды тоқтату туралы ажыратудан күнтізбелік үш күн бұрын ескертуге;
- 8) табиғи монополиялар саласында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органмен келісілген тарифтер бойынша электр энергиясын беруге міндетті.

Глава 6. Права и обязанности Продавца

13. Продавец, посредством привлечения энергопередающей организации, имеет право:

- 1) приостановить исполнение Договора, в случае неоплаты Потребителем использованной им электрической энергии, при условии письменного предупреждения не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней способом, позволяющим подтвердить факт получения Потребителем или его представителем;
- 2) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора.

14. Продавец обязан:

- 1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) возместить Потребителю в полном объеме причиненный ему реальный ущерб;
- 3) письменно уведомить Потребителя не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней до приостановления полностью или частично подачи электрической энергии за неоплату способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления Потребителем или его представителем;
- 4) информировать Потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем размещения объявления в средствах массовой информации не менее чем за 3 (три) рабочих дня, а также с указанием информации о данных изменениях в платежных документах;
- 5) обеспечивать прием платежей от Потребителя за предоставляемую ему электрическую энергию через собственные кассы, а также банки и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций;
- 6) ежемесячно представлять Потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;
- 7) информировать Потребителя о планируемом прекращении подачи электрической энергии в связи с проведением со стороны энергопередающих организаций плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей не позднее, чем за три календарных дня до отключения;
- 8) предоставлять электрическую энергию по

7-тарау. Тараптардың жауапкершілігі

15. Электрмен жабдықтау шарты бойынша өз міндеттемелерін орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда, тараптар нақты келтірілген зиянды өз еркімен өтеуге немесе келіспеген жағдайда сот шешімі бойынша өтеуге міндетті.

16. Тараптар форс-мажор (зілзалалар, әскери әрекеттер, террористік актілер) жағдайларынан туындаған, сонымен қатар тараптардың еркінен тыс болған түрлі (электр беру желілерінің және басқа жабдықтардың зақымдалуы немесе ұрлануы) жағдайларда электр энергиясын берудегі үзілістер үшін материалдық жауапты болмайды.

17. Тараптар өздерінің атаулары, заңды мекенжайлары, нақты тұрғылықты жерінің және осы Шарт талаптарын орындау үшін қажетті өзге де деректемелерінің өзгергені туралы бір-біріне жедел түрде хабарлауға міндеттенеді.

8-тарау. Қорытынды ережелер

18. Шарт тараптар қол қойған күннен бастап жасалды деп саналады, күнтізбелік жыл аяқталғанға дейінгі қолданылады.

Жыл сайын Шарттың мерзімі аяқталғанға дейін бір ай бұрын тараптардың бірінен осы Шартты ұзартудан бас тарту туралы жазбаша хабарлама келмесе, осы Шарт жасасқан кездегі талаптарымен келесі күнтізбелік жылғы ұзартылған болып есептеледі.

Шарт Тараптардың келісімі бойынша өзгертілуі мүмкін.

19. Осы Шарттың талаптарын орындауға байланысты Сатушы мен Тұтынушы арасындағы даулы мәселелер туындаған жағдайда, Сатушы 3 (үш) жұмыс күні ішінде даулы мәселені өз еркімен шешу үшін Тұтынушыға хабарлайды. Өзара келіспеген жағдайда, даулы мәселелерді шешу осы Шартты орындау орны бойынша сот шешімі бойынша жүзеге асырылады.

20. Шартқа тараптардың келісуімен енгізілетін барлық өзгерістер мен толықтырулар Шарттың ережелеріне қайшы келмеуі тиіс, олар қосымша келісім түрінде ресімделеді, тараптардың үәжілетті

тарифам, согласованным государственным органом, осуществляющим руководство в сфере естественных монополий.

Глава 7. Ответственность сторон

15. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения, стороны обязаны возместить причиненный реальный ущерб в добровольном порядке либо, в случае не достижения договоренности по решению суда.

16. Стороны не несут материальной ответственности за перерывы в подаче электрической энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и террористические акты), а также обстоятельствами, не зависящими от сторон (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования).

17. Стороны обязуются незамедлительно письменно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, правоустанавливающих документов, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

Глава 8. Заключительные положения

18. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами, сроком до окончания календарного года.

Ежегодно данный Договор считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором при его заключении, если за месяц до окончания срока его действия не последует письменного заявления одной из Сторон об отказе от продления данного Договора.

Договор может быть изменен по соглашению сторон.

19. В случае возникновения спорных вопросов между Продавцом и Потребителем, связанных с исполнением условий данного Договора, Продавец в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Потребителя для решения спорного вопроса в добровольном порядке. В случае не достижения договоренности решения спорных вопросов осуществляется по решению суда, по месту исполнения данного Договора.

20. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не

әкілдерінің қолы қойылып, заңнамада белгіленген тәртіп бойынша ресімделеді.

21. Осымен Тұтынушы Сатушыға Сатушыдағы ол туралы немесе Шарттың талаптарын орындау мақсатында болашақта көрсетілген көзге түсетін жеке деректерді жинауға, өңдеуге және сақтауға, сондай-ақ тұтынушы туралы барлық мемлекеттік/мемлекеттік емес органдарда, ұйымдарда, оның ішінде сот органдарын қоспағанда, жеке деректерді таратуға келісім береді.

Осымен тұтынушы оның жеке деректерін жинауға, өңдеуге және таратуға қандай да бір қосымша келісім талап етілмейтінін және олардың осы Шартты орындау үшін тұтынушының жеке деректерін жинауға, өңдеуге және таратуға қатысты келешекте Сатушыға қандай да бір талаптар болмайтынын растайды.

должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

21. Настоящим Потребитель дает согласие Продавцу на сбор, обработку и хранение персональных данных о нем, находящихся у Продавца или которые поступят в указанный источник в будущем, в целях исполнения условий Договора, а также распространение персональных данных о Потребителе во все государственные/негосударственные органы, организации, в том числе не исключая судебные органы.

Настоящим потребитель подтверждает, что какого-либо дополнительного согласия на сбор, обработку и распространение его персональных данных не требуется и каких-либо претензий к Продавцу в дальнейшем касательно сбора, обработки и

9-тарау. Тараптар деректемелері

Сатушы: "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
Қазақстан Республикасы
Алматы қ., Айтеке Би көш., 172/173 үй тел:
3560461, 3560462
№ 4 АЭЖБ

Алматы қ., Спартака көш., 30 үй тел:
2327358, 2327363, вн.2410,2411,2412,2413

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:

ЖСК: KZ116010131000066484

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

БСК: HSBKZKX

БСН: 060640004748

Энергия беретін ұйым (ЭБҰ):

Алатау Жарық Компаниясы АҚ

Қазақстан Республикасы

Алматы қ., Манаса көш., 24Б үй тел: 3761803
4-ЭТА

Алматы қ., Молдағалиева көш., 1А үй тел:
235-35-27

Тұтынушы: "АВЕ Энергетика" ЖШС
(Басқа өндірістік емес)

Қазақстан Республикасы Алматы қ.,
Радостовца көш., 152/ 6 үй, тел: 3560283

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:

ЖСК: KZ62826A1KZTD2019328

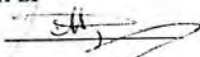
"АТФБанк" АҚ

БСК: ALMNKZKA

БСН (ЖСН): 100840001949

Сатушы:

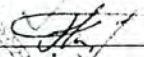
№ 4 АЭЖБ Бастығы

Дуйсенгазин Т.Е. 

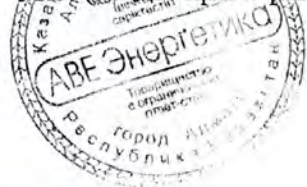
М.о.

Тұтынушы:

Директордың м.а.

Пастухов В.М. 

М.о. (занды тұлға үшін)



распространения им персональных данных
Потребителя для исполнения настоящего
Договора иметь не будет.

Глава 9. Реквизиты сторон

Продавец: ТОО "АлматыЭнергоСбыт"

Республика Казахстан

г. Алматы, ул. Айтеке Би, д. 172/173 тел:

3560461, 3560462

РОЭС4

г. Алматы, ул. Спартака, д. 30 тел: 2327358,

2327363, вн. 2410, 2411, 2412, 2413

№ расчетного счета, наименование банка:

ИИК: KZ116010131000066484

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК: HSBKZKX

БИН: 060640004748

Энергопередающая организация (ЭПО):

АО Алатау Жарық Компаниясы

Республика Казахстан

г. Алматы, ул. Манаса, д. 24Б тел: 3761803

РЭС-4

г. Алматы, ул. Молдағалиева, д. 1А тел:

235-35-27

Потребитель: Товарищество с ограниченной
ответственностью "АВЕ Энергетика"
(Прочие непромышленные)

Республика Казахстан г. Алматы,

ул. Радостовца, д. 152/ 6, тел: 3560283

№ расчетного счета, наименование банка:

ИИК: KZ62826A1KZTD2019328

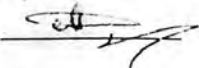
АО "АТФБанк"

БИК: ALMNKZKA

БИН (ИИН): 100840001949

Продавец:


Начальник РОЭС-4

Дуйсенгазин Т.Е. 

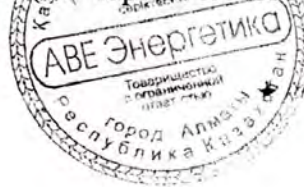
М.п.

Потребитель:

И.о. Директора

Пастухов В.М. 

М.п. (для юридического лица)



№ 47622 Шартты
"АВЕ Энергетика" ЖШС

Договор № 47622

Товарищество с ограниченной ответственностью "АВЕ Энергетика"

Коммерциялык есенке алу аспаптарынын тизбеси / Перечень приборов коммерческого учета

21.02.2018

Р/с №	Атауы	Есептеуиш типі	Завыттык нөмірі	Ток трансформаторлары	Есептеу коэф.
№ п/п	Наименование	Тип счетчика	Заводской номер	Трансформаторы тока	Расчет коэф.
1	база	САР4-Э721 ТХ Р PLC IP II	NT347022	600/5	120.000

Сатушы: /Продавец:
№ 4 АЭЖБ Бастығы/Начальник ПОЭС-4
Дуисенгазин Т.Е.
(М.о./М.п.)
2018 жылғы/год "21" "02" 2018

Түпнұсбасы: /Потребитель:
Директордың м.а./И.о. Директора
Исатухов В.М.
(М.о./М.п.) ИМКО
2018 жылғы/год "21" "02" 2018

Берді/Выдан: Пугачева О.Л.
Берді/Выдан: 21.02.2018

Электрмен жабдықтаудың шартына 2-қосымша
Приложение 2 к договору электроснабжения

Кімге "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
(энергиямен жабдықтаушы ұйым)
Кому ТОО "АлматыЭнергоСбыт"
(энергоснабжающая организация)
Кімнен/От кого Пастухов В.М.

Электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім № 47622 шарт бойынша
"АВЕ Энергетика" ЖШС
Предварительная заявка о поставке электроэнергии по договору № 47622 Товарищество с
ограниченной ответственностью "АВЕ Энергетика"

Сізден электр энергиясын 01.01.2018 жылдан – 31.12.2018 жылға мынадай мөлшерде алдын ала
жеткізуді сұраймын.

Прошу Вас предварительно поставить электроэнергию 01.01.2018 года - 31.12.2018 года в
следующем количестве.

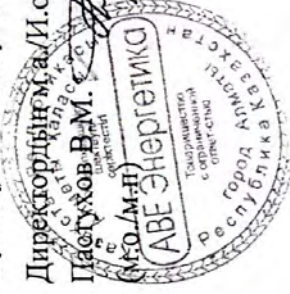
Р/с № ш/п	Айлар / Месяцы	кВт. сағат /кВт. час	
		Цифрлармен Цифрами	Жазбаша Пропиcью
1	Қаңтар / Январь	33 257	Тридцать три тысячи двести пятьдесят семь
2	Ақпан / Февраль	41 867	Сорок одна тысяча восемьсот шестьдесят семь
3	Наурыз / Март	25 337	Двадцать пять тысяч триста тридцать семь
4	Сәуір / Апрель	22 301	Двадцать две тысячи триста один
5	Мамыр / Май	9 654	Девять тысяч шестьсот пятьдесят четыре
6	Маусым / Июнь	4 433	Четыре тысячи четыреста тридцать три
7	Шілде / Июль	3 909	Три тысячи девятьсот девять
8	Тамыз / Август	9 938	Девять тысяч девятьсот тридцать восемь
9	Қыркүйек / Сентябрь	6 173	Шесть тысяч сто семьдесят три
10	Қазан / Октябрь	10 663	Десять тысяч шестьсот шестьдесят три
11	Қараша / Ноябрь	31 239	Тридцать одна тысяча двести тридцать девять
12	Желтоқсан / Декабрь	53 487	Пятьдесят три тысячи четыреста восемьдесят семь
	Барлығы/Итого	252 258	Двести пятьдесят две тысячи двести пятьдесят восемь

Сатушы:Продавец:

№ 4 АЭЖБ Бастығы/Начальник РОЭС-4
Дуйсенгазин Т.Е.
(м.о./м.п)

Тұтынушы:Потребитель:

Директордың Ма.И.о. Директора
Пастухов В.М. С.С.



**01.01.2022 ж. № 4569 ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК
САУДАДА ӨТКІЗУ ШАРТЫНА №2 ҚОСЫМША
КЕЛІСІМ**

Алматы қ.

01.10.2024

«QazaqGaz Аймақ» АҚ, бұдан әрі «Жеткізуші» деп аталады, оның атынан 21.05.2024 №69 сенімхат негізінде әрекет ететін Алматы өндірістік филиалы Директор Сапаров А.Е. бір жақтан және Жауапкершілігі шектеулі серіктестік "MERCURY ENERGY", бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталады, оның атынан Директор КУЛИБАЕВ АЛМАС КАЙРАТОВИЧ Жарғы негізінде әрекет ететін, келесі жақтан, бірігіп «Тараптар» деп аталып, 01.01.2022 жылғы №4569 Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу шартына (бұдан әрі - Шарт) төмендегілер жайлы осы №2 Қосымша келісімді (бұдан әрі - Қосымша келісім) жасасты:

1. Шарттың 1 Қосымшасының 1-тармағы өзгертілсін және мынадай редакцияда жазылсын:
«2024 жылғы 01 қазаннан бастап бір мың текше.м газдың бағасы - газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдауға арналған тариф есебімен, ҚҚС есебінен 38 130,01 теңге.

Жалпы жеткізу көлемі 118.413 мың текше.м.
Шарттың жалпы сомасы ҚҚС есебімен 5 056 899,54 теңге»

2. Осы Қосымша келісіммен өзгертілмеген Тараптардың Шарт бойынша міндеттері өзгертілмеген түрде қалады және Тараптардың орындауына жатады.

3. Осы Қосымша келісім 01.10.2024ж. бастап күшіне енеді және Тараптармен Шартпен қарастырылған міндеттемелер толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

4. Осы Қосымша келісім Шарттың құрамды және ажырамас бөлігі болып табылады.

5. Осы Қосымша келісім заңдық күштері бірдей, әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада жасалды

ЖЕТКІЗУШІ
ПОСТАВЩИК
м.о.



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №2 К ДОГОВОРУ
РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРНОГО ГАЗА №4569 от
01.01.2022г.**

г. Алматы

01.10.2024

АО «QazaqGaz Аймақ», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Директор Алматинский производственный филиал Сапаров А.Е., действующего на основании доверенности № 69 от 21.05.2024 г., с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "MERCURY ENERGY" именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директор КУЛИБАЕВ АЛМАС КАЙРАТОВИЧ действующего на основании Устав, с другой стороны, совместно, именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №2 (далее - Дополнительное соглашение) к Договору розничной реализации товарного газа №4569 от 01.01.2022г. года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Пункт 1 Приложения 1 Договора изменить и изложить в следующей редакции:
«Цена газа с 01 октября 2024 года за тысячу куб.м. 38 130,01 в тенге без учета НДС, с учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

Общий объем поставки 118.413 тыс.куб.м
Общая сумма договора 5 056 899,54 в тенге с учетом НДС».

2. Обязательства Сторон по Договору не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и подлежат исполнению Сторонами.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.10.2024г. и действует до полного исполнения Сторонами обязательств предусмотренных Договором.

4. Настоящее соглашение является составной и неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

ТҰТЫНУШЫ
ПОТРЕБИТЕЛЬ
м.п.



Қазақстан Республикасы
050000, Алматы қ.
Мақатаев к-сі, 117 «А»
тел: +7 (727) 250 55 05



Республика Казахстан
050000, г. Алматы
ул. Мақатаева, 117 «А»
тел: +7 (727) 250 55 05

ШАРТ

Қатты тұрмыстық қалдықтарды шығару қызметін көрсету бойынша Келісім-шарты

Алматы қ-сы «10» 10 2018ж.

«Тартып» Акционерлік Қоғамы, (емлекеттік тіркеу күші № 2990-1910-02-АО 26.01.2006ж берілген), атынан, «30» 2018 жылғы № 22 Сөйлем бойынша және ететін Жаппа негізінде әрекет бір жағынан, ары қарай «Орындаушы» деп аталып, және ТОО АВС Энерджи

негізінде әрекет ететін ары қарай «Тапсырыс беруші», ал бірге «Тараптар» деп аталып, осы төмендегідей Келісім-шартты (ары қарай – Келісім-шарт) жасасты:

Терминдер және түсініктемелер:

Қатты тұрмыстық қалдықтар (ары қарай - ҚТҚ) – қатты түрдегі коммуналды қалдықтар.

Коммуналды қалдықтар - елді мекендерде және адамның тіршілік әрекетінен пайда болған тұтыну қалдықтары және өзінің құрамы мен сипаттамасы жағынан үкәс келетін өндірістік қалдықтар.

Құрылыс қоқыстары - ғимаратты не құрылысты, немесе жеке сындарлы нышандарды бөлшектеу (демонтаждау) барысында қалыптасқан, сонымен қатар құрылыс-монтаж және жөндеу-құрылыс жұмыстары кезінде қалыптасқан қоқыстар.

Басқа қоқыстар – бұтақтар, ірі көлемдегі қалдықтар, от жағатын қазандықтан шыққан қалдық, қар, опырылған мұз және т.б.

ҚТҚ-ды шығару - ҚТҚ-ды алып, арнайы техникаға тасымалдау және оларды қалыптасқан орнынан әкетіп, оларды көметін және жоятын орындарға арнайы орындарға (қоқыс жинайтын бекеттер, қоқыс өңдеуші зауыттар, полигондар) жеткізу.

ҚТҚ-ды жинағыш – арнайы дайындалған, бөлінген және жабылған жерлерде ҚТҚ-ды белгілі бір мезгілде шығарып тұруға арналған контейнерлер, бокстар.

Төлем құжаты – төлем жүргізуге негіз болатын Орындаушының құжаты (төлем туралы шот, хабарлама қағаз, түбіртек, ескертпе-шот).

1. Келісім-шарттың мәні

Осы Келісім-шартқа сай Орындаушы Тапсырыс берушінің тапсырмасы бойынша ҚТҚ шығару бойынша қызмет көрсетеді (бұдан әрі - “Қызмет”):

- Мына мекен-жайда орналасқан: Свободная, 136/д объектіде жиналған;
- Мына мекен-жайда орналасқан ҚТҚ Жинағышта: Алматы қаласы, Түрқалы ауданы, жиналған қалдықты алуға;
- тапсырыс берушіден ҚТҚ-ды шығару туралы (ауызша, жазбаша) өтінім түскеннен соң;
- Тапсырыс берушінің келісімінсіз, Орындаушының өз бетімен анықтаған күн тәртібі және кестесі бойынша.

1.2. Тапсырушы Орындаушының көрсеткен Қызметін қабылдайды және осы Келісім-шартта көрсетілген, бағаға және тарифке сай төлемақы төлейді.

1.3. Осы келісім-шарт Тапсырыс берушінің жеке түрде жасалады. Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларында көрсетілген жағдайларда Орындаушы Келісім-шарт жасасу бойынша өзінің уәкілеттілігін пайдалана алады және үшінші тараптарға көрсетілген қызмет үшін төлемақы талап ете алады.

1.4. Құрылыс және басқа қалдықтарды шығару Келісім-шарттың мәні болып табылмайды, ол қосымша Келісім-шарт негізінде басқа төлемақы негізінде шығарылуы керек.

2. Қызмет көлемі мен бағасы

2.1. ҚТҚ-ның мөлшері мен көлемін Тараптар Келісім-шартта текше метрмен (м³) белгілейді және Келісім-шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын № 1 Қосымшаға (санитарлық төлқұжат) сәйкес есеп айырысады.

2.2. ҚТҚ-ның жалпы нормативті есепті, нақты (көргенін астын сызып көрсетініз) жиналуы айына 4,75 м³ құрайды.

2.3. ҚТҚ тасымалдаудың 1м³ бағасы ҚҚС есебін қоса алғанда 2288,46 теңгені құрайды.

2.4. Келісім-шарт бойынша айлық төлемақы сомасы осы Келісім-шарттың 2.2.

№ 007359 18 уч

ДОГОВОР

на оказание услуг по вывозу твердых бытовых отходов

г. Алматы «10» 10 2018г.

Акционерное общество «Тартып» (свидетельство о государственной регистрации № 2990-1910-02-АО от 26.01.2006г.), в лице Жаппа негізінде әрекет ететін Жаппа негізінде әрекет ететін на основании Доверенности № 22 от «30» 02 2018, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с одной стороны и ТОО АВС Энерджи в лице Директора Курбаева Сергеев Леонидовича действующего на основании № 4 от «14» 02 2018 г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые как «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

Термины и понятия:

Твердые бытовые отходы (далее – «ТБО») - коммунальные отходы в твердой форме.

Коммунальные отходы - отходы потребления, образующиеся в населенных пунктах, в том числе в результате жизнедеятельности человека, а также отходы производства, близкие к ним по составу и характеру образования.

Строительный мусор - мусор, образовавшийся в процессе разборки (демонтажа) зданий или сооружений, или отдельных конструктивных элементов, а также при выполнении строительно-монтажных и ремонтно-строительных работ.

Иной мусор - битки, крупногабаритные отходы, шлак от котельных, снег, сколы льда и прочее.

Вывоз ТБО - действия по изъятию и перемещению ТБО в специализированную технику и их дальнейшее перемещение от объекта их образования и хранения до объекта их захоронения и уничтожения/транспортировки в отведенные специализированные места (мусороперегрузочные пункты, мусороперерабатывающие заводы, полигоны).

Накопитель ТБО - специальные боксы, контейнеры, установленные на отведенной и обустроенной территории, предназначенные для складирования ТБО.

Платежный документ - документ (счет на оплату, извещение, квитанция, счет-предупреждение) Исполнителя, на основании которого производится оплата.

1. Предмет Договора

1.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по вывозу ТБО (далее – «Услуги»):

- образовавшихся с объекта, расположенного по адресу: Свободная 136/д
- из Накопителя ТБО, расположенного по адресу: город Алматы, Түрқалы район
- после поступления от Заказчика заявки на вывоз ТБО (устно или письменно);

• по распорядку и графику, определяемому Исполнителем самостоятельно, без согласования с Заказчиком.

1.2. Заказчик принимает оказанные Исполнителем Услуги и оплачивает их по расценкам/тарифам в соответствии условиями настоящего Договора.

1.3. Настоящий Договор заключается с Заказчиком в индивидуальном порядке. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан, Исполнитель имеет право делегировать свои полномочия по заключению Договора и взысканию оплаты за предоставленные Услуги третьим лицам.

1.4. Вывоз Строительного и Иного мусора не является предметом настоящего Договора и должен осуществляться за отдельную плату на основе дополнительно заключенного договора.

2. Объемы и цены Услуг

2.1. Объемы и размеры ТБО определяются Сторонами Договора в кубических метрах (м3) и рассчитываются согласно Приложению №1 (санитарному паспорту), являющемуся неотъемлемой частью Договора.

2.2. Общее нормативное, расчетное, фактическое (нужное подчеркнуть) накопление ТБО в месяц составляет 4,75 м³.

2.3. Стоимость вывоза 1м³ ТБО составляет 2288,46 тенге, с учетом НДС.

2.4. Ежемесячная сумма оплаты по Договору, учитывая размер

тармағында қарастырылғандай, жиналу мөлшерін есептегенде, айына ҚҚС қоса алғанда 40824,41 теңгені құрайды.

2.5. Тапсырыс беруші тарапынан шығарылып жатқан ҚТҚ-тың көлемі арқан жағдайда, Орындаушы осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілгендей, ҚТҚ-тың нақты тасымалдануының мәліметтеріне сай соманың ұлғаю жағына қарай алдын ала есептесу жүргізеді.

3. Төлем және есеп айырысу тәртібі

3.1. Тапсырыс беруші Төлемакыны күнтізбелік айда кемінде бір рет, осы Келісім-шарттың 2.4 тармағында көрсетілген соманың 100% көлемінде, Орындаушы Төлем құжатын жіберген күннен бастап, 5 (бес) банкілік күннің ішінде, орындалған жұмыс актісіне сәйкес жүргізеді.

3.2. Тапсырыс беруші төлемакыны өзіне қолайлы төлем түрі бойынша жүргізе алады: ақшаны банктік шотқа аудару арқылы (мұнда Тапсырыс беруші төлемнің бағытын (ҚТҚ-ны тасымалдау үшін) және Келісім-шарттың күні мен мөнірін көрсетуге міндетті) Орындаушының кассасында қолма-қол немесе POS-терминалдар арқылы есеп айырысуына болады.

3.3. Тапсырыс беруші өзінің қалауы бойынша төлемакыны алдын ала өзі белгілеген уақытта төлеуіне болады, бірақ 1 (бір) күнтізбелік айдан аз мерзімде болмауы керек.

3.4. Келісім-шарт бойынша өзінің міндеттерін орындауды қамтамасыз ету мақсатында Тапсырыс беруші осы Келісім-шартқа қол қойылған мерзімнен кешіктірмей Келісім-шарт бойынша бір айлық Қызмет көрсету бағасына тең болатын Орындаушы сомасын және Келісім-шарттың («Депозиттік жарна») 2.4 тармағында көрсетілгендей етіп енгізуге міндетті, Орындаушының банкілік шотына ақшалай қаржыны аудару жолымен немесе Орындаушының кассасына қолма-қол ақша өткізу жолымен немесе POS-терминалдар арқылы аударуына болады (осы тармақтың ережесі Тапсырыс беруші жеке кәсіпкерлерге ғана қатысты).

3.5. Орындаушының Депозиттік жарна түрінде жіберген ақшасы Орындаушының қолында Келісім-шарттың барлық мерзім аяғында болуы керек. Келісім-шарттың мерзімі біткен соң немесе бұзылған жағдайда Депозиттік жарнадағы сома Тараптар арасындағы соңғы есеп айырысу кезінде ескеріледі (осы тармақтың ережесі Тапсырыс беруші жеке кәсіпкерлерге ғана қатысты).

4. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

4.1. Тапсырыс беруші құқылы:

4.1.1. Орындаушыдан Келісім-шартта көрсетілген міндеттерін дер кезінде және дұрыс орындауын талап етуге;

4.1.2. Өзіне қажетті көлемде және осы Келісім-шартта, және оның ажырамас бөлігі болып табылатын № 1 Қосымшасында көрсетілген мөлшерде пайдалануға;

4.1.3. Орындаушыдан реквизииттер, жұмыс кестесі, көрсетілген қызмет, техникалық қызмет көрсетуді қамтамасыз ету тәртібі сияқты керекті ақпараттарды (ауызша, жазбаша) ақысыз көрсетуін талап етуге;

4.1.4. Егер қызмет көрсету мерзімінің дер кезінде орындалуына кедергі күштер әсер етіп, ол туралы Тапсырыс берушіге қызмет көрсету мерзімі аяқталмай тұрып хабарланса, Орындаушымен келісе отырып, қызмет көрсетудің жаңа мерзімін тағайындауға.

4.1.5. Орындаушы қызмет көрсетуді нақты орындалмаған жағдайда, егер осы дәлел туралы куәландыратын құжат болса, қызмет көрсеткені үшін ақы төлеу және қайта есептесуден бас тартуға;

4.1.6. Орындаушының жұмысында Қазақстан Республикасының заңдары бұрмаланса, заңдағы көрсетілген тәртіп бойынша шағымдануға;

4.1.7. Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған басқа да құқықтарға ие болуға.

4.2. Тапсырыс беруші міндетті:

4.2.1. ҚТҚ тасымалдау қызметін көрсетуде Орындаушыға ерекше құқық беруге;

4.2.2. Көрсетілген қызмет төлемакысын уақытында және толық жүргізуге;

4.2.3. Қызметті пайдалану кезінде Орындаушы белгілеген техникалық талаптар мен ережелерді орындауға;

• ҚТҚ Жинағыш алаңдарына өтетін жерлердің және кіре берістердің дұрыс жағдайда болуын қамтамасыз ету;

• ҚТҚ Жинағышқа арнайы техниканың еркін өтуін қамтамасыз ету;

• ҚТҚ Жинағыш тұрған жерлерде және оған жақын тұрған жерлерде тазалықты сақтауға;

4.2.4. ҚТҚ Жинағыштардың бұзылған, Жинағыш алаңдарына өту және жанама жолдарға жету мүмкін емес жағдайларда Орындаушыға шұғыл түрде хабарлауға.

4.2.5. Орындаушыға өзінің кететіні, орын ауыстыратыны, қызметінің тоқтайтыны, жалға алған мерзімінің аяқталуы, тұрғын, тұрғын емес жайдың сатылуы, өзінің Келісім-шарт бойынша өз міндеттерін орындауға әсер етуге қабілетті мәртебесінің өзгергені жайлы т.б. жайында 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын жазбаша түрде хабарлауға;

4.2.6. ҚТҚ шығаруға өтінімді шамалаған уақыттан кем дегенде 24 сағат ішінде, дер кезінде беруге (осы тармақтың ережесі Келісім-шарттың 2.2.тармағына сай ай сайын ҚТҚ-ның нақты жиналуы бар Тапсырыс берушілерге ғана қатысты).

4.2.7. Әр айдың 10 санына дейін Төлем құжаттарын және орындалған жұмыс актілерін Келісім-шартта көрсетілген мекен-жайдан келіп алуға (оларды Келісім-шарттың 4.4.2. тармағында көрсетілген мекен-жай бойынша электрондық поштамен) және құжаттарды алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде Орындаушыға қолы қойылған түрде қайтаруға;

4.2.8. Токсанның әр алғашқы айының 10 санына дейін тоқсан сайын, келесі есептегісіне дейін, Орындаушыдан Келісім-шартта көрсетілген мекен-жайдан салыстыру актілерін алып, оларды 10 жұмыс күні ішінде Орындаушыға қол қойған түрде қайтару қажет.

4.2.9. Келісім-шарт бойынша өзінің құқығы мен міндеттерін Орындаушының жазбаша келісімінсіз басқа тұлғаларға бермеуге;

накопления, предусмотренного п. 2.2. настоящего Договора, составляет 40824,41 тенге, с учетом НДС.

2.5. При превышении Заказчиком объема вывозимых ТБО Исполнитель производит доначисление в сторону увеличения суммы, указанной в пункте 2.4. Договора, в соответствии с данными о фактическом объеме вывоза ТБО.

3. Оплата и порядок расчетов

3.1. Оплата в размере 100% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, производится Заказчиком не реже одного раза в календарный месяц в течение 5 (пяти) банковских дней с даты предоставления Исполнителем Платежного документа и акта выполненных работ.

3.2. Заказчик может произвести оплату удобным ему способом: путем перечисления денежных средств на банковский счет (при этом Заказчик обязуется указывать назначение платежа (за вывоз ТБО), номер и дату Договора) либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя или через POS-терминалы.

3.3. Заказчик может, по своему усмотрению, произвести оплату в виде аванса за период времени, определенный самостоятельно, но не менее, чем за 1 (один) календарный месяц.

3.4. В целях обеспечения исполнения своих обязательств по Договору Заказчик не позднее даты подписания настоящего Договора обязан внести Исполнителю сумму, равную стоимости оказания Услуг по Договору за один месяц и указанную в п.2.4 Договора («Депозитный взнос»), путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя, либо путем внесения наличных денег в кассу Исполнителя или через POS-терминалы. (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей);

3.5. Деньги, предоставленные Заказчиком в качестве Депозитного взноса, должны находиться в распоряжении Исполнителя в течение всего срока действия Договора. По окончании срока действия/расторжении Договора сумма Депозитного взноса учитывается при проведении окончательного расчета между Сторонами (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

4. Права и обязанности сторон

4.1. Заказчик имеет право:

4.1.1. Требовать от Исполнителя своевременного и надлежащего выполнения принятых обязательств по Договору;

4.1.2. Пользоваться Услугами в объеме, необходимом ему, и в пределах норм и расчетов, определенных в Договоре и Приложении №1, являющимся неотъемлемой частью Договора;

4.1.3. Требовать от Исполнителя бесплатного предоставления необходимой информации (устно/письменно) о реквизитах, режиме работы, оказываемых Услугах, порядке обеспечения технического обслуживания;

4.1.4. Назначить по соглашению с Исполнителем новый срок исполнения Услуги, если несоблюдение сроков предоставления Услуги было обусловлено непреодолимой силой, о чем Заказчику было сообщено до истечения назначенного срока исполнения Услуги;

4.1.5. Отказаться от оплаты Услуги или требовать перерасчета платы за Услуги, фактически не полученные от Исполнителя, только при наличии документов, свидетельствующих о подобных фактах;

4.1.6. Обжаловать в установленном порядке действия Исполнителя, противоречащие законодательству Республики Казахстан;

4.1.7. Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Передать Исполнителю исключительное право на оказание Услуг вывозу ТБО;

4.2.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату предоставленных Услуг;

4.2.3. Исполнять установленные Исполнителем технические требования и правила при пользовании Услугами:

• поддерживать в исправном состоянии подъезды и проходы к площадке с Накопителем ТБО;

• обеспечить свободный проезд спецтехники к Накопителю ТБО;

• следить за чистотой на территории как непосредственно под Накопителем ТБО, так и на прилегающей к нему территории.

4.2.4. Немедленно сообщать Исполнителю о неисправности Накопителей ТБО, подъездных путей и проходов к площадке с Накопителем ТБО;

4.2.5. Письменно информировать Исполнителя в срок не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней, о своем выбытии, переезде, приостановлении деятельности, об окончании срока аренды, продаже жилого/нежилого помещения, об ином изменении своего статуса, способном повлиять на исполнение Сторонами своих обязательств по Договору;

4.2.6. Своевременно, не менее чем за 24 часа до предполагаемого времени вывоза подавать заявку на вывоз ТБО (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков, имеющих фактическое накопление ТБО в месяц, согласно п. 2.2 Договора);

4.2.7. Самостоятельно до 10 числа каждого месяца получать у Исполнителя по указанному в Договоре адресу Платежные документы (либо получать их по электронной почте по адресу, указанному в п. 4.4.2 Договора) и акты выполненных работ, и в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения документов возвращать их Исполнителю в подписанном виде;

4.2.8. Ежеквартально до 10 числа каждого первого месяца квартала, следующего за отчетным, получать у Исполнителя по указанному в Договоре адресу акты сверок и в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения актов сверок возвращать их Исполнителю в подписанном виде;

4.2.9. Не передавать свои права и обязанности по Договору другим лицам без письменного согласия Исполнителя;

4.2.10. Орындаушыға 3 (үш) күнтізбелік күн ішінде Келісім-шарттың талаптарын орындамағандығы/сапасыз орындағандығы жайлы жазбаша хабарлауға. Хабарланбаған жағдайда Орындаушы шағымды қабылдамайды.

4.2.11. Егер Тапсырыс беруші күнтізбелік ай ішінде ҚТҚ шығаруға өтініш беруді жүзеге асырмаса, Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманың 50% пайызы мөлшерінде Орындаушының берген шот-фактурасы және орындалған жұмыс актісі бойынша айып төлейді.

4.2.12. Келісім-шарттың 4.3.11. тармағына сәйкес Депозиттік жарнадан ақшалай қаржыны Орындаушы ұсталған мерзімнен бастап 3 (үш) күн ішінде Депозиттік жарнаның мөлшерін бастапқы кезіндегідей қалпына келтіруді Орындаушының банкілік шотына ақшалай қаржыны аудару жолымен немесе Орындаушының кассасына қолма қол өткізу немесе POS-терминалдар арқылы аударуына болады (осы тармақтың ережесі Тапсырыс беруші жеке кәсіпкерлерге ғана қатысты).

4.3. Орындаушы құқылы:

4.3.1. Келісім-шартқа сәйкес Тапсырушыдан өзінің алған міндеттерін адал орындауға және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілеріне Келісім-шартқа сәйкес уақытында қол қоюға;

4.3.2. ҚТҚ тасымалдауда және жинауда сапалы және уақытысында қызмет көрсету үшін қажетті техникалық және басқа талаптарды Тапсырыс берушіге белгілеуге, ҚТҚ-ды жинау, шығару кестесін Тапсырыс берушіге міндетті түрде хабарлай отырып, өзгертуге;

4.3.3. Орындаушы жұмыс актілеріне және Төлем құжаттарына сәйкес, көрсетілген Қызмет үшін төлемакыны уақытысында және толық мөлшерде алуға;

4.3.4. Тапсырыс беруші Келісім-шарт ережелерін бұзғанда, сонымен бірге аяпаттық жағдайда немесе Орындаушы жұмысшыларының қауіпсіздігі мен өміріне қауіп төнгенде, қызмет көрсетуді тоқтатуға немесе шектеуге;

4.3.5. Бір жақты тәртіппен Тапсырыс берушінің келісімінсіз қызмет көрсетудің тарифтері мен есеп айырысуын қолдану мезгілінде азау жағына да, сол сияқты көбею жағына да өзгертуге, қызмет көрсетуді қайта есептеу бағаларын бір жақты тәртіппен жүргізуге, Тапсырыс берушіге өзгеріс енгізетін уақыттан 30 (отыз) күн бұрын Орындаушының www.tartyp.kz сайтында жариялау арқылы есе жазбаша ескерту арқылы хабарлауға тиісті;

4.3.6. ҚТҚ Жинағыш және оған жақын тұрған жерлерге өз бетімен белгіленген уақытта Тапсырыс берушінің келісімінсіз техникалық инспекция жүргізуге, қажет болған жағдайда өзге мекемелер мен компаниялардың мамандарын шақыруға;

4.3.7. Орындаушының Тапсырыс берушіге қойған жабықтықтарының техникалық талаптары, ҚТҚ Жинағыштарының құрамы, ҚТҚ Жинағышы мен оған жақын тұрған жерлерге өту және жақындау жолдары сәйкес келмеген жағдайда қызмет көрсетуден бір жақты бас тартуға;

4.3.8. Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармақтарына сай қызмет төлемакысы уақытында төленбеген жағдайда Орындаушы сотқа дейінгі талап ету жұмыстарын жүргізуге, ал егер ортақ келісімге келе алмаса, сот органдарына шағымданып, мәжбүрленіп төлетіп алуға құқылы;

4.3.9. Келісім-шарттың 2.4., 3.1. тармақтарына сай қызмет төлемакысы уақытында немесе толық төленбеген жағдайда Тапсырыс беруші өзінің қарыздарын Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылғандай толық мөлшерде төлегенге дейін Орындаушы өзінің қызмет көрсетуді тоқтата тұруға;

4.3.10. Егер Тапсырыс беруші ҚТҚ шығаруға өтініш күнтізбелік ай ішінде бермесе, Тапсырыс беруші осы Келісім-шарттың 2.4. тармағында белгіленген соманың 50% мөлшерінде шот-фактура жіберуге (осы тармақтың ережесі Келісім-шарттың 2.2. тармағына сай ай сайын ҚТҚ-ның нақты жиналуы бар Тапсырыс берушілерге ғана қатысты);

4.3.11. Депозиттік жарнадағы ақшалай қаржыдан бір жақты тәртіпте Тапсырыс берушінің келісімінсіз Қызмет көрсету және айыпақыны төлемегені үшін қарыздарын өшіру үшін ұстап қалу (осы тармақтың ережесі Тапсырыс беруші кәсіпкерлерге ғана қатысты).

4.3.12. Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылған өзге де құқықтарға ие болуға.

4.4. Орындаушы міндетті:

4.4.1. Келісім-шартқа көрсетілген тәртіп және мерзім бойынша Тапсырыс берушінің берген өтініміне сай ҚТҚ шығаруды кесте, белгіленген жұмыс тәртібі, қозғалыс үлгісі мен жағдайына сәйкес қамтамасыз етуге;

4.4.2. Тапсырыс берушіге уақытысында шот-фактура және орындалған жұмыс актілері мен салыстыру актілерін беруге. Шот-фактуралар Тапсырыс берушіге электрондық поштамен мына мекен-жайға

жібереді және Тапсырыс берушіге тиісті түрде жеткізіледі деп есептеледі;

4.4.3. Қызмет көрсету ережелеріндегі өзгерістер, жиналу нормаларындағы және/немесе тарифтегі өзгерістерді Тапсырыс берушіге Орындаушының www.tartyp.kz сайтында жариялау арқылы уақтылы хабарлауға;

4.4.4. Нақтылы Қызмет көрсетілмеген уақыт үшін есептің сомасын қайта жасауға;

4.4.5. Тапсырыс беруші Келісім-шарттың 4.3.9. тармағында белгіленген себептерді жойған жағдайда және Орындаушы белгілеген уақытта Тапсырушы барлық қарызын төлесе, бұрынғы тәртіп пен кесте бойынша қызмет көрсетуді қалпына келтіруге.

5. Тараптардың жауапкершілігі

5.1. Келісім-шартта қарастырылған міндеттер орындалмаса немесе дұрыс орындалмаса, кінәлі Тарап Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес екінші Тараптың жіберілген шығын орнын толтырады.

5.2. Келісім-шарттың 4.2.12. тармағында айтылғандай, көрсетілген қызметтің төлемакысы кешіктірілген және/немесе бұзылған жағдайда Орындаушы Келісім-шартқа сәйкес Тапсырыс берушіден мерзімі өткен әр күн үшін қарыздың сомасынан 0,5% мөлшерінде, бірақ қарыздың сомасының 10%-нан көп емес, айыпақы талап ете алады.

5.3. Тапсырыс беруші Қызмет көрсетуді тоқтатуға әкеліп соққан шешімі немесе жасаған ісі үшін жауапкершілікті толық өзіне алады.

5.4. Тапсырыс беруші Тапсырушыдан қызметтің уақтылы көрсетілмегені үшін

4.2.10. Письменно уведомлять Исполнителя о неисполнении/недобросовестном исполнении условий Договора в течение 3 (трех) календарных дней. В противном случае претензии Исполнителем не принимаются.

4.2.11. В случае если в течение календарного месяца Заказчиком не осуществляется подача заявки по фактическому вывозу ТБО, Заказчик производит оплату неустойки в размере 50% от суммы, установленной пунктом 2.4 Договора, согласно выставленным Исполнителем счет-фактуре и акту выполненных работ.

4.2.12. В течение 3-х рабочих дней с даты удержания Исполнителем, согласно п. 4.3.11 Договора, денежных средств из Депозитного взноса, восстановить размер Депозитного взноса до первоначального уровня путем перечисления денежных средств на банковский счет Исполнителя либо путем внесения наличных средств непосредственно в кассу Исполнителя или через POS-терминалы (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

4.3. Исполнитель имеет право:

4.3.1. Требовать от Заказчика добросовестного исполнения принятых на себя обязательств и своевременного подписания актов выполненных работ и актов сверок согласно Договору;

4.3.2. Устанавливать Заказчику технические и иные требования, необходимые для качественного и своевременного предоставления Услуг, изменять графики и сроки вывоза ТБО с обязательным уведомлением об этом Заказчика;

4.3.3. На своевременную и полную оплату за оказанные Услуги, согласно предоставленным Платежным документам и актам выполненных работ;

4.3.4. Прекращать или ограничить предоставление Услуг при нарушении Заказчиком условий Договора, а также при аварийной ситуации либо при угрозе жизни и безопасности работникам Исполнителя;

4.3.5. Изменять в одностороннем порядке тарифы и расценки на предоставление Услуг в период их действия как в сторону их уменьшения, так и в сторону их увеличения, а также производить в одностороннем порядке перерасчет стоимости предоставляемых Услуг, уведомив об этом Заказчика не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предстоящей даты изменения путем опубликования на сайте Исполнителя – www.tartyp.kz или письменным уведомлением;

4.3.6. Осуществлять техническую инспекцию Накопителей ТБО и прилегающих к ним территорий в период времени, определенный самостоятельно, с возможным привлечением специалистов других ведомств и компаний;

4.3.7. Отказать в предоставлении Услуг в одностороннем порядке в случае несоответствия предъявляемых Исполнителем к Заказчику технических требований к оборудованию, содержанию Накопителей ТБО, составу ТБО, состоянию подъездных путей и проходов к Накопителю ТБО и прилегающих территорий;

4.3.8. При неоплате Услуг в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе вести досудебную претензионную работу, а впоследствии, при не достижении согласия, обратиться в судебные органы для принудительного взыскания задолженности;

4.3.9. При несвоевременной или неполной оплате Услуг в сроки и на условиях, установленных пунктами 2.4., 3.1. Договора, Исполнитель вправе приостановить оказание Услуг Заказчику до погашения задолженности в полном объеме в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан;

4.3.10. Выставлять Заказчику счета-фактуры в размере 50% от суммы, установленной в п. 2.4. настоящего Договора в случае, если Заказчиком в течение календарного месяца не осуществлялась подача заявки на вывоз ТБО (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков, имеющих фактическое накопление ТБО в месяц, согласно п. 2.2 Договора);

4.3.11. В одностороннем порядке без согласия Заказчика удерживать денежные средства из Депозитного взноса в счет погашения задолженности Заказчика по оплате Услуг и выплаты неустойки (положения данного пункта распространяются только на Заказчиков – индивидуальных предпринимателей).

4.3.12. Иметь иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

4.4. Исполнитель обязуется:

4.4.1. Обеспечить вывоз ТБО согласно графику, установленному режиму работы, схеме движения и условиям, а также поданным Заказчиком заявкам в сроки и в порядке, указанным в Договоре;

4.4.2. Своевременно предоставлять Заказчику счета-фактуры, акты выполненных работ и акты сверок. Счета-фактуры направляются Заказчику по электронной почте по следующему адресу:

и считаетающимся надлежащим образом доставленными Заказчику;

4.4.3. Своевременно информировать Заказчика об изменениях в правилах предоставления Услуг, а также изменениях норм накопления и/или тарифов путем опубликования на сайте Исполнителя – www.tartyp.kz;

4.4.4. Производить пересчет сумм за период фактического предоставления Услуг;

4.4.5. Восстановить предоставление Услуг в прежнем режиме и объеме в случае устранения причин, указанных в пункте 4.3.9. Договора, при условии полного погашения Заказчиком задолженности в установленные Исполнителем сроки.

5. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная Сторона возмещает другой Стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

5.2. В случае просрочки оплаты за предоставленные Услуги в соответствии с Договором и/или нарушения сроков, указанных в п. 4.2.12 Договора, Исполнитель, имеет право потребовать от Заказчика выплаты неустойки в размере 0,5% от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы долга.

5.3. Заказчик несет в полной мере ответственность за принятие или совершение действий, приведших к вынужденному прекращению оказания Услуг.

5.4. За несвоевременное предоставление Услуг Заказчик имеет право

кешіктірген әр күніне Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілген сомдан 0,1% мөлшерінде, бірақ Келісім-шарттың 2.4. тармағында көрсетілгендей, 10%-дан көп емес, айып төлем талап ете алады.

5.5. Айып төлем төлеу Тараптарды Келісім-шарт бойынша міндеттерді орындаудан босатпайды.

6. Төтенше оқиға жағдайлары

6.1. Келісім-шарт талаптарының орындалмауына екі Тарап та себепкер болмаған жағдайда, атап айтқанда: апатты жағдайлар, ереуілдер, соғыс және азаматтық тәртіпсіздік, эмбарго, су тасқыны, өрт, жер сілкінісі, мемлекеттік органдардың актілері және Қазақстан Республикасының қолданысындағы заңдарында қарастырылған басқа да жағдаяттарда Тараптар жауапкершіліктен босатылады.

6.2. Осы Келісім-шарт бойынша міндеттерді атқару мүмкіндігі болмаған Тарап, екінші Тарапты жазбаша түрде немесе бұқаралық ақпарат құралдары арқылы жоғарыдағы жағдайлардың басталуы, болжалды жалғасуы және тоқтатылуы туралы олардың басталу және тоқтау мерзімінен 30 (отыз) күнтізбелік күннен кеш емес мерзімде хабарлауы керек. Хабарлама қағаздың мазмұнындағы дәлелдер Сауда-өндірістік Палатасы немесе басқа құзіретті билік органдарымен расталуы керек. Жазбаша ескертпеген кезде немесе уақытында жіберілмеген хабарлама қағаз Тарапты жауапкершілік пен міндеттерін орындаудан босататын жоғарыда көрсетілген жағдайларға сілтеу құқығынан айырады.

7. Дауларды шешу

7.1. Келісім-шартқа байланысты немесе одан туындайтын, туындаған барлық дау-жанжалдарды, Тараптар мүмкіндігінше келіссөздер жүргізу арқылы шешеді.

7.2. Дау-жанжалдарды келіссөздер арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайларда Қазақстан Республикасының заңдарына сәйкес соттық тәртіппен қарауға жіберіледі.

8. Басқа шарттар

8.1. Егер жағдаяттар мен жұмыс шарттары объективті түрде өзгеріп жатқан жағдайда Келісім-шарттың ережелері Тараптардың бірінің ұсынысы бойынша қайта қаралады. Ұсынылған өзгерістер екінші Тарап жағынан жазбаша ескертпе алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде қабылданады немесе кері қайтарылады.

8.2. Келісім-шарттың ережелері Тараптардың өзара келісуімен өзгеруі мүмкін. Келісім-шартқа енгізілген өзгерістер мен қосымшалар жазбаша түрде ресімделіп, Тараптардың уәкілетті өкілдері қолдарын қоюы керек.

8.3. Тараптардың әрқайсысы Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзған кезде, екінші Тарапты көрсетілген Келісім-шарт бұзылғанға дейін 30 (отыз) күнтізбелік күн ішінде жазбаша ескертуі керек, бұл жағдайда Келісім-шарттың 4.3.7. тармағы кірмейді. Хабарламаның көрсетілген мерзімі Тараптардың келісім бойынша қысқаруы мүмкін.

8.4. Келісім-шартты мерзімінен бұрын бұзғанда Тараптар барлық өзара есеп айырысуы жоғарыдағы жазбаша ескертпеде көрсетілген бұзылу мерзіміне дейін жүргізуі керек. Егер бұл жағдай Келісім-шартта немесе Қазақстан Республикасының заңдарында қарастырылмаса, Келісім-шартты бұзу туралы келісім жазбаша түрде ресімделеді және Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қояды.

8.5. Келісім-шарттың бір бөлімі құрылған заңдардағы тәртіп бойынша жарамсыз деп танылса, бұл жағдай Келісім-шартты түгелімен немесе оның өзге бөліктерін жарамсыз етпейді.

8.6. Келісім-шарт орыс және қазақ тілдерінде екі данада толтырылып, бірдей заң күшіне ие болады, Тараптарға бір-бір данадан беріледі. Қазақша және орысша мәтіннің мағынасы сәйкес келмеген жағдайда мемлекеттік тіліндегі нұсқа негізге алынады.

8.7. Келісім-шарт Тараптардың уәкілетті өкілдерінің қол қойғанынан бастап немесе Қазыналық органдарда тіркелген мерзімнен бастап (бюджеттік мекемелер үшін) өз күшіне енеді.

8.8. Осы Келісім-шартта реттелмеген басқа барлық мәселелерді шешуде Тараптар Қазақстан Республикасының заңдарын басшылыққа алады.

8.9. Тараптар өздерінің реквизиттері (заңды мекен-жайы, банкілік реквизиттер және т.б.) өзгерген жағдайда бір-біріне реквизиттер өзгерген күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде хабарлауға міндетті. Дер кезінде хабарламаған немесе хабарламаған жағдайда бұрынғы реквизиттер дұрыс орындаулар болып саналмайды.

9. Келісім-шарттың қолданылу мерзімі

9.1. Осы Келісім-шарттың басында көрсетілгендей, Келісім-шарт Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қойған күннен бастап жасалды деп есептеледі.

Бесеріш

10. Тараптардың мекен-жайы мен банктік реквизиттері

Орындаушы/Исполнитель:

«Тәртiп» АҚ / АО «Тәртiп»

Мекен-жайы: Алматы қ.с. Мақатаев к.с. 117а

Адрес: г.Алматы, ул.Мақатаева, 117а

Тел: +7 (727) 250-5505

БИН: 060140014826

ҚҚС куәлігі: серия 50001 нөмір 0071041 0811.2012ж.

Свидетельство НДС: серия 60001 нөмір 0071641 от 08.11.2012г.

КБЕ: 17

Банк: АО «БанкЦентрКредит»

ИИК: KZ218562203103848670 (KZT)

БИК: KСJBKZKX

Тел.: 393 08 12, 393 08 96 (бюджеттерге)

КНП 856 Кбс 17

М.П.М.О.

ТДРАК № 007859

потребовать от Исполнителя выплату неустойки в размере 0,1% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора, за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы, указанной в п. 2.4 Договора.

5.5. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по Договору.

6. Форс-мажор

6.1. Стороны не несут ответственности за нарушение условий Договора по независящим от них причинам, а именно: стихийных бедствий, забастовок, войн и гражданских беспорядков, эмбарго, наводнения, пожара, землетрясения, актов государственных органов и иных обстоятельств непреодолимой силы, определенных действующим законодательством Республики Казахстан.

6.2. Сторона, для которой создается невозможность исполнения обязательств по данному Договору, обязана немедленно известить письменно либо через средства массовой информации другую Сторону о наступлении, предполагаемой продолжительности и прекращении вышеуказанных обстоятельств, но не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты их наступления и прекращения. Факты, содержащиеся в извещении, должны быть подтверждены Торгово-промышленной Палатой или другими компетентными органами. Неуведомление или несвоевременное извещение лишает Сторону права ссылаться на какое-нибудь из вышеупомянутых обстоятельств в качестве основания, освобождающего ее от ответственности за неисполнение своих обязательств.

7. Разрешение споров

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из Договора или в связи с ним, Стороны будут по возможности разрешать путем переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебных органах в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

8. Прочие условия

8.1. Условия Договора могут быть пересмотрены по предложению одной Стороны, если объективно изменяются обстоятельства и условия деятельности. Предлагаемые изменения принимаются или отклоняются второй Стороной в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения письменного уведомления.

8.2. Условия Договора могут быть изменены по взаимному согласию Сторон. Изменения и дополнения в Договор должны быть оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

8.3. Любая из Сторон при досрочном расторжении Договора обязана письменно уведомить другую Сторону не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения, кроме обстоятельств, указанных в пункте 4.3.7. Договора. Указанный срок уведомления может быть сокращен по соглашению Сторон.

8.4. В случае досрочного расторжения Договора Стороны обязуются произвести все взаиморасчеты до даты расторжения, заявленной в вышеуказанном уведомлении. Соглашение о расторжении Договора оформляется в письменном виде и подписывается полномочными представителями Сторон, если иное не предусмотрено Договором либо законодательством Республики Казахстан.

8.5. В случае если одна из частей Договора будет в установленном законодательством порядке признана недействительной, то данный факт не влечет автоматического признания недействительным всего Договора в целом или иных его частей.

8.6. Договор составлен на государственном и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон. При разночтении государственного и русского текстов Договора предпочтение отдается варианту Договора на государственном языке.

8.7. Договор вступает в силу с даты его подписания полномочными представителями обеих Сторон либо с момента его регистрации в органах Казначейства (для бюджетной организации).

8.8. При разрешении всех остальных вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны будут руководствоваться законодательством Республики Казахстан.

8.9. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении реквизитов (юридического адреса, банковских реквизитов и т.п.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их изменения. При несвоевременном уведомлении/не уведомлении исполнение по старым реквизитам считается надлежащим исполнением.

9. Срок действия Договора

9.1. Договор считается заключенным с даты его подписания полномочными представителями Сторон, указанной в начале настоящего Договора, и действует

Бесеріш

10. Адреса и банковские реквизиты Сторон

Тәпсырыс беруші/Заказчик:

ЭНКО и АБЕ Энергетика 4

Мекен-жайы/Адрес *2 Аллеатер, Челева*

Тел/факс: *338-993-73 (427)*

ИНН/БИН: *100840002949*

ИИК: *К2218562203103848670*

БИК: *КСJBKZKX*

КБЕ: *17*

М.П. *АБЕ Энергетика*

Товарищество с ограниченной ответственностью

г. Алматы, Республика Казахстан

9068

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Балқаш-Алақол бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі.



Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ, АБЫЛАЙ ХАН
Даңғылы, № 2 үй

Г.АЛМАТЫ, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА, дом
№ 2

Номер: KZ12VTE00292819

Серия:

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Забор подземных вод на участке скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ и использование на хозяйственно-бытовые и производственно-технические нужды (хранение и отпуск нефтепродуктов в резервуарах) ТОО «Mercury Energy», расположенного по адресу: г. Алматы, р-н Турксибский, ул. Свободная, д. 136/2.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy", 100840001949, АЗ6С4Н7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, дом № 136/2

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

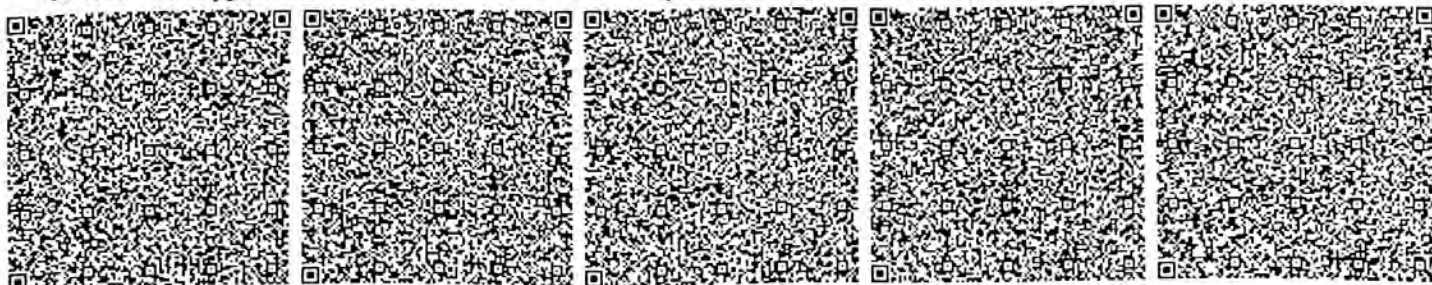
Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 17.02.2025 г.

Срок действия разрешения: 12.12.2029 г.

Заместитель руководителя

Ертаев Сабырхан Әділханұлы



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі замінен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



ТОО «МЕРКУРИ ENERGY»
Республика Казахстан, г. Алматы, Турксибский район,
улица Свободная, дом №136/2

ПРОЕКТ

**УДЕЛЬНЫХ НОРМ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И
ВОДООТВЕДЕНИЯ НА ЕДИНИЦУ ПРОДУКЦИИ
ТОО «МЕРКУРИ ENERGY»**
**РАСПОЛОЖЕННЫЙ ПО АДРЕСУ:
Г. АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН,
УЛИЦА СВОБОДНАЯ, ДОМ №136/2**

Директор
ТОО "МЕРКУРИ ENERGY"

Кулибаев А.К.

Директор
ТОО "Эко Су Жобалау"

Ахметкалиев А.Р.



Алматы 2025 г.

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі



"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі.

АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ, АБЫЛАЙ ХАН
Даңғылы, № 2 үй

Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Г.АЛМАТЫ, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА, дом № 2

Номер: KZ12VTE00292819

Вторая категория разрешений

Серия:

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Забор подземных вод на участке скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ и использование на хозяйственно-бытовые и производственно-технические нужды (хранение и отпуск нефтепродуктов в резервуарах) ТОО «Mercury Energy», расположенного по адресу: г. Алматы, р-н Турксибский, ул. Свободная, д. 136/2.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy", 100840001949, А36С4Н7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, дом № 136/2

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

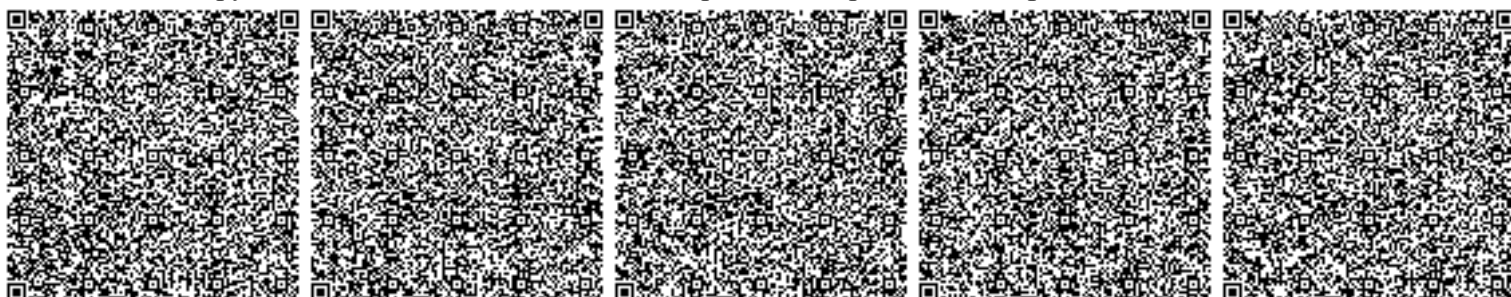
Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 17.02.2025 г.

Срок действия разрешения: 12.12.2029 г.

Заместитель руководителя

Ертаев Сабырхан Әділханұлы



**Приложение к разрешению на специальное водопользование
№KZ12VTE00292819 Серия от 17.02.2025 года**

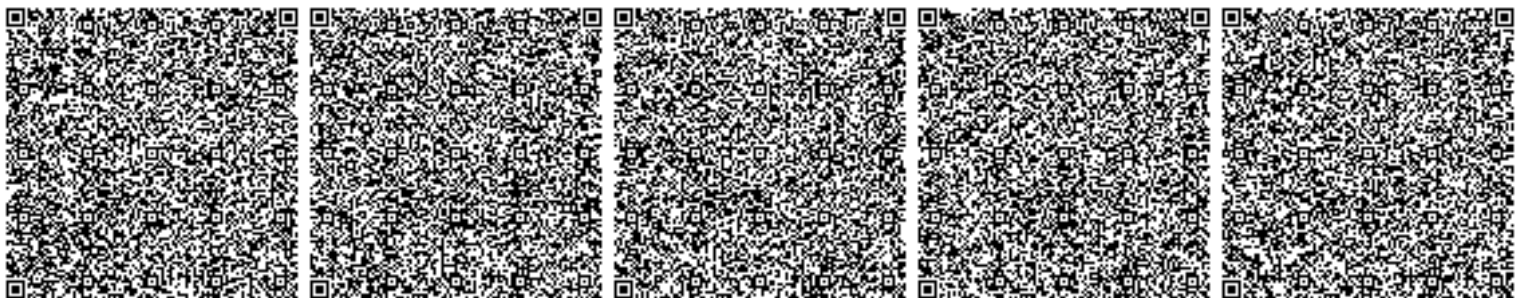
Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

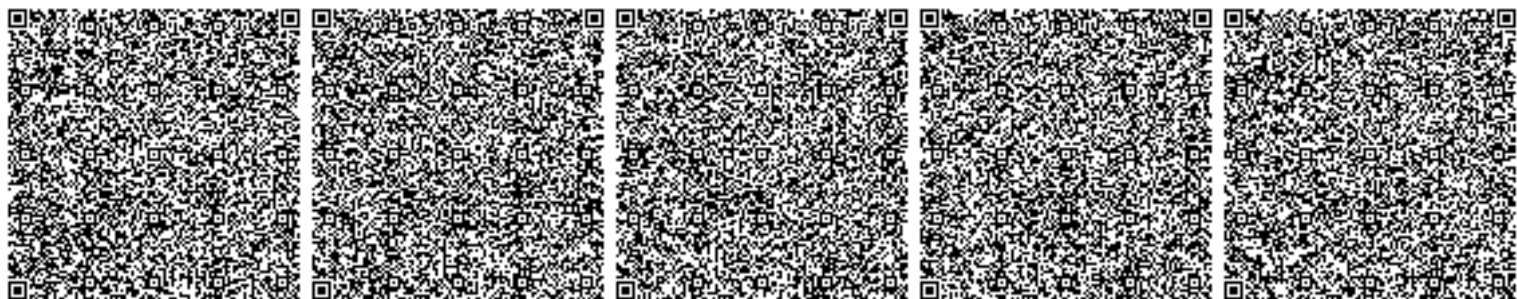
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 17,417 тыс.м3/год

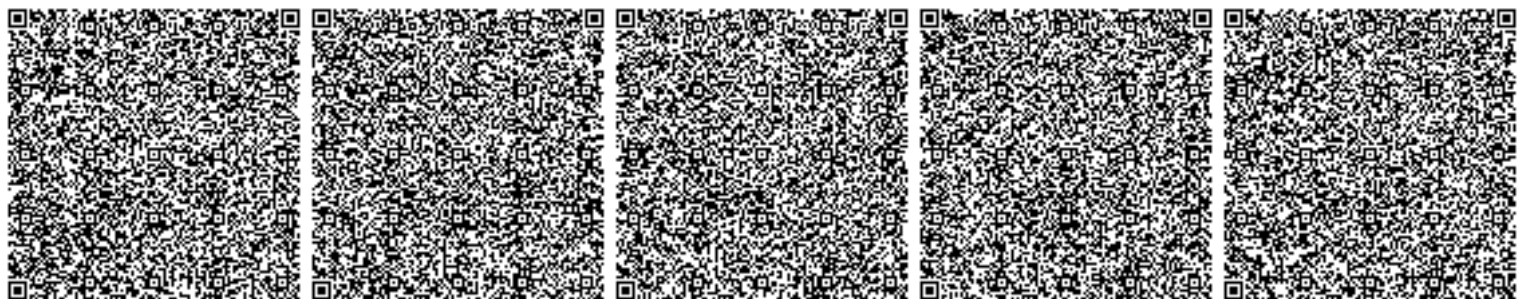
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Участок скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ, расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район	подземный водоносный горизонт – 60	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ГП	-	2,111 тыс.м3 (ПР)



№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	Участок скважин №№5204, 6159 Алматинского МПВ, расположенного по адресу: г. Алматы, Турксибский район	подземный водоносный горизонт – 60	-	БКШИ ЛЕ	-	-	-	-	-	ГП	-	15,306 тыс.м3 (ПИ)



Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
0,170	0,154	0,170	0,082	0,227	0,22	0,227	0,227	0,22	0,077	0,165	0,170	2,005	1,583	1,055	ПР – Производственные	2,111 тыс.м3/год
1,3	1,174	1,3	1,258	1,3	1,258	1,3	1,3	1,258	1,3	1,258	1,3	14,54	11,48	7,653	ПИ – Прочие	15,306 тыс.м3/год



Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	-	сеть канализации – 91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

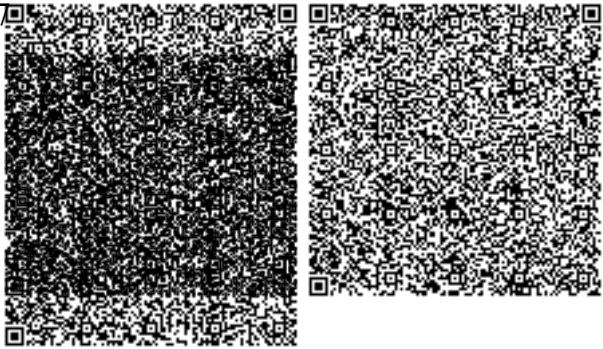
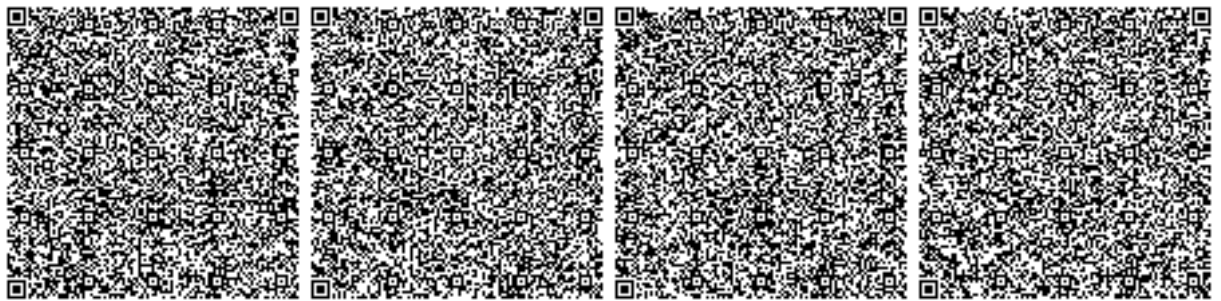


Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о -очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) не допускать превышения установленного лимита водозабора из подземных вод на участках скважин №№5204, 6159 в объеме – 47,718 м3/сутки, 17,417 тыс. м3/год; 4) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, проводить поверки прибора учета воды в случае окончания срока или отсутствия поверки. 5) осуществлять водоохраные мероприятия; 6) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания контролирующих органов; 7) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, оборотных и повторных систем водоснабжения; 8) не допускать загрязнения площади водосбора подземных вод; 9) ежегодно в срок до 10.01. представлять в Балхаш-Алакольскую бассейновую инспекцию отчет об использовании водных ресурсов по форме 2-ТП (водхоз); 10) согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 19/1-274 «Об утверждении Правил первичного учета вод» ежеквартально в срок до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом представлять сведения, полученные в результате первичного учета воды на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе согласно приложению 4 к настоящим Правилам в Балхаш - Алакольскую бассейновую инспекцию (БАБИ); 11) изменение наименования юридического лица и (или) изменение его места нахождения, изменение фамилии, имени, отчества (при его наличии) физического лица, перерегистрация индивидуального предпринимателя требуют переоформления разрешения на специальное водопользование на основании электронного заявления физического или юридического лица; 12) изменение условий специального водопользования требует получения нового разрешения на специальное водопользование; 13) не менять целевого назначения на использование водных ресурсов согласно выданному разрешению; 14) выполнять другие обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения; 15) по истечению срока действия разрешения на специальное водопользование необходимо оформить; 16) при установлении недостоверности представленных сведений для получения разрешения на специальное водопользование, выявления нарушений требований водного и экологического законодательства РК, Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция оставляет за собой право приостановить действие данного специального разрешения в порядке, установленном п.16 ст.66 Водного кодекса РК.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования Согласно пп.5, п.8 ст. 66 Водного кодекса РК не требуется согласование условий водопользования с территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению недр при заборе и (или) использовании подземных вод в объеме до пятидесяти кубических метров в сутки, за исключением минеральных подземных вод.







050013, Алматы қаласы, Республика алаңы, 15
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81
e-mail: uprip@mail.ru, www.almatyeco.kz

050013, город Алматы, площадь Республики, 15
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81
e-mail: uprip@mail.ru, www.almatyeco.kz

7.10.2015 № 07-08-756

ТОО «АВЕ Энергетика»

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
по проекту «Оценка воздействия на окружающую среду»**

на период строительства и эксплуатации терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов
с САЭС на 250 з/сутки

1. Материалы разработаны – ТОО ПСФ «КазНефтеТранс».

2. Заказчики материалов проекта – ТОО «АВЕ Энергетика», ул. Радостовца, 152/6,
БИН 100840001949

3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- Проект «ОВОС»
- Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица №5390-1910-01-ТОО от 14.09.2013г.;
- Постановление Акимата города Алматы «Об изменении целевого назначения земельного участка на праве частной собственности» №2/295-1057 от 29.04.2016 г.;
- Архитектурно-планировочное задание №1076 от 03.04.2014г.;
- Заключение Управления архитектуры и градостроительства г. Алматы №1202 от 30.04.2014г.;
- Договор купли-продажи земельного участка № 1-3943 от 28.11.2008 г.;
- Договор купли-продажи земельного участка № 1-3943 от 28.08.2013 г.;
- Акт на право частной собственности на земельный участок кад.№ 20-317-005-170 от 30.04.2013 г.;
- Акт на право частной собственности на земельный участок кад.№ 20-317-005-171 от 30.08.2013 г.;
- КГУ Управление архитектуры и градостроительства г. Алматы №02-22-3Т-Т-7098 от 15.09.2014г. Ситуационная схема и регламенты на земельный участок.
- Согласование РГУ Турксибское районное управление по защите прав потребителей на рабочий проект №155 от 24.04.2014г.;
- Протокол дозиметрического контроля №7 от 15.04.2014г.;
- Протокол дозиметрического контроля № 18/18 в воздухе от 23.05.2014 г.
- Технические условия на водоснабжение и водоотведение ГКП на пхв «Су Желісі» «Бастау», «Госпа Су» №515 от 11.03.2014г.;
- Технические условия для телефонизации здания по обслуживанию населения ГЦТ «Алматытелеком» ТУ-35/06 от 26.12.2014г.;
- Письмо подтверждение о заявленной мощности АО «Алматинские электрические станции» №8/1 от 05.02.2014г.;
- Технические условия на постоянное электроснабжения АО Алатау Жарык Компаниясы №25.1-864 от 17.03.2014г.;

013068

- Санитарно-эпидемиологическое заключение Турксібского управления по ЗПП на рабочий проект №155 от 24.04.2014г.;
- Заключение ГЭЭ КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования г.Алматы по проекту бурения разведочно-эксплуатационной скважины № 5204 №07-08-439 от 26.06.2014 г.;
- Согласование Департамента по защите прав потребителей на рабочий проект №462/08-23 от 23.06.2014 г.;
- Объявление в СМИ «Вечерний Алматы» №108 от 10.09.2015г.;
- Протокол общественных слушаний от 21. 09. 2015 г.;
- Протокол об административных правонарушениях Департамента эколии по г. Алматы №010-69- от 22.05.2015 г.;
- Платежные поручения об оплате штрафных санкций;
- Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ №22-01-13/1152 от 14.09.2015г.;
- Топоъемка;
- Ситуационная карта-схема;
- Задание на проектирование
- Заявление об экологических последствиях

4. Материалы поступили на рассмотрение – 29.09.2015 г. вх. № 3169 (А4-03/00357 от 28.09.2015г. ЕИСКВЭ)

Общие сведения

5. Место размещения – Турксібский район, ул.Свободная,136/2

площадка граничит:

- с западной стороны –на расстоянии 150 м от резервуарного парка (источник № 0001) расположен частный жилой дом;
- с северной и северо-западной стороны - на расстоянии 150 м соответственно от резервуарного парка (источник № 0001) расположен частный сектор, далее пустующие земельные участки под ИЖС;
- с восточной стороны за железной дорогой расположен складской комплекс ТОО «ParagonDevelopment», далее территория ТОО «Астана-Контракт»;
- с южной стороны –территория нефтебазы ТОО «Баско»;
- с юго-восточной стороны расположен филиал «Комета» РГП «Резерв» МЧС РК.

Ближайшая жилая зона города находится с севера, северо-запада и запада на расстоянии 150 м от крайних источников (резервуарного парка - источник № 0001).

6. Площадь земельного участка (га) –земельный участок площадью – 9,5228, площадь застройки, в т.ч. железнодорожный тупик – 23740 м², площадь отмолок, проездов, тротуаров и площадок – 20006 м², площадь озеленения - на участке 51418 м²,

площадь участка под строительство и эксплуатацию САЗС на 250 з/сутки составляет: в границах участка 4800 м², вне участка 670 м², площадь резервуарной площадки – 215 м², площадь покрытия проездов и площадок АЗС – 2430 м², вне участка – 522 м², площадь озеленения - 1811 м², вне участка – 148 м²

7. Категория опасности предприятия и санитарно-защитная зона:

в соответствии со ст.40 Экологического кодекса РК – не категоризируется (на период строительства);

класс санитарной опасности – не классифицируется, т.к. объект не является производственным

в соответствии с массой и видовым составом выбрасываемых вредных веществ в атмосферу (КОП) в период проведения строительных работ – IV.

Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV.

Класс санитарной опасности – IV установлен Санитарно - эпидемиологическим заключением №462/08-23 от 23.06.2014 г.;

категория объекта по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со ст. 40 Экологического Кодекса Республики Казахстан – III.

8. Характеристика объекта и технологические решения: основной деятельностью является: хранение и отпуск светлых нефтепродуктов в надземных вертикальных резервуарах на 19 000 м³ и АЗС на 250 заправок

Годовой грузооборот терминала составляет 98500 тонн/год в том числе: автобензин Аи-98 - 4 400 т/г., автобензин Аи-95-8900 т/г., автобензин Аи-92-40400 т/г., дизтопливо-44800 т/г.

В состав терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов входят:

- Резервуарный парк-РВС V- 3000 м³(2 шт.), РВС V-1000 м³(9 шт.), РВС V - 2000 м³ (2 шт.)
- Железнодорожная односторонняя эстакада на 6 вагонов-цистерн выполнена в металлических конструкциях. Одновременно могут сливаться до трех цистерн. Общая длина эстакады составляет 66м, ширина эстакады-1,65м. Конструкция и подбор оборудования позволяют обслуживать одновременно 6 вагонов-цистерн ёмкостью 60м³ каждая. Слив светлых нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн производится через установки нижнего слива нефтепродуктов типа УСН-150.
- Продуктовая насосная станция- Насосная нефтепродуктов представляет собой открытую заглубленную площадку под навесом. Насосная предназначена для выполнения операций по сливу-наливу светлых нефтепродуктов из /(в) железнодорожных вагонов-цистерн.
- Манифольд
- Вакуумная емкость 16 м³ – 2 шт. Проектом предусмотрена установка двух вакуумных емкостей возле манифольда. Аппараты емкостные цилиндрические для воздуха, газов и жидких сред (вакуумные емкости) предназначены для обеспечения слива нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн.
- Дренажная емкость объемом 63 м³ - устанавливается возле манифольда подземно и предназначена для сбора светлых нефтепродуктов из трубопроводов и при необходимости слива нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн (аварийная ситуация). Слив нефтепродуктов в дренажную емкость осуществляется самотеком. Откачка из емкости производится погружным насосом.
- Резервуар для тосола, емк.5 м³;
- Станция налива светлых нефтепродуктов на 8 автоцистерн, слив нефтепродуктов идет одновременно
- Операторная, административно-бытовой корпус;
- Лаборатория - в состав лаборатории входят следующие помещения: аналитический зал, весовая, моечная;
- Насосная станция пожаротушения- предусмотрена для тушения пожара на предприятии и включает в себя: 3 насоса для воды на охлаждение сооружений (2рабочий, 1резервный);
- Резервуары пожаротушения – 1200 м³ – 2 шт;
- Пожарные вышки – 3 шт. пож.депо на 1 пост;
- Дизельная электростанция фирмы FGWilson мощностью 350 кВА (540 кВт);
- Прожекторная мачта – 6 шт;
- Водонапорная башня;
- Насосная станция на водозаборной скважине с бактерицидной установкой;
- Водозаборная скважина;
- Очистные сооружения производственно-дождевых стоков:КНС производственно-дождевых стоков, регулирующая емкость – 2 шт., нефтесборник.
- Очистная установка «Мунай Аспап»,сборник очищенных стоков;
- Станция биологической очистки хозяйственных стоков

- АЗС на 250 заправок в сутки, общий годовой объем реализации составляет 2774 тонн, в том числе: автобензин АИ-98 - 693 т., АИ-95- 693 т., АИ-92-694 т., дизтопливо- 694 т. Для хранения топлива проектом предусмотрена установка 4-х резервуаров емкостью 25м³ каждый. Общая емкость резервуаров-100м³. В проекте предусмотрены две трехпродуктовые шестирукавные ТРК (№2.2, 2.3), и одна однапродуктовая двухрукавная ТРК. Колонки будут оборудованы вакуумной системой улавливания паров бензина. Вакуумная система обеспечивает отсос паров бензина из заправляемого топливного бака автомобилей и сброс паров бензина по специальному трубопроводу в резервуары хранения.

Период строительства составляет 12мес. численность работников составит 107 чел.,

На период разработки проекта были построены следующие здания и сооружения:

1. Резервуарный парк светлых нефтепродуктов. Резервуарный парк представлен двумя резервуарами РВС, емкостью по 3000м³, двумя резервуарами РВС емкостью по 2000м³ и девятью резервуарами РВС емкостью по 1000м³; резервуары емкостью 3000м³ металлические, индивидуального изготовления. Диаметр резервуара 18.98м. высота 11.92м. Резервуары емкостью 1000м³ металлические, индивидуального изготовления. Диаметр резервуара 10.43м. высота 11.92м. - *построено.*
2. Насосная нефтепродуктов. Насосная нефтепродуктов запроектирована с размерами по осям в плане 6.0х16.0м открытый под навесом - *не выполнено*
3. Манифольд запроектирован с размерами в плане 9,5х16.7м, открытый без навеса - *построено.*
4. Вакуумная емкость. Фундаменты под вакуумную емкость - монолитные бетонные. - *не построено.*
5. Железнодорожная эстакада на 6 вагоно-цистерн. Железнодорожная эстакада слива, односторонняя на 6 вагонов-цистерн запроектирована односторонняя в металлических конструкциях. Эстакада имеет общую протяженность в осях 66.0 м, ширину 1.20 м, высота до верха площадки 3.8м. - *не выполнено*
6. Станция налива на 8 автоцистерн. Станция налива запроектирована в виде металлического навеса и бетонной площадки с фундаментами под технологическое оборудование.
7. Операторная. Здание операторной одноэтажное, каркасное с заполнением из теплоблоков, с размерами по осям 9.0х6.0м. - *не выполнено*
8. Административно - бытовой корпус- *не выполнено.* Здание двух этажное прямоугольной формы, с размерами в осях 13.0м х 24.0 м. Общая площадь административно-бытового корпуса составляет - 550,7 м², в том числе: первый этаж - 279,8 м²; второй этаж - 270,9 м².
9. Проходная- *не выполнено.* Здание проходной кирпичное, одноэтажное, с размерами по осям 6.0х3.5м.
10. Насосная станция пожаротушения. Здание насосной станции каркасное, одноэтажное, прямоугольное в плане с размерами по осям 12,0х12,0м. - *не выполнено*
11. Пожарный резервуар емк. 1200м³. Пожарный резервуар представляет собой монолитный железобетонный полузаглубленный колодец с размерами в плане 30.0х12.0м с высотой 4.5м. - *построен.*
12. Лафетные стволы. Лафетные стволы выполнены в металлических конструкциях из прокатных профилей высота до верха площадки 6,0м.- *не выполнено*
13. Пожарное депо на 1 пост. Здание пожарного депо каркасное, одноэтажное, прямоугольной формы с размерами в плане по осям 12,0х19,05м. - *не выполнено*
14. Дренажная ёмкость 5м³. Дренажная ёмкость металлическая, заводского изготовления диаметром 1,6м. Ёмкость устанавливается подземно в монолитном железобетонном кожухе - *не выполнено*
15. Дизельная электростанция. Площадка под комплектную дизельную электростанцию выполнена из монолитного железобетона класса В15, толщиной 250мм. *не выполнено*
16. КНС производственно-дождевых стоков. КНС производственно-дождевых стоков готовое оборудования заводского изготовления, которое устанавливается на монолитную ж/бетонную плиту размером 2.5х2.5м толщиной 250мм.- *не выполнено.*

17. Регулирующая емкость. Регулирующая емкость запроектирована из сборных ж/бетонных элементов емкостных сооружений. Емкость заглубленная - с размерами в плане 18х9м. и глубиной h=5.0м. - *не выполнено*

18. Нефтеесборник емкостью 3м³. - *не выполнено*

19. КНС очищенных стоков. КНС очищенных стоков готовое оборудования заводского изготовления, которое устанавливается на монолитную ж/бетонную плиту размером 2.5х2.5м толщиной 250мм. - *не выполнено*

20. Резервуар для тосола емк. 5,0м³. Резервуар заглубленный. Глубина заложения резервуара 1,2м. от поверхности рельефа- *не выполнено*

21. Трансформаторная подстанция. Площадка под комплектную трансформаторную подстанцию выполнена из монолитного железобетона, толщиной 250мм. - *не выполнено*

22. Водонапорная башня запроектирована металлическая емкостью 15м³. высота башни 25м. - *построен.*

Все строительные материалы будут завозиться в готовом виде по мере необходимости.

Расход материалов и объемы выполняемых строительных работ на весь период строительства- грунта (2507,7м³), электроды (845кг.), щебня (1340,26 м³), песка(1499,45м³), краски (180,2т),

9. Теплоснабжение – на период эксплуатации от собственной котельной, где будет установлен котел марки NAVIEN 1035GPD, мощностью 116,2KW/h, с годовым расходом природного газа – 29,72 тыс. м³/год.

10. Электроснабжение – от городских сетей по договору.

11. Водоснабжение и канализация – Источником водоснабжения предприятия служат проектируемые скважины (1 раб.; 1 рез), с насосной над водозаборной скважиной, имеется заключение ГЭЭ № 07-08-439 от 26.06.2014 г., водонапорная башня емкостью 15м³. Сеть водопровода предусмотрена для подачи воды к зданиям и сооружениям - выполнено.

Канализация. В зависимости от качества и количества стоков, на предприятии предусматривается следующие системы канализации :хоз.бытовая канализация и производственно-дождевая канализация.

На период строительства водоснабжение для хоз.-бытовых целей осуществляется привозной бутилированной водой.

Хоз.бытовые стоки от зданий самотеком поступают в сеть хоз.бытовой канализации, далее на очистные сооружения хоз.бытовых стоков- биологической очистки Эко- Гранд 50 производительностью 8.9м³ в сутки, выполненные фирмой ТОО«Азори» и предназначены для очистки хоз.бытовых стоков на основе аэробных процессов. Очистные сооружения представляют собой пластиковый резервуар, разделенный перегородками на 3 функциональные камеры. В первой камере происходит первичное окисление и разбивка входящих стоков. Во второй камере происходит вторичное окисление и отстой стоков (взвешенные вещества и биологические загрязнения). В третьей камере происходит отстой мелких частиц и биологическое осветление сточных вод. После третьей камеры очищенные стоки поступают в емкость для накопления хоз.бытовых очищенных стоков. Производственно-дождевая канализация предусмотрена для отвода производственно-дождевых стоков загрязненных нефтепродуктами и взвешенными веществами с территории предприятия на очистные сооружения производственно-дождевых стоков.

Производственно-дождевые стоки на площадке образуются в результате дождя, полива технологических площадок, отвода подтоварных вод с резервуарного парка, также отвода стоков после тушения пожара.

Стоки после пожара из обвалования резервуарного парка отводятся в течении 2-х суток.

Производственно-дождевые стоки по лоткам и трубам поступают на очистные сооружения.

Состав очистных сооружений: КНС производственно-дождевых стоков, 2 регулирующие емкости, установка очистки нефтесодержащих стоков «Мунай Аспап» производит. 16м³/час, сборник очищенных стоков, нефтесборник.

В период нахождения стоков в регулирующей емкости, происходит смешивание и отстаивание стоков различной концентрации. Всплывшие нефтепродукты отводятся в нефтесборник. Далее из емкости стоки перекачиваются насосом «Гном16-16ЕХ» на установку по очистке нефтесодержащих стоков. Установка по очистке производственно-дождевых стоков разработана АО «Мунай Аспап» и поставляется в вагончике с электроотоплением. Пропускная способность 16м³/час.

КНС производственных стоков представляет собой готовое изделие из стеклопластика выполненное фирмой «Standartpark» производительностью 16м³/час, Концентрация нефтепродуктов на входе в установку не более 1000 мг/л, взвешенных веществ не более 600мг/л, концентрация на выходе из установки: нефтепродуктов - 0,05 мг/л, взвешенных веществ- 10 мг/л.

Очищенные стоки поступают самотеком в сборник очищенных стоков, откуда вывозятся.

На территории строительной площадки будет организована площадка для мойки колес. Площадка будет представлять собой эстакаду, откуда сточная вода будет направляться организованно по бетонным лоткам в наземный резервуар-отстойник. Водоснабжение осуществляется на хозяйственно-бытовые, производственные нужды, полив твердого покрытия и зеленых насаждений. Водопотребление на период строительства составит – 1192,4 м³ период эксплуатации- вода питьевого качества составит 4462,437 м³/год, вода техническая составит 12055,45 м³/год. Баланс водопотребления представлен в табл. 4.1.1, 4.2. проекта.

Оценка воздействия на окружающую среду

12. Воздействие на атмосферный воздух

12.1 Фоновое загрязнение в районе предприятия:

На ближайшем посту наблюдения № 16 (мкр. Айнабулак): взвешенные вещества – 0,4268 мг/м³; диоксид азота – 0,2162 мг/м³; оксид углерода – 6,3896 мг/м³; диоксид серы – 0,0380 мг/м³.

12.2 Источники загрязнения атмосферы – проектом определено на период эксплуатации источника выброса из них: 56 источников выбросов, из них: 51 организованных и 5 неорганизованных источника.

- количество нормируемых выбрасываемых загрязняющих веществ на период строительства - 9;

- количество нормируемых выбрасываемых загрязняющих веществ на период эксплуатации – 15;

Перечень загрязняющих веществ приведен в табл.3.1 проекта, параметры выбросов загрязняющих веществ приведены в табл. 3.3. проекта.

- класс опасности загрязняющих веществ– 1 класс (бензапирен), 2 класс (диоксид азота, сероводород, бензол, фенол, формальдегид), 3,4 класс (остальные вещества).

12.4 Приземные концентрации загрязняющих веществ

Результаты расчета рассеивания показали, что приземные концентрации вредных веществ на ближайшей санитарно-защитной зоне составляют: диоксид азота (0,16 ПДК), бензол (0,501 ПДК), ксилол (0,334 ПДК), толуол (0,227 ПДК), этилбензол (0,188 ПДК) по остальным веществам - менее 0,5 ПДК.

13. Поверхностные и подземные воды – Рассматриваемый объект расположен за границами водоохранных полос и зон поверхностных водоемов.

14. Земельные ресурсы- Проведена обваловка территории резервуарного парка нефтепродуктов, что способствует защите почвы от проливов нефтепродуктов. Подъезды и проезды к зданиям, парковочная площадка выполнены с твердым покрытием.

С целью защиты почв от загрязнения отходами осуществляется сбор твердых бытовых отходов (далее – ТБО) и смета с территории в металлические контейнеры, расположенные на площадке с твердым покрытием.

Расчетный объем ТБО, размещаемых на городском полигоне на период строительства составит: - 360,855 т., на период эксплуатации – 315,672т. Твердые бытовые отходы по мере накопления будут вывозиться на полигон.

15. Растительные ресурсы (озеленение) - Территория на период строительства терминала была не застроена, свободна от зелёных насаждений. Планом благоустройства на территории терминала будут высажены следующие зеленые насаждения: клен в количестве 70 шт, карагач – 150 шт, дерен белый «Sibirica» – 40 шт, кизилек -50 шт, газонная трава на площади 2724,3 м². На территории АЗС будет высажено 7 шт – клена остролистного, спирея Бумальда – 16 шт. и высажен газон из семян многолетних трав на площади 1944 м².

16. Природоохранные мероприятия и наличие очистного оборудования:

На период строительства:

- применение технически исправных машин и механизмов
- орошение открытых грунтов и разгружаемых сыпучих материалов при производстве работ
- укрывание грунта, мусора при перевозке автотранспортом
- организация раздельного сбора и утилизации части строительных отходов
- выполнение мероприятий по сохранению зеленых насаждений на прилегающих территориях.

На период эксплуатации:

- разработка и выполнение программы производственного контроля, включая инструментальные замеры выбросов вредных веществ;
- обязательный контроль качества поступающих нефтепродуктов;
- резервуары с бензинами оборудованы газовой обвязкой, что позволяет сократить выбросы на 60%;
- отпуск нефтепродуктов в автоцистерны осуществляется «под слой» нефтепродукта, что снижает выброс углеводородов в атмосферу на 50%;
- железнодорожная эстакада оборудована установками герметичного нижнего слива-налива. Приём и отпуск осуществляются последовательно «под слой» нефтепродукта;
- на резервуарах установлены предохранительные клапана повышенного давления;
- резервуары будут окрашены светоотражающей краской;
- для предохранения от коррозии поверхности резервуаров покрыты антикоррозийной изоляцией;
- использование в котельной природного газа в качестве основного топлива;
- использование в котельной в качестве резервного топлива и для дизельгенератора – дизельное топливо с сернистостью не более 0,3 % и зольностью не более 0,025 %.

ВЫВОДЫ

На основании вышеизложенного проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» на период строительства и эксплуатации терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов с САЗС на 250 з/сутки ТОО «АВЕ Энергетика» расположенного по адресу: Турксибский район, ул.Свободная,136/2

СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ

С эмиссией вредных веществ в атмосферу в соответствии с табл. 3.6. проекта в следующих объемах:

Предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ на **период строительства:**
валовый выброс – 121,765 т/год;
суммарный максимально разовый выброс – 0,6687 г/сек

Предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации:
валовый выброс – 342,152 т/год;
суммарный максимально разовый выброс – 293,221 г/сек

Природопользователям (заказчик, подрядчики) необходимо:

- В соответствии со ст. 69 п.1 Экологического Кодекса РК получить разрешение на эмиссии в период строительства в установленном порядке

Руководитель отдела
экологического регулирования



Новоселов М.Ю.

Главный специалист отдела
экологического регулирования
264-16-21

Садуахасова К.Т



Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление экологии и окружающей среды города Алматы"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории
(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Mercury Energy", АЗ6С4Н7, РЕСПУБЛИКА
 КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, дом № 136/2
 (индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100840001949

Наименование производственного объекта: ТОО "Mercury Energy"

Местонахождение производственного
объекта:

Г.АЛМАТЫ, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, 136/2,

Г.АЛМАТЫ, Г.АЛМАТЫ, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН, улица Свободная, 136/2,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2024	году	_____	45.06298	тонн
в 2025	году	_____	262.47257	тонн
в 2026	году	_____	_____	тонн
в 2027	году	_____	_____	тонн
в 2028	году	_____	_____	тонн
в 2029	году	_____	_____	тонн
в 2030	году	_____	_____	тонн
в 2031	году	_____	_____	тонн
в 2032	году	_____	_____	тонн
в 2033	году	_____	_____	тонн
в 2034	году	_____	_____	тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2024	году	_____	_____	тонн
в 2025	году	_____	_____	тонн
в 2026	году	_____	_____	тонн
в 2027	году	_____	_____	тонн
в 2028	году	_____	_____	тонн
в 2029	году	_____	_____	тонн
в 2030	году	_____	_____	тонн
в 2031	году	_____	_____	тонн
в 2032	году	_____	_____	тонн
в 2033	году	_____	_____	тонн
в 2034	году	_____	_____	тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2024	году	_____	16.15115	тонн
в 2025	году	_____	96.4832	тонн
в 2026	году	_____	_____	тонн
в 2027	году	_____	_____	тонн
в 2028	году	_____	_____	тонн
в 2029	году	_____	_____	тонн
в 2030	году	_____	_____	тонн
в 2031	году	_____	_____	тонн
в 2032	году	_____	_____	тонн
в 2033	году	_____	_____	тонн
в 2034	году	_____	_____	тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:



**Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				342,1520000147	
Стационарная автозаправочная станция					
2024	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0,014	0,0048	7769,231
2024	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0,0017	0,0006	943,407
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,147	0,052	81576,923
2024	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0,0147	0,0052	8157,692
2024	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0,013	0,0045	7214,286
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,00518	0,000957	4422,485
2024	Стационарная автозаправочная станция	Азота диоксид	0,033	0,021	576,962
2024	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0,0004	0,00012	221,978
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0,000014	0,000003	11,953
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,398	0,14	220868,132
2024	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0	0,0017	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0	0,0015	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,017	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,045	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0	0,00019	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0	0,000001	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0	0,00049	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0	0,0014	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0	0,00004	0
2024	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0,0004	0,00016	341,505
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,00518	0,0299	4422,485
2024	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0,0017	0,0008	1451,395
2024	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0,013	0,0057	11098,901
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,014	0,009	244,772
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,398	0,179	339797,126
2024	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,147	0,066	125502,959
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,0005	0,015	1,914
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0,000015	0,000084	12,806
2024	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0,014	0,0061	11952,663
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сера диоксид	0,0044	0,0027	76,928
2024	Стационарная автозаправочная станция	Углерод оксид	0,0288	0,018	503,531
2024	Стационарная автозаправочная станция	Азот оксид	0,0053	0,0034	92,664
2024	Стационарная автозаправочная станция	Сажа	0,003	0,0018	52,451
2024	Стационарная автозаправочная станция	Бенз(а)пирен	0,00000005	0,000000033	0,0009



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2024	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0,0147	0,0066	12550,296
2024	Стационарная автозаправочная станция	Формальдегид	0,0006	0,00036	10,49
Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов					
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,011	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2,451	2,961317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,085	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,082	0,485	4333,857
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,082	0,485	4333,857
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6,632	8,055317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2,451	2,961317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,00166	0,0047	20,701
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6,632	8,055317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2,451	2,961317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углерод оксид	0,551	0,53	388,027
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сера диоксид	0,107	0,102	75,352



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сажа	0,044	0,041	30,986
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,258	0,245	181,69
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Формальдегид	0,011	0,0102	7,746
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бенз(а)пирен	0,0000011	0,00000112	0,0008
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,000101	0,0000536	1,26
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0000433	0,000122	0,54
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,001567	0,0044	19,542
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азот оксид	0,111	0,106	78,169
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота диоксид	0,683	0,653	480,985
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,036	0,01908	448,944
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,000003	0,000002	15,135
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0015	0,0465	5,741
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,00314	0,099	12,017
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00043	0,0134	1,646
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Фенол	0,00022	0,007	0,842
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0032	0,0995	12,247
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,0016	0,05	6,124
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0106	0,334	110,989
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0052	0,164	54,447



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм ³
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,021	0,662	112,056
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углерод оксид	0,174	2,779	3921,655
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота оксид	0,00312	0,0498	70,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота диоксид	0,0192	0,3064	432,734
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,0002094	0,00059	2,611
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,0987	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	0,961317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	2,644317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,086	11257,457
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,011	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,091	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,01	0,315	53,36
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,000997	0,000848	5029,82
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бенз(а)пирен	0,000000012	0,000000017	0,0003
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0023	311,826



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм ³
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,047	1,472	179,879
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,09	11891,68
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,001805	0,0051	22,51
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,01806	0,0508	225,22
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0489	0,137	609,816
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	0,949317775	129540,031
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	2,614317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0024	311,826
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,082	0,485	4333,857
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,097	12948,718
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0279	0,00401	347,932
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0279	0,00401	347,932
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,0279	0,00272	347,932
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,00000764	0,978
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,067	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,068	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,025	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00034	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0279	0,00272	347,932
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,068	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	2,24317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм ³
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	2,924317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	8,63750814	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	2,924317775	130368,441



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,628100295	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				342,1520000147	
Стационарная автозаправочная станция					
2025	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0,0004	0,00012	221,978
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,00518	0,000957	4422,485
2025	Стационарная автозаправочная станция	Азота диоксид	0,033	0,021	576,962
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0,000014	0,000003	11,953
2025	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0,013	0,0045	7214,286
2025	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0,0147	0,0052	8157,692
2025	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0,0017	0,0006	943,407
2025	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0,014	0,0048	7769,231
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,00518	0,0299	4422,485
2025	Стационарная автозаправочная станция	Азот оксид	0,0053	0,0034	92,664
2025	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,147	0,066	125502,959
2025	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,398	0,179	339797,126
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0,000015	0,000084	12,806
2025	Стационарная автозаправочная станция	Пентилены (амилены)	0,0147	0,0066	12550,296
2025	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0,013	0,0057	11098,901
2025	Стационарная автозаправочная станция	Диметилбензол	0,0017	0,0008	1451,395
2025	Стационарная автозаправочная станция	Бензол	0,014	0,0061	11952,663



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углерод оксид	0,0288	0,018	503,531
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сера диоксид	0,0044	0,0027	76,928
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сажа	0,003	0,0018	52,451
2025	Стационарная автозаправочная станция	Бенз(а)пирен	0,00000005	0,000000033	0,0009
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,0005	0,015	1,914
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0,014	0,009	244,772
2025	Стационарная автозаправочная станция	Формальдегид	0,0006	0,00036	10,49
2025	Стационарная автозаправочная станция	Сероводород	0	0,000001	0
2025	Стационарная автозаправочная станция	Углеводороды предельные С12-С19	0	0,00049	0
2025	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0,0004	0,00016	341,505
2025	Стационарная автозаправочная станция	Толуол	0	0,0014	0
2025	Стационарная автозаправочная станция	Этилбензол	0	0,00004	0
2025	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,147	0,052	81576,923
2025	Стационарная автозаправочная станция	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,398	0,14	220868,132
Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов					
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00408	0,00097	50,88
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,0016	0,05	6,124
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0032	0,0995	12,247
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Фенол	0,00022	0,007	0,842
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0015	0,0465	5,741
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бенз(а)пирен	0,000000012	0,000000017	0,0003
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,00043	0,0134	1,646
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,00314	0,099	12,017
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0	0,00019	0
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,017	0
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0	0,0015	0
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,047	1,472	179,879
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0	0,045	0
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0	0,0017	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота диоксид	0,0192	0,3064	432,734
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота оксид	0,00312	0,0498	70,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углерод оксид	0,174	2,779	3921,655
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0106	0,334	110,989
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0279	0,00272	347,932
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,00000764	0,978
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	1,435	0,347	17895,419
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,01806	0,0508	225,22
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0489	0,137	609,816
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0023	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,001805	0,0051	22,51



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,001567	0,0044	19,542
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,0002094	0,00059	2,611
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,00166	0,0047	20,701
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,085	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6,632	2,614317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0024	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,086	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2,451	0,949317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,011	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,09	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,097	12948,718
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0000433	0,000122	0,54
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,000003	0,000002	15,135
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,258	0,245	181,69
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Формальдегид	0,011	0,0102	7,746
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,000997	0,000848	5029,82
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0052	0,164	54,447
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,021	0,662	112,056
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,01	0,315	53,36



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бенз(а)пирен	0,0000011	0,00000112	0,0008
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азота диоксид	0,683	0,653	480,985
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,036	0,01908	448,944
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,000101	0,0000536	1,26
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Азот оксид	0,111	0,106	78,169
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углерод оксид	0,551	0,53	388,027
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сера диоксид	0,107	0,102	75,352
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сажа	0,044	0,041	30,986
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,011	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	2,961317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	2,961317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,082	0,485	4333,857



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,082	0,485	4333,857
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	8,055317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные С12-С19	0,082	0,485	4333,857
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0014	0,00023	73,993
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	6,632	2,644317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,091	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,0987	12948,718
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	2,451	0,961317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,213	0,259	11257,457
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,284	0,035	15009,942
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,225	0,275	11891,68
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,0059	0,0072	311,826
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,245	0,298	12948,718



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	2,451	2,961317775	129540,031
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	6,632	8,055317775	350513,867
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,067	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,025	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,0023	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0025	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,025	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,068	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0279	0,00401	347,932
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,0000113	0,978
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0279	0,00272	347,932
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Сероводород	0,0000784	0,00000764	0,978
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Углеводороды предельные C12-C19	0,0279	0,00401	347,932
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,962	0,092	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,000394	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,00295	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,0327	0,00313	407,791
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	0,0356	0,0034	443,956
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,356	0,034	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,00412	0,00029	51,379
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных C1-C5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0215	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,777	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,104	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	24,21831778	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,824	11984,319



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,896	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	8,934317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,356	0,025	4439,56
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,962	0,068	11996,79
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,000082	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,000853	0,00006	10,637
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,0309	0,0022	385,344
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Пентилены (амилены)	1,045	0,295	13031,856
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С6-С10	10,454	2,924317775	130368,441
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	4,62810029483336	7,956317775	352920,114
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Бензол	0,961	0,271	11984,319
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Этилбензол	0,025	0,0071	311,767
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Толуол	0,907	0,256	11310,903
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Диметилбензол	0,121	0,0342	1508,952

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				125,7728
Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов				
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Использованные обтирочные материалы, фильтры 15 02 02*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,0508
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Коммунальные отходы 200301	герметичные контейнеры на специальной площадке	122,82
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Люминисцентные лампы 20 01 21*	в складском помещении в заводской картонной упаковке.	0,002
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Нефтешламы 05 01 03*	герметичные ёмкости на специальной площадке	2,4
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Замазученный грунт 17 05 03*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,45
2024	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Отработанные масла 13 02 08*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,05
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				125,7728
Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов				
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Использованные обтирочные материалы, фильтры 15 02 02*	герметичные контейнеры на спец. площадке	0,0508
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Коммунальные отходы 200301	герметичные контейнеры на специальной площадке	122,82
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Люминисцентные лампы 20 01 21*	складское помещение в заводской картонной упаковке	0,002
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Нефтешламы 05 01 03*	герметичные ёмкости на специальной площадке	2,4
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Замазученный грунт 17 05 03*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,45
2025	Терминал по хранению и отпуску нефтепродуктов	Отработанные масла 13 02 08*	герметичные ёмкости на специальной площадке	0,05

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

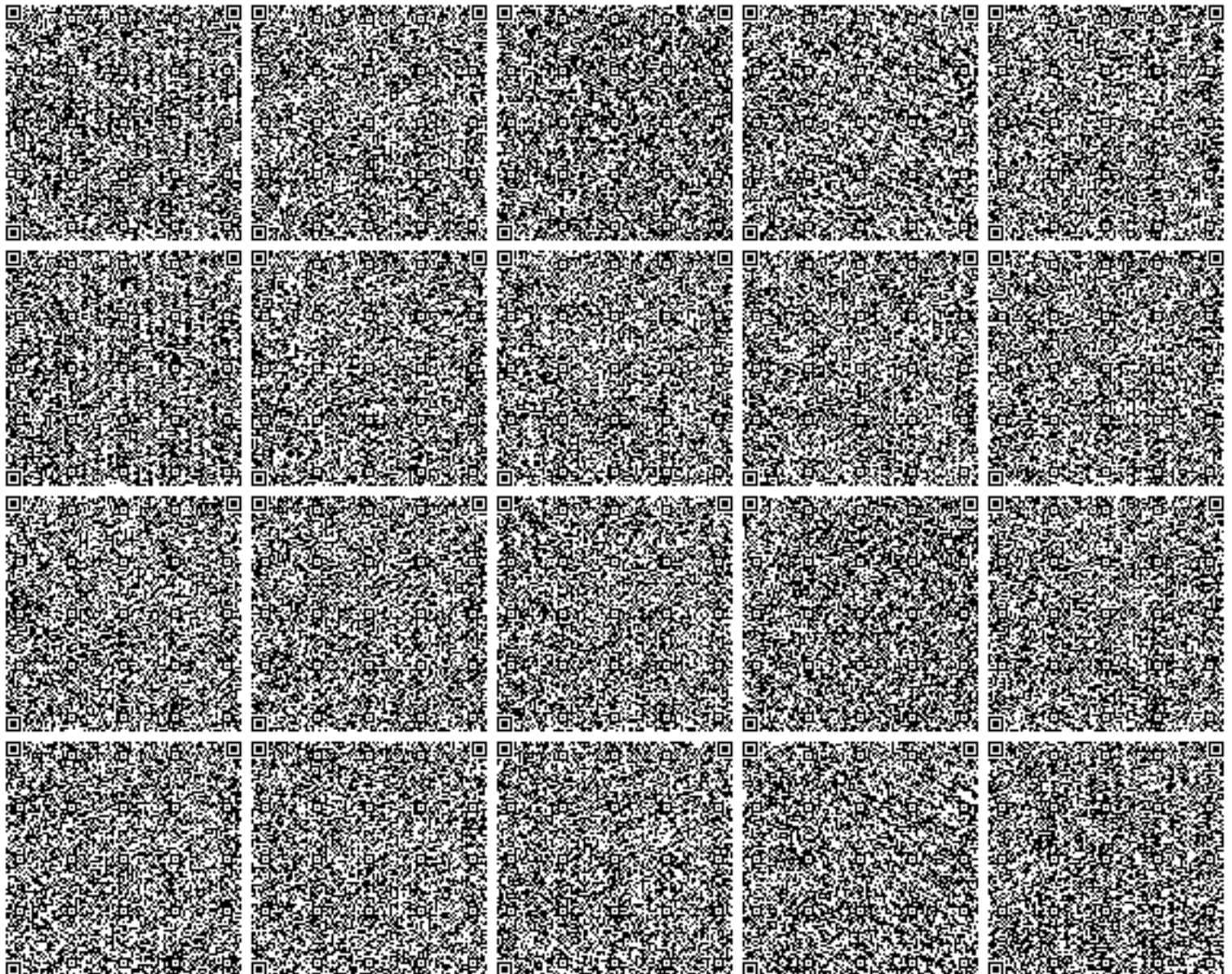
Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

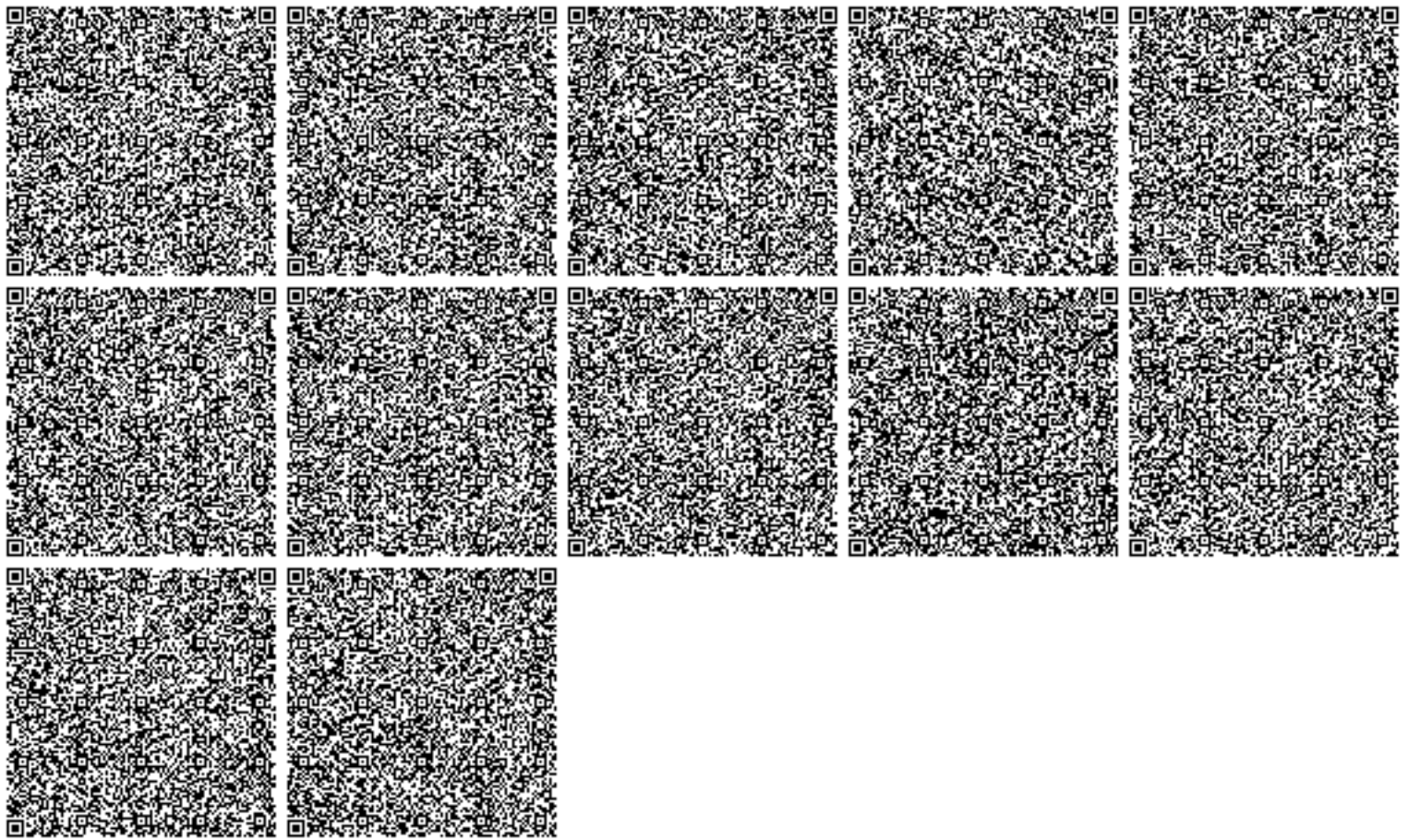


**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Экологические условия

-Производить производственный экологический контроль в соответствии с программой производственного экологического контроля (ст. 183 Экологического кодекса Республики Казахстан). -Соблюдать права и обязанности оператора объекта при проведении производственного экологического контроля (ст. 184 Экологического кодекса Республики Казахстан). -Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды, оператор ежегодно представляет отчет о выполнении природоохранных мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение (п.3 ст. 125 Экологического кодекса Республики Казахстан). -Необходимо установить установки очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух (ст. 207 Экологического кодекса Республики Казахстан) -Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45. -Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 14.09.2018 года № 260. -Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных. Ранее выданное государственное экологическое заключение № 07-08-756 от 07.10.2015 г. и Разрешение на эмиссии в окружающую среду № KZ77VDD00115780 от 04.04.2019 г. выданные для ТОО «АВЕ Энергетика» будут аннулированы.





Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ ҚҰЮК бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____ Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы № 902 бұйрығымен бекітілген № 199 /ө нысанды медициналық құжаттама
Қазақстан Республикасы тұтынушылардың құқықтарын қорғау агенттігінің Алматы қаласы тұтынушылардың құқықтарын қорғау департаменті Департамент по защите прав потребителей г. Алматы Агентства РК по защите прав потребителей	Медицинская документация Форма № 199/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

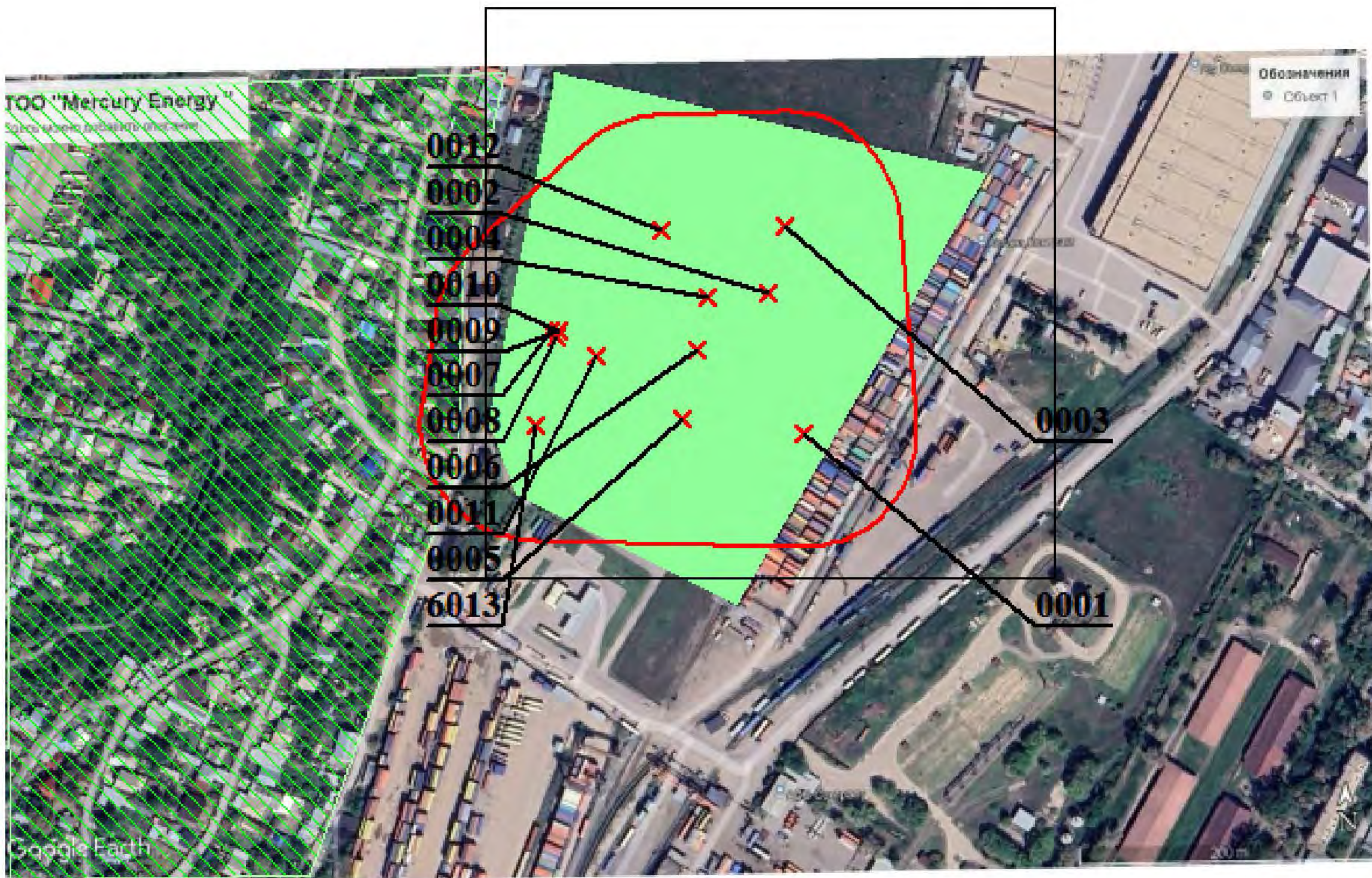
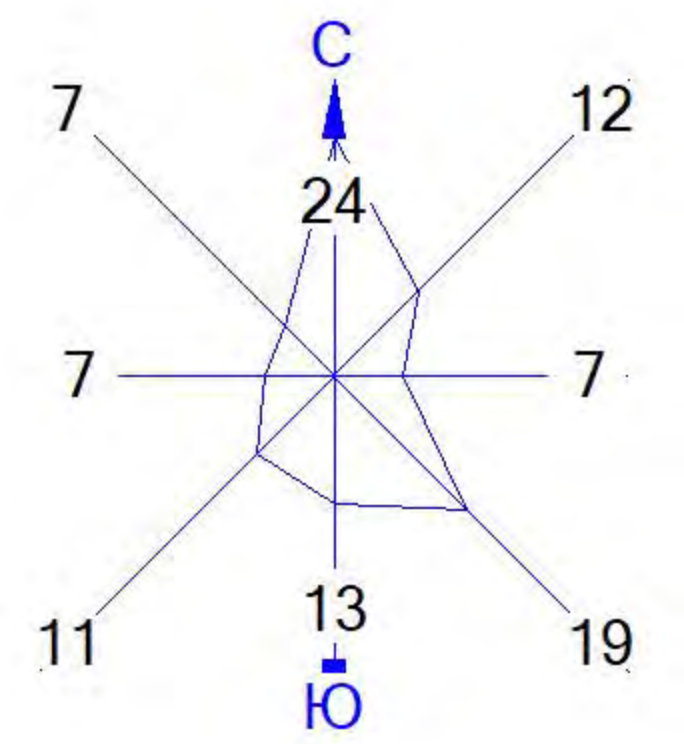
№462/08-23

23.06. 2014ж.

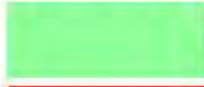



- 1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)**
(пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылы және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, көліктердің және т.б. атауы)
«АВЕ Энергетика» ЖШС-на қарасты жаңадан салынатын мұнай өнімдерін сақтау және таратуға арналған терминалының құрылысы мен пайдалану кезеңіне әзірленген қоршаған ортаға әсерін бағалау жобасының санитариялық-қорғаныш аймағы бөлімі.
Раздел С33 проекта ОВОС на период строительства и эксплуатации терминала по хранению и отпуску нефтепродуктов ТОО «АВЕ Энергетика».
(полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.)

Жүргізілді (Проведена) 04.06.2014ж. №ЮЛ-1699-өтініш
өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)
- 2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик) (заявитель)**
«АВЕ Энергетика» ЖШС-ы, Алматы қаласы, Бостандық а-ны, Радостовец көш., 152/6;
БСН: 100840001949; директоры Е. Ф. Чернова.
(Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы)
(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)
- 3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)**
Сала: өнеркәсіп саласының нысандары; Алматы қ-сы, Түркісіб а-ны, Свободный көш., 136/1,2.
сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы
(вид деятельность)
- 4. Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены))**
Жеке кәсіпкер Кезембаева, ҚР ҚОҚМ-ің №01264Р 01.08.07ж. мемлекеттік лицензиясы.
- 5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы)**
Қоршаған ортаға әсерін бағалау жобасы; заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы куәлік (тіркеу нөмірі –5390-1910-01-ЖШС); жер учаскесіне жеке меншік құқығын беретін актілер №0045599 (кадастрлық нөмірі -20-317-005-171), №0045599 (кадастрлық нөмірі -20-317-005-170); Түркісіб аудандық ТҚҚБ-ның 24.04.14ж. №022-155-санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды.
- 6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции)** Бұл кезеңде ұсынылмайды.
- 7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации если имеются)**
Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение) Талап етілмейді.
- 8. Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции))**
«АВЕ Энергетика» ЖШС-на қарасты жаңадан салынатын мұнай өнімдерін сақтау және таратуға арналған терминалының құрылысы Алматы қ-сы, Түркісіб а-ны, Свободный көш., 136/1,2, мекен-жайындағы жер телімінде жүргізілетін болады. Нысанның құрамы: 13 жерасты қоржинағы (екі қоржинақ РВС-3000м³; тоғыз қоржинақ РВС-1000м³; екі қоржинақ РВС-2000м³); насос стансасы; бір бағытты құю-ағызу эстакадасы; 8 цистернаға ақшыл мұнай өнімдерін құю стансасы; «FG Willson» маркалы дизель электр стансасы; тазарту қондырғылары. Нысан аумағында жүк автокөлік тұрағы орналасқан.
Нысан құрылысы жүргізілетін жер учаскесінің шекарасы: оңтүстікте-«Баско» ЖШС-ы мұнай өнімдерін сақтау базасы; солтүстікте және солтүстік-батыста-150 метр жерде тұрғын үйлер; шығыста-«Paragon Development» ЖШС-ы қоймаларының аумағы; батыста-150 метр жерде тұрғын үй. Ең жақын тұрғын үйлер батыс, солтүстік және солтүстік-батыс жақ бетте пастау көздерінен 150м. қашықтықта орналасқан.
Нысанның құрылысын жүргізу барысында атмосфераға 14 ұйымдаспаған пастау көздерінен барлығы 17 ингредиент бөлінетін болады. Құрылыс кезеңінде пастау көздері уақытша болып саналады және олар құрылыс жүргізілетін уақытпен ғана шектеледі, сондықтан да санитариялық-қорғаныш аймағы анықталмайды.
Санитариялық - қорғаныш аймағы жобасы бойынша нысанды пайдалану кезеңінде ауаны зиянды затпен пастаудың барлығы 14 көзі, соның ішінде: 12-і-ұйымдасқан және 2-і-ұйымдаспаған пастау көздері бар. Атмосфералық ауаны пастайтын зиянды заттар саны – 19. Атап айтқанда: 1кл.-1; 2кл.-5; 3кл.-6; 4кл.-4 және ӨШҚД (ОБУВ) –3.
Жоба бойынша № 0003, 0004, 0007, 0009, 0010, 0012 пастау көздерінен бөлінетін пастаушы зат 2754 С₁₂-С₁₉, шекті көмірсутектер қоспасының пастау деңгейінің жер бетіндегі ең жоғарғы концентрациясы өндірістік алаңшаның сыртында 0,1 РЕШШ (ПДК) құрайды.

Город : 002 Алматы
Объект : 0852 Mercury Energy P/P зима с п. Вар.№ 2
ПК ЭРА v3.0



Условные обозначения:

-  Особо охраняемые территории
-  Санитарно-защитные зоны, группа N 01
-  Источники загрязнения
-  Расч. прямоугольник N 01

