

## Раздел: Охрана окружающей среды

# Автозаправочная станция ИП "Pro Oil Service"

в Алматинской области, г. Конаев,  
трасса Алматы-Оскемен, здание 55

ИП «Pro Oil Service»



Р.Б. Колыбаев

Директор ТОО «Фирма «Пориком»



И.В. Фетисов

## 2.0 СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ ПРОЕКТА

Главный специалист



Ж.К. Турениязова

### 3.0 АННОТАЦИЯ

Раздел «Охрана окружающей среды» выполнен для действующего объекта – **Автозаправочная станция ИП «Pro Oil Service»** с целью оценки влияния объекта на загрязнение атмосферы.

Рассматриваемый объект расположен в Алматинской области, г. Конаев, трасса Алматы-Оскемен, здание 55.

Ранее АЗС с кафе принадлежал ИП Каиров О.Е., в настоящее время собственником АЗС является ИП «Pro Oil Service», согласно договору купли-продажи АЗС с земельным участком от 26.09.2025г. между гр. Каиров О.Е. и гр. Колыбаев Р.Б.

Ранее для рассматриваемого объекта в 2015г. ТОО «Фирма «ПОРИКОМ» был разработан проект «Норматив предельно допустимых выбросов» (ПДВ) (заключение государственной экологической экспертизы №25-06-25/4577/3240 от 19.10.2015г., а также разрешение на эмиссии в окружающую среду №KZ78VDD00041266 от 27.10.2015г.).

Настоящий проект разрабатывается в связи с истечением срока действия разрешения на эмиссии в окружающую среду, сменой собственника объекта, а также изменениями условий природопользования:

- *В настоящее время отведенный земельный участок для АЗС составляет 0,096га (ранее было 0,3475га), территория кафе принадлежит сторонней организации, соответственно учитываются выбросы только от АЗС;*
- *Отопление операторной с минимаркетом осуществляется от электрического котла вместо двух котлов на твердом топливе, отапливаемых ранее помещения минимаркета, офиса и кафе. Соответственно ликвидированы данные источники загрязнения;*
- *Увеличился годовой объем реализации нефтепродуктов: бензин с 1500 на 1924 т/год, дизтопливо с 700 на 960 т/год;*
- *Имеются резервуары для хранения топлива в количестве 4 ед. общей емкостью 100м<sup>3</sup> в т.ч. для бензина емкостью 25м<sup>3</sup> – 3ед., дизтопливо – 25м<sup>3</sup> – 1ед., вместо 4-х резервуаров общей емкостью 110м<sup>3</sup> включая для бензина – 25м<sup>3</sup>- 2ед., 10м<sup>3</sup> – 1ед., дизтопливо – 50м<sup>3</sup> – 1ед.;*

- Резервуары для бензина оснащены газоуловительной системой (коэф.=60%) и слива под слой (коэф.=50%);
- Установлены 3 ТРК шести рукавные для отпуска бензина и дизтоплива вместо 3 ТРК однорукавных для бензина и 1 ТРК однорукавная для дизтоплива;
- Заправочные пистолеты оснащены стоп-системой против переполнения бака и вакуумным отсосом ГВС в резервуар (коэф.=80%);
- Для аварийного энергоснабжения имеется дизельный генератор мощностью 30 кВт вместо 15 кВт;
- Учитываются выбросы от очистной сооружений.

По проекту 2015 года валовый выброс загрязняющих веществ составлял – 2,4875 т/год. По настоящему проекту валовые выбросы составляют – 0,65659504 т/год. Годовые выбросы (т/год) уменьшились на 1,830905 т/год в связи с ликвидированием котлов на твердом топливе, а также с учетом природоохранных мероприятий по сливу и хранению, заправки топлива.

Основанием для разработки проекта являются следующие документы:

- Экологический кодекс РК;
- Материалы рабочего проекта и исходные данные.

Настоящий раздел «ООС» разработан в соответствии с требованиями Экологического кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и другими действующими в республике нормативными и методическими документами.

В настоящем проекте содержится:

- анализ и оценка влияния объекта на загрязнение атмосферы и экологическую обстановку района;
- определение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (т/год, г/сек);
- баланс водопотребления и водоотведения, расчет необходимого количества свежей воды;
- расчет образования отходов;
- расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы;
- план природоохранных мероприятий.

**Валовое количество выбрасываемых вредных веществ –**

**0,65659504т/год**

**Секундное количество выбрасываемых вредных веществ –**

**0,508035010 г/сек**

**Сопоставление выбросов загрязняющих веществ по предыдущему проекту и настоящему проекту 2026 года**

Таблица 1.1

| № пп | Наименование вещества                       | КОД  | Выбросы веществ, 2015г. |               | Выбросы веществ, 2026г. |                   |
|------|---|------|-------------------------|---------------|-------------------------|-------------------|
|      |   |      | г/сек                   | т/год         | г/сек                   | т/год             |
| 1    | Углеводороды предельные С1-С5               | 0415 | 1,0611                  | 1,1077        | 0,2175                  | 0,3789            |
| 2    | Углеводороды предельные С6-С10              | 0416 | 0,3922                  | 0,4094        | 0,0804                  | 0,1401            |
| 3    | Амилены                                     | 0501 | 0,0392                  | 0,0409        | 0,0080                  | 0,0139            |
| 4    | Бензол                                      | 0602 | 0,0361                  | 0,0377        | 0,0074                  | 0,0128            |
| 5    | Толуол                                      | 0621 | 0,034                   | 0,0356        | 0,0070                  | 0,0122            |
| 6    | Ксилол                                      | 0616 | 0,0045                  | 0,0047        | 0,00092                 | 0,0016            |
| 7    | Этилбензол                                  | 0627 | 0,0009                  | 0,001         | 0,000205                | 0,00033           |
| 8    | Углеводороды С12-С19                        | 2754 | 0,0192                  | 0,0472        | 0,0342                  | 0,0342            |
| 9    | Сероводород                                 | 0333 | 0,00001                 | 0,0002        | 0,00001                 | 0,000065          |
| 10   | Сера диоксид                                | 0330 | 0,2206                  | 0,1296        | 0,0092                  | 0,0036            |
| 11   | Формальдегид                                | 1325 | 0,0006                  | 0,0005        | 0,0013                  | 0,0005            |
| 12   | Азота диоксид                               | 0301 | 0,0375                  | 0,0389        | 0,0687                  | 0,0275            |
| 13   | Азота оксид                                 | 0304 | 0,0062                  | 0,0063        | 0,0074                  | 0,0045            |
| 14   | Углерода оксид                              | 0337 | 0,136                   | 0,4054        | 0,0600                  | 0,024             |
| 15   | Бенз(а)-пирен                               | 0703 | 0,0000001               | 0,00000004    | 0,00000001              | 0,00000004        |
| 16   | Сажа  | 0328 | 0,0029                  | 0,0024        | 0,0058                  | 0,0024            |
| 17   | Пыль неорганическая 70-20% SiO <sub>2</sub> | 2908 | 0,0612                  | 0,22          | -                       | -                 |
|      | <b>Всего:</b>                               |      | <b>2,0522</b>           | <b>2,4875</b> | <b>0,50803501</b>       | <b>0,65659504</b> |

**Источники загрязнения атмосферы**

Источниками загрязнения атмосферы являются 7 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в том числе 5-организованных, 2-неорганизованных, 1-передвижной автотранспорт ненормируемый:

- АЗС. Прием и хранение автомобильного бензина. Клапан дыхательный, Зед. (ист.0001);
- АЗС. Заправка бензином, ТРК. Горловина бака а/м (ист. 0002);
- АЗС. Прием и хранение автомобильного дизтоплива. Клапан дыхательный (ист.0003);

- АЗС. Заправка дизтопливом, ТРК. Горловина бака а/м (ист. 0004);
- Резервное энергоснабжение. Дизельный генератор. Труба выхлопная (ист. 0005);
- АЗС. Очистные сооружения (ист. 6006);
- Автотранспорт (источник 6007 - ненормируемый).

Примечание:

Источник выбросов вредных веществ (ист. 6007 передвижной транспорт) принят для учета влияния данного объекта на приземные концентрации, при проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ.

Стационарными источниками выбрасываются 16 нормируемых загрязняющих атмосферу вредных веществ, четыре вещества образуют три группы, обладающие эффектом суммации вредного действия (сера диоксид + азота диоксид, сера диоксид + сероводород, сероводород + формальдегид).

Все твердые вещества рассчитаны, как сумма пыли, приведенная к ПДК – 0,5 мг/м<sup>3</sup>.

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

ЭРА v3.0 ТОО фирма "Пориком"

Таблица 3

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на существующее положение

Конаев, АЗС ИП "Pro Oil Service"

| Код ЗВ | Наименование загрязняющего вещества                                 | ЭНК, мг/м <sup>3</sup> | ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup> | ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup> | ОБУВ, мг/м <sup>3</sup> | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества с учетом очистки, г/с | Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М) | Значение М/ЭНК |
|--------|---|------------------------|---|---------------------------------------|-------------------------|--------------------|---------------------------------------|---|----------------|
| 1      | 2   | 3                      | 4   | 5                                     | 6                       | 7                  | 8                                     | 9   | 10             |
| 0301   | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                              |                        | 0.2   | 0.04                                  |                         | 2                  | 0.0687                                | 0.0275                                      | 0.6875         |
| 0304   | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                   |                        | 0.4   | 0.06                                  |                         | 3                  | 0.0074                                | 0.0045                                      | 0.075          |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный) (                                    |                        | 0.15  | 0.05                                  |                         | 3                  | 0.0058                                | 0.0024                                      | 0.048          |
| 0330   | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) ( |                        | 0.5   | 0.05                                  |                         | 3                  | 0.0092                                | 0.0036                                      | 0.072          |
| 0333   | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                  |                        | 0.008                                       |                                       |                         | 2                  | 0.00001                               | 0.000065                                    | 0.008125       |
| 0337   | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                   |                        | 5   | 3                                     |                         | 4                  | 0.06                                  | 0.024                                       | 0.008          |
| 0415   | Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)                        |                        |   |                                       | 50                      |                    | 0.2175                                | 0.3789                                      | 0.007578       |
| 0416   | Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)                       |                        |   |                                       | 30                      |                    | 0.0804                                | 0.1401                                      | 0.00467        |
| 0501   | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)                          |                        | 1.5   |                                       |                         | 4                  | 0.008                                 | 0.0139                                      | 0.00926667     |
| 0602   | Бензол (64)   |                        | 0.3   | 0.1                                   |                         | 2                  | 0.0074                                | 0.0128                                      | 0.128          |
| 0616   | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                      |                        | 0.2   |                                       |                         | 3                  | 0.00092                               | 0.0016                                      | 0.008          |
| 0621   | Метилбензол (349)   |                        | 0.6   |                                       |                         | 3                  | 0.007                                 | 0.0122                                      | 0.02033333     |
| 0627   | Этилбензол (675)  |                        | 0.02  |                                       |                         | 3                  | 0.000205                              | 0.00033                                     | 0.0165         |
| 0703   | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                   |                        |   | 0.000001                              |                         | 1                  | 1e-8                                  | 4e-8  | 0.04           |
| 1325   | Формальдегид (Метаналь) (609)                                       |                        | 0.05  | 0.01                                  |                         | 2                  | 0.0013                                | 0.0005                                      | 0.05           |
| 2754   | Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19)  |                        | 1   |                                       |                         | 4                  | 0.0342                                | 0.0342                                      | 0.0342         |
|        | В С Е Г О :   |                        |   |                                       |                         |                    | 0.50803501                            | 0.65659504                                  | 1.217173       |

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

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

## СОДЕРЖАНИЕ

|   |    |
|---|----|
| 3.0 АННОТАЦИЯ .....   | 3  |
| 5.0 В В Е Д Е Н И Е .....   | 11 |
| 6.0 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ .....   | 12 |
| 6.1 ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЛОЩАДКИ .....   | 15 |
| 6.2 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН .....  | 17 |
| 7.0 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ .....  | 18 |
| 7.1 Краткая характеристика технологических процессов .....  | 18 |
| 7.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа .....  | 23 |
| 7.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту .....  | 23 |
| 7.4 Перспектива развития .....  | 23 |
| 7.5 ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТОВ ПДВ, Таблица 2 .....   | 24 |
| 7.6 Перечень источников залповых выбросов .....   | 26 |
| 7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу .....   | 27 |
| 7.8 ОХРАНА ВОЗДУШНОГО БАСЕЙНА .....   | 28 |
| 7.8.1 Охрана воздушного бассейна .....  | 28 |
| 7.8.2 Количественные характеристики выбросов вредных веществ предприятия .....  | 30 |
| 8.0 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ .....   | 38 |
| 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, Таблица 4 .....   | 38 |
| 8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы .....                                    | 40 |
| 8.3 Декларируемые выбросы по каждому источнику и ингредиенту, Таблица 6 .....   | 46 |
| 8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства ..... | 47 |
| 8.5 Уточнение границ области воздействия объекта .....  | 47 |
| 8.6. Данные о пределах области воздействия .....  | 47 |
| 8.7 Особо охраняемые объекты в районе размещения предприятия или в прилегающей территории .....   | 48 |
| 9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ .....   | 48 |
| 10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ .....  | 48 |
| 10.1 Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов .....   | 48 |
| 11.0 ВОДОСНАБЖЕНИЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ .....  | 49 |
| 12.0 БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ (СУТОЧНЫЙ), Таблица 8 .....   | 52 |
| 13. БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ (ГОДОВОЙ), Таблица 9 .....   | 53 |

|   |    |
|---|----|
| 13.0 ОТХОДЫ.....  | 54 |
| 14.0 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ<br>РАЗЛИЧНЫМИ ВИДАМИ ОТХОДОВ..... | 56 |
| 15.0 ОЗЕЛЕНЕНИЕ .....   | 56 |
| 16.0 ОХРАНА ПОЧВЫ, ПОДЗЕМНЫХ И ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ .....                             | 56 |
| 17.0 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ .....   | 57 |
| 18.0 ШУМОВОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ.....   | 58 |
| 19.0 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ФЛОРУ, ФАУНУ .....  | 58 |
| 20.0 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ .....   | 59 |
| 21.0 ЭЛЕКТРОМАГНИТНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ.....  | 59 |
| 22.0 ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В<br>РЕГИОНЕ.....                  | 60 |
| 23.0 РАДИАЦИОННО ГИГИЕНИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА ОБЪЕКТА.....  | 62 |
| 24.0 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА НЕДРА.....  | 63 |
| 25.0 ТЕПЛОВОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....   | 64 |
| 26.0 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....  | 67 |

**Приложения:**

|    |   |     |
|----|---|-----|
| 1  | Задание на разработку экологической документации  | 68  |
| 2  | Ситуационная схема размещения   | 69  |
| 3  | Схема генерального плана  | 70  |
| 4  | Кадастровый паспорт объекта недвижимости №25332, земельный участок с кадастровым №03:055:008:005 на право частной собственности | 72  |
| 5  | Договор купли-продажи АЗС с земельным участком от 26.09.2025г. между гр. Каиров О.Е. и гр. Колыбаев Р.Б.                        | 86  |
| 7  | Заключение государственной экологической экспертизы №2067 от 10.05.2010   | 88  |
| 8  | Разрешение на эмиссии в окружающую среду №KZ78VDD00041266 от 27.10.2015г.   | 94  |
| 9  | Климатические характеристики района расположения объекта  | 98  |
| 10 | Справка о фоновых концентрациях от 09.02.2026г.   | 101 |
| 11 | Талон о регистрации индивидуального предпринимателя, ИП «Pro Oil Service» ИИН 860102300082                                      | 102 |
| 12 | Расчет приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе по программе «Эра-v3.0»                                     | 103 |
| 13 | Эфирная справка от 10.02.2026г.   | 108 |
| 14 | Фото с доски объявления   | 109 |
| 15 | Протокол общественных слушаний посредством публичных обсуждений   | 111 |

## 5.0 ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охрана окружающей среды» выполнен для действующего объекта – **Автозаправочная станция ИП «Pro Oil Service»** с целью оценки влияния объекта на загрязнение атмосферы.

Работа выполнена специалистами ТОО «Фирма «Пориком», (государственная лицензия 01093Р №0041792, выданная 17.08.2007г. Министерством охраны окружающей среды РК) в соответствии с требованиями «Экологического кодекса».

**Адрес разработчика:**

**ТОО «Фирма «ПОРИКОМ»  
060011, г. Алматы, РК  
мкр.1, дом 66Б, н.п. 3А, оф.5  
тел. +7 701 722 7234  
e-mail: porikom2024@gmail.com**

Основанием для выполнения работы являются:

- *Задание на разработку экологической документации;*
- *Ситуационная схема размещения;*
- *Схема генерального плана;*
- *Кадастровый паспорт объекта недвижимости №25332, земельный участок с кадастровым №03:055:008:005 на право частной собственности;*
- *Договор купли-продажи АЗС с земельным участком от 26.09.2025г. между гр. Каиров О.Е. и гр. Колыбаев Р.Б.;*
- *Климатические характеристики района расположения объекта;*
- *Справка о фоновых концентрациях от 09.02.2026г.;*
- *Талон о регистрации индивидуального предпринимателя, ИП «Pro Oil Service» ИИН 860102300082*
- *Эфирная справка от 10.02.2026г.;*
- *Фото с доски объявления;*
- *Протокол общественных слушаний посредством публичных обсуждений.*

При определении объемов выбросов вредных веществ и объемов накопления отходов расчетным путем использованы утвержденные методики и нормативные материалы.

В проекте использована единая система кодировки веществ согласно «Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК о 02.08.2022г. №ҚР ДСМ-70.

## 6.0 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Юридический адрес предприятия:

**ИП «Pro Oil Service»  
ИНН 860102300082  
Алматинская область,  
Илийский район, Энергетический с/о,  
с. Отеген батыр,  
ул. Жансугурова, 99А  
тел. +7 777 747 1032**

Рассматриваемый объект расположен на земельном участке площадью 0,096га согласно кадастровому паспорту объекта недвижимости №25332, земельный участок с кадастровым №03:055:008:005 на право частной собственности.

Целевое назначение земельного участка – под строительство стационарной автозаправочной станции.

### **Размещение объектов по отношению к окружающей застройке**

- С севера – примыкает территория автомагазина и кафе сторонней организации, далее территория воинской части;
- С северо-востока, востока – за территорией автомагазина и кафе сторонней организации трасса Алматы-Оскемен, далее супермаркет Small на расстоянии 130м;
- С юго-востока – за трассой Алматы-Оскемен территория предприятия сторонней организации на расстоянии 143м;
- С юга – трасса Алматы-Оскемен, далее на расстоянии 125м административное здание сторонней организации;
- С юго-запада – территория автомагазина и кафе сторонней организации, далее на расстоянии 381м многоэтажный жилой дом;
- С запада, северо-запада – примыкает территория автомагазина и кафе сторонней организации, далее территория воинской части.

Все расстояния указаны от границы территории предприятия.

Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении на расстоянии 381м от границы территории предприятия.

На границе С33 жилых домов нет.

Ближайший водный объект - Капшагайское водохранилище на расстоянии 2,75 км от границы предприятия в восточном направлении. Рассматриваемый объект расположен за пределами водоохранных полос естественных водных источников.

### ***Ситуационная схема размещения***



## Состав объекта:

Таблица 1.1

| № по ГП | Наименование                                 | Примечание  |
|---------|--|---|
| 1       | Резервуары заглубленные для бензина, 3 ед.   | по 25м <sup>3</sup>                                   |
| 2       | Резервуар заглубленный для дизтоплива, 1 ед. | 25м <sup>3</sup>                                      |
| 3       | Дизельный генератор                          | N=30 кВт  |
| 4       | Операторная с минимаркетом                   |   |
| 5       | Топливораздаточная площадка с навесом        | 3 ТРК шести рукавные для отпуска бензина и дизтоплива |
| 6       | Очистные сооружения ливневых стоков          |   |

### Инженерное обеспечение

Теплоснабжение – отопление операторной и минимаркета от электрического котла. Горячее водоснабжение – от электробойлеров;

Водоснабжение – от существующей городской сети, питьевая вода – бутилированная (договор в стадии оформления);

Канализация – хозяйственно-бытовые и производственные стоки в существующие сети канализации;

Электроснабжение - от существующих сетей.

Для резервного энергоснабжения имеется дизельный генератор, мощностью 30 кВт.

Режим работы - 365 дней в году.

Численность работающих - 5 человек, из них ИТР – 2, рабочий персонал - 3.

## **6.1 ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЛОЩАДКИ**

Город Конаев расположен в юго-центральной части Алматинской области на побережье Капшагайского водохранилища, в 70 км от г. Алматы. Территория города составляет 3,65 тыс. м<sup>2</sup>.

Территория города Конаев по географическому положению расположен в Илийской впадине, которая протягивается широтно между Джунгарской Алатау на севере и Зайлийский Алатау на юге.

### ***Климатические условия***

Район расположения объекта характеризуется континентальным климатом с небольшим количеством осадков, жарким летом и малоснежной зимой. Наличие крупного пресного водоема оказывает влияние на создание своеобразного микроклимата, что благоприятствует развитию флоры и фауны. Лето региона жаркое, температура воздуха иногда достигает +40°С градусов. Температура воды в мае-июне +18, +20 °С, июле-августе +22, +28 °С. Самый холодный месяц года имеет отрицательные температуры -5, -9 °С, абсолютный минимум достигает -44-45°С.

Засушливый климат равнинной части территории отчетливо проявляется в большом дефиците влаги и в малых величинах относительной влажности воздуха в период теплого полугодия. Годовое количество осадков составляет 200-300мм, наибольшая часть выпадает в теплый период года. Весной выпадает 40-50% годовой нормы, осенью 10–15%.

Преобладающие направление ветров в центральной части Илийской подгорно-предгорной равнины – широтное. На берегу водохранилища возникают бризы в результате разности температур водоем-суша.

Химический состав атмосферных осадков по данным метеостанции показал, что все определяемые показатели находились в пределах допустимой нормы. В пробах осадков преобладало содержание гидрокарбонатов 26,10 %, сульфатов 29,89 %, ионов кальция 11,88 %, хлоридов 13,23 %, ионов натрия 7,29 %. Общая минерализация осадков

колеблется в пределах 34,88- 85,5 мг/л. Удельная электропроводимость атмосферных осадков в пределах 14,6-35,2 мкСм/см. Кислотность выпавших осадков имеет характер нейтральной и слабокислой среды, находится в пределах 6,03-6,85.

Атмосферный воздух. Загрязнение района расположения определяется общим фоновым загрязнением атмосферного воздуха и выбросами загрязняющих веществ в основном от автомобильного транспорта. Количество и состав выбросов загрязняющих веществ зависит от периода производства.

Ландшафт.

Участок находится вдали от особо охраняемых природных территорий.

В непосредственной близости от территории, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедников-заказников, памятников природы), водопадов, природных водоёмов ценных пород деревьев и другие "памятники" природы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность, отсутствуют.

Климатическая характеристика района размещения площадки приведена ниже.

Таблица 1.2

| Наименование характеристики  | Величина |
|--|----------|
| Коэффициент, А   | 200      |
| Коэффициент рельефа  | 1.0      |
| Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца | 26,4     |
| Средняя температура наиболее холодного месяца                              | -6,4     |
| Среднегодовая роза ветров, %   |          |
| С  | 7        |
| СВ   | 9        |
| В  | 27       |
| ЮВ   | 7        |
| Ю  | 3        |
| ЮЗ   | 5        |
| З  | 13       |
| СЗ   | 29       |
| Штиль  | 15       |
| Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%             | 10       |

## 6.2 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН

Решение генерального плана выполнено с учетом технологии производства, санитарных и противопожарных требований, схемы транспортных и людских потоков.

На рассматриваемом объекте здания и сооружения размещены на площадке с учетом требований норм технологического проектирования СП РК 3.03-107-2013 «Автозаправочные станции стационарного типа и требований действующей в Республике Казахстан нормативно-технической документации.

Основными критериями, определившими схему генерального плана размещения объекта, послужили расположение центральной трассы Алматы-Оскемен, рельеф местности.

Здания и сооружения на площадке размещены с учетом обеспечения свободной эвакуации транспортных средств на случай чрезвычайных ситуаций.

Въезд и выезд на территорию автозаправочной станции расположен с восточной стороны, с трассой Алматы-Оскемен.

Операторная с минимаркетом, топливораздаточная площадка с навесом расположены в центральной части. Площадка для резервуаров топлива расположены в западной части территории предприятия.

Общий уклон территории в южном направлении.

Автомобильные дороги и проезды на территории предусмотрены с учетом противопожарного обслуживания. Они обеспечивают необходимую связь между зданиями и сооружениями. Ко всем зданиям и сооружениям предусмотрены подъезды. Все проезды и площадки, обслуживающие транспортные операции, предусмотрены с твердым покрытием.

## **7.0 Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы**

### **7.1 Краткая характеристика технологических процессов**

#### **Автозаправочная станция**

Автозаправочная станция предназначена для хранения и заправки бензином и дизельным топливом всех типов автомобилей. На АЗС предусмотрена возможность хранения и отпуска дизельного топлива и нескольких сортов бензина.

Завоз нефтепродуктов на АЗС осуществляется автотранспортом.

#### **а) Прием и хранение топлива**

Для приема топлива из авто бензовозов осуществляются быстросъемными сливными муфтами по одной на каждый резервуар. Хранение топлива осуществляется в резервуарном парке с площадкой для слива топлива, состоящих из 4-х заглубленных резервуарах: 3 резервуара для бензина (емкостью по 25м<sup>3</sup>) и 1 для дизтоплива (емкостью 25м<sup>3</sup>). Общая вместительность резервуаров составляет 100м<sup>3</sup>.

В целях предохранения от действия статических электрзарядов и блуждающих токов резервуары оборудованы специальным заземлением.

В процессе эксплуатации на дне резервуаров скапливается нефтешлам, что приводит к снижению качества топлива и коррозии внутренних поверхностей резервуаров. Во избежание этого, не менее одного раза в два года должна проводиться зачистка резервуаров.

#### **б) Заправочный островок**

Количество топливораздаточных колонок (ТРК) принято с учетом отпуска дизтоплива и нескольких сортов бензина.

Имеются три шести рукавные ТРК для отпуска бензина и дизтоплива под навесом.

Топливораздаточные колонки оснащены устройством автоматического отключения при заполнении бака автомобиля исключая возможность проливов при заправке. Так же предусматривается устройство для отсоса бензовоздушной смеси из бензобаков заправляемых автомобилей с устанавливаемой скоростью отсоса, с очисткой, степень очистки 80%.

#### **в) Оборудование и коммуникации топливораздаточной системы**

Герметичный слив топлива из автоцистерн осуществляется через сливные быстросъемные муфты типа МС-1.

Подача нефтепродуктов из резервуаров производится насосными установками топливораздаточных колонок.

Для выравнивания давлений в резервуарах и окружающем пространстве при дыханиях в резервуарах предусмотрено дыхательное устройство.

Сливное устройство обеспечивает герметичный слив топлива в резервуары хранения. Сливное устройство установлено на верхнем конце сливной трубы. Нижний конец сливной трубы обрезан под углом 45° и установлен на высоте 150мм от дна резервуара (немного ниже приемного клапана всасывающего устройства). В результате этого обеспечивается залив нефтепродукта под слой, происходит снижение выброса углеводородов на 50%. Резервуары хранения топлива оснащены газовой обвязкой дыхательной арматуры газосборниками, что способствует снижению выбросов углеводородов на 50%, а также установлена газозвратная система (закольцовка паров бензина во время слива из транспортной цистерны), что способствует снижению выбросов углеводородов на 60%.

В целях взрывопожарной безопасности в газоуравнительной системе предусмотрена установка огневых предохранителей.

#### **г) Колодец для слива топлива**

В состав колодца для слива нефтепродуктов из автоцистерн входят следующие сооружения:

-металлические короба, в которых на бетонированном основании размещены сливные приборы.

В коробах размещены:

- семь сливных приборов, состоящих из муфты герметизированного слива для приема топлива из автоцистерн в резервуары и узла наполнения;

- два трубопровода газоуравнительной системы, оборудованные резиноканевыми рукавами, шаровыми кранами и огневыми предохранителями ОП-50.

На крышке горловины автоцистерны имеется штуцер, к которому подсоединяется трубопровод газоуравнительной системы с помощью резиноканевого рукава.

В помещении операторной производится управление производственными процессами автозаправочной станции.

#### **д) Трубопроводы**

Соединение трубопроводов с резервуарным оборудованием осуществляется на фланцах с бензостойкими прокладками, а также муфтовыми соединениями на краске. Против коррозии трубопроводы изолированы антикоррозийной изоляцией согласно действующим нормам. Под проезжей частью трубопроводы проложены в кожухах.

Наземные участки трубопроводов и арматура защищены от атмосферной коррозии лакокрасочными покрытиями толщиной 0,2мм. Наружная поверхность подземных трубопроводов покрыта гидроизоляцией усиленного типа по ГОСТ 2.602-89:

- битумная грунтовка;
- битумно-резиновая мастика МРБ-65 по ГОСТ 15836-79, толщиной 3мм;
- стеклохолст ВВ-К по ТУ 21-23-3-78 – один слой;
- защитная обертка ПДБ по ТУ-102 3-1-74 в два слоя.

#### **е) Механизация и автоматизация работы АЗС**

Предусмотрена механизация и автоматизация основных технологических процессов на АЗС. Дистанционное управление топливораздаточными колонками осуществляется с пультов из операторной.

Резервуары оборудованы уровнемерами типа метршток.

При помощи системы дистанционного управления оператор имеет возможность включить или отключить напряжение на электрической схеме топливной колонки, задать дозу отпуска, экстренно прекратить отпуск топлива, включить или отключить местное освещение колонок.

Основными источниками выброса вредных веществ на АЗС являются резервуары для нефтепродуктов и бензобаки заправляющихся автомобилей.

#### **Минимаркет**

Минимаркет с торговой площадью 64м<sup>2</sup> предназначен для реализации товаров народного потребления и обслуживания клиентов объекта.

На территории объекта пункт общественного питания отсутствует.

### **Теплоснабжение**

Отопление операторной с минимаркетом осуществляется от электрического котла.

### **Электроснабжение**

Электроснабжение осуществляется от существующих электрических сетей.

Для резервного электроснабжения имеется дизельный генератор мощностью 30 кВт.

Дизельный генератор установлен в шумоизолирующем кожухе. Режим работы дизель-генератора – периодический, фонд работы по данным заказчика не более 100 часов в год.

### **Данные по годовому объему реализации нефтепродуктов**

| <b>№ п/п</b> | <b>Наименование работ</b> | <b>Единица измерения</b> | <b>Кол-во</b> |
|--------------|---------------------------|--------------------------|---------------|
| 1            | Бензин                    | тонна/м <sup>3</sup>     | 1924/2600     |
| 2            | Дизтопливо                | тонна/м <sup>3</sup>     | 960/1200      |

### **Природоохранные мероприятия**

- 1. Резервуары для бензина оснащены газоуловительной системой (коэф.=60%) и слива под слой (коэф.=50%);*
- 2. Герметичный слив топлива из автоцистерн (наличие сливной муфты МС-1);*
- 3. Заправочные пистолеты должны быть оснащены стоп-системой против переполнения бака и пролива на площадку;*
- 4. Заправочные пистолеты оснащены стоп-системой против переполнения бака и вакуумным отсосом ГВС в резервуар (коэф.=80%);*
- 5. Все резервуары для бензина должны быть оборудованы совмещенными дыхательными клапанами СМДК-50 с огневыми предохранителями;*

6. Требования к безопасности АЗС должны соответствовать техническому регламенту «Требования к безопасности нефтебаз и автозаправочных станций» должны соответствовать Постановлению Правительства РК;
7. На площадке заправочных островков и площадке для слива топлива предусматривается сбор загрязненных нефтепродуктами поверхностных вод, с последующей очисткой их на очистных сооружениях;
8. Уборку территории автозаправочной станции и прилегающей территории необходимо проводить ежедневно, ремонт ее покрытия, а также зданий и сооружений – своевременно;
9. Организовать систему раздельного сбора отходов.
10. Сбор и хранение (до вывоза) твердых бытовых отходов предусмотрен в специальных контейнерах, размещенных на площадке с твердым (асфальт) покрытием;
11. Своевременная утилизация производственных отходов;
12. Проезды и подъезды к зданиям и сооружениям – асфальтобетонные;
13. Все участки с твердым покрытием обрамлены бордюрным камнем с целью защиты участков почвы, не имеющих твердого покрытия;
14. Регулярный полив твердого покрытия в летний период;
15. Благоустройство и уборка территории.

## **7.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа**

Резервуары хранения топлива оснащены газовой обвязкой дыхательной арматуры газосборниками, что способствует снижению выбросов углеводородов на 50%, а также установлена газовозвратная система (закольцовка паров бензина во время слива из транспортной цистерны), что способствует снижению выбросов углеводородов на 60%.

Топливораздаточные колонки оснащены устройством автоматического отключения при заполнении бака автомобиля исключая возможность проливов при заправке. Так же предусматривается устройство для отсоса бензовоздушной смеси из бензобаков заправляемых автомобилей с устанавливаемой скоростью отсоса, с очисткой, степень очистки 80%.

## **7.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту**

На данном предприятии применяются технологии выполнения работ с минимальным выбросом загрязняющих веществ.

## **7.4 Перспектива развития**

На данных объектах строительство новых технологических линий, расширение и введение новых производств не планируется.

## 7.5 ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ РАСЧЕТОВ ПДВ

Таблица 2

| Производство, цех, участок              | Наименование источников выделения ВВ | Число часов работы | Наименование источников выбросов ВВ | Номер источника на карте-схеме | Высота, м | Диаметр, м | Скорость, м/сек | Объем ГВС, мг/м3 | Температура, оС | Координаты на карте-схеме |     | Наименование газоочистных установок              | Наименование вещества                                    | Выбросы загрязняющих веществ |                   |          | Год достижения ПДВ |
|---|--------------------------------------|--------------------|-------------------------------------|--------------------------------|-----------|------------|-----------------|------------------|-----------------|---------------------------|-----|--|--|------------------------------|-------------------|----------|--------------------|
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 | Х,м                       | У,м |  |  | г/сек                        | мг/м <sup>3</sup> | т/год    |                    |
| 1                                       | 2                                    | 3                  | 4                                   | 5                              | 6         | 7          | 8               | 9                | 10              | 11                        | 12  | 13   | 14   | 15                           | 16                | 17       | 18                 |
| Прием и хранение бензина автомобильного | Резервуары 3 шт.                     | 8760               | Клапан дышат.                       | 0001                           | 2,5       | 0,05       | 2,24            | 0,0044           | 26,4            | 285                       | 295 | Газоуравнительная система-60%, слив под слой-50% | Углеводороды предельные С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub>   | 0,3489*                      | 79295,5           | 0,1221   | 2026               |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Углеводороды предельные С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>  | 0,1289*                      | 29295,5           | 0,0451   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Амилены  | 0,0129*                      | 2931,8            | 0,0045   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Бензол   | 0,0119*                      | 2704,5            | 0,0041   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Толуол   | 0,0112*                      | 2545,5            | 0,0039   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Ксилол   | 0,0015*                      | 340,9             | 0,0005   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Этилбензол   | 0,0003*                      | 68,2              | 0,0001   | -/-                |
| Заправка бензином. ТРК                  | Горловина бака а/м                   | 3299               | Клапан дышат.                       | 0002                           | 1         | 0,05       | 0,34            | 0,00067          | 26,4            | 316                       | 305 | Вакуумная система улавливания-80%                | Углеводороды предельные С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub>   | 0,2122                       | 316716,4          | 0,2231   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Углеводороды предельные С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>  | 0,0784                       | 117014,9          | 0,0825   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Амилены  | 0,0078                       | 11641,8           | 0,0082   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Бензол   | 0,0072                       | 10746,3           | 0,0076   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Толуол   | 0,0068                       | 10149,3           | 0,0072   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Ксилол   | 0,0009                       | 1343,3            | 0,0010   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Этилбензол   | 0,0002                       | 298,5             | 0,0002   | -/-                |
| Прием и хранение дизельного топлива     | Резервуар, 1шт.                      | 8760               | Клапан дышат.                       | 0003                           | 2,5       | 0,05       | 2,24            | 0,0044           | 26,4            | 279                       | 290 | Слив под слой-50%                                | Углеводороды предельные С <sub>12</sub> -С <sub>19</sub> | 0,0042                       | 954,5             | 0,0157   | -/-                |
|   |                                      |                    |                                     |                                |           |            |                 |                  |                 |                           |     | -/-  | Сероводород  | 0,00001                      | 2,3               | 0,000045 | -/-                |

| 1                         | 2                     | 3    | 4               | 5    | 6   | 7    | 8     | 9      | 10   | 11  | 12  | 13                                | 14   | 15                 | 16      | 17                | 18   |  |
|---------------------------|-----------------------|------|-----------------|------|-----|------|-------|--------|------|-----|-----|-----------------------------------|--|--------------------|---------|-------------------|------|--|
| Заправка дизтопливом. ТРК | Горловина бака а/м    | 760  | Клапан дышат.   | 0004 | 1   | 0,05 | 0,34  | 0,0007 | 26,4 | 307 | 294 | Вакуумная система улавливания-80% | Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> | 0,0005*            | 746,3   | 0,0065            | 2026 |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -//-                              | Сероводород  | 0,000002*          | 3,0     | 0,00002           | -//- |  |
| Резервное энергоснабжение | Дизель-генератор      | 100  | Труба выхлопная | 0005 | 2   | 0,04 | 97,13 | 0,122  | 400  | 304 | 317 | -                                 | Углерода оксид   | 0,0600             | 481,9   | 0,0240            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Азота диоксид  | 0,0687             | 551,8   | 0,0275            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Азота оксид  | 0,0074             | 89,2    | 0,0045            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> | 0,0300             | 241,0   | 0,0120            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Сажа   | 0,0058             | 47,0    | 0,0024            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Серы диоксид   | 0,0092             | 73,5    | 0,0036            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Формальдегид   | 0,0013             | 9,6     | 0,0005            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Бенз(а)-пирен  | 0,00000001         | 0,00012 | 0,00000004        | -//- |  |
| Очистные сооружения       | Поверхность испарения | 8760 | Неорган. выброс | 6006 | 2,0 | -    | -     | -      | 26,4 | 303 | 285 | -                                 | Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>   | 0,0053             | -       | 0,0337            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>  | 0,0020             | -       | 0,0125            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Амилены  | 0,0002             | -       | 0,0012            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Бензол   | 0,0002             | -       | 0,0011            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Толуол   | 0,0002             | -       | 0,0011            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Ксилол   | 0,00002            | -       | 0,0001            | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Этилбензол   | 0,000005           | -       | 0,00003           | -//- |  |
| Передвижной автотранспорт | Двигатели а/м         | 1440 | Неорган. выброс | 6007 | 2,0 | -    | -     | -      | 26,4 | 318 | 317 | -                                 | Углерода оксид   | 0,5667**           | -       | -                 | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> | 0,1193**           | -       | -                 | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Азота диоксид  | 0,6773**           | -       | -                 | -//- |  |
|                           |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     | -                                 | Серы диоксид   | 0,0753**           | -       | -                 | -//- |  |
| <b>Всего</b>              |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     |                                   |  | <b>0,508035010</b> |         | <b>0,65659504</b> |      |  |
| в том числе:              |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     |                                   |  |                    |         |                   |      |  |
| Твердые:                  |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     |                                   |  | 0,005800010        |         | 0,00240004        |      |  |
| Газообразные              |                       |      |                 |      |     |      |       |        |      |     |     |                                   |  | 0,502235           |         | 0,65420           |      |  |

Примечание: параметры, обозначенные «\*» в сумму, не входят, т.к. слив нефтепродуктов в резервуар и заправка автомобилей одновременно не производится. Примечание: "\*\*\*" Источник ненормируемый, принят для определения влияния на загрязнения атмосферы

### 7.6 Перечень источников залповых выбросов

| 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                                   |
|  |                       |                      |                 |                        |                                      |                                     |
|  |                       |                      |                 |                        |                                      |                                     |
|  |                       |                      |                 |                        |                                      |                                     |

На данном предприятии залповых выбросов нет.

## 7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

ЭРА v3.0 ТОО фирма "Пориком"

Таблица 3

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на существующее положение

Конаев, АЗС ИП "Pro Oil Service"

| Код ЗВ | Наименование загрязняющего вещества                                 | ЭНК, мг/м <sup>3</sup> | ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup> | ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup> | ОБУВ, мг/м <sup>3</sup> | Класс опасности ЗВ | Выброс вещества с учетом очистки, г/с | Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М) | Значение М/ЭНК |
|--------|---|------------------------|---|---------------------------------------|-------------------------|--------------------|---------------------------------------|---|----------------|
| 1      | 2   | 3                      | 4   | 5                                     | 6                       | 7                  | 8                                     | 9   | 10             |
| 0301   | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)                              |                        | 0.2   | 0.04                                  |                         | 2                  | 0.0687                                | 0.0275                                      | 0.6875         |
| 0304   | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)                                   |                        | 0.4   | 0.06                                  |                         | 3                  | 0.0074                                | 0.0045                                      | 0.075          |
| 0328   | Углерод (Сажа, Углерод черный) (                                    |                        | 0.15  | 0.05                                  |                         | 3                  | 0.0058                                | 0.0024                                      | 0.048          |
| 0330   | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) ( |                        | 0.5   | 0.05                                  |                         | 3                  | 0.0092                                | 0.0036                                      | 0.072          |
| 0333   | Сероводород (Дигидросульфид) (518)                                  |                        | 0.008                                       |                                       |                         | 2                  | 0.00001                               | 0.000065                                    | 0.008125       |
| 0337   | Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)                   |                        | 5   | 3                                     |                         | 4                  | 0.06                                  | 0.024                                       | 0.008          |
| 0415   | Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)                        |                        |   |                                       | 50                      |                    | 0.2175                                | 0.3789                                      | 0.007578       |
| 0416   | Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)                       |                        |   |                                       | 30                      |                    | 0.0804                                | 0.1401                                      | 0.00467        |
| 0501   | Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)                          |                        | 1.5   |                                       |                         | 4                  | 0.008                                 | 0.0139                                      | 0.00926667     |
| 0602   | Бензол (64)   |                        | 0.3   | 0.1                                   |                         | 2                  | 0.0074                                | 0.0128                                      | 0.128          |
| 0616   | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)                      |                        | 0.2   |                                       |                         | 3                  | 0.00092                               | 0.0016                                      | 0.008          |
| 0621   | Метилбензол (349)   |                        | 0.6   |                                       |                         | 3                  | 0.007                                 | 0.0122                                      | 0.02033333     |
| 0627   | Этилбензол (675)  |                        | 0.02  |                                       |                         | 3                  | 0.000205                              | 0.00033                                     | 0.0165         |
| 0703   | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)                                   |                        |   | 0.000001                              |                         | 1                  | 1e-8                                  | 4e-8  | 0.04           |
| 1325   | Формальдегид (Метаналь) (609)                                       |                        | 0.05  | 0.01                                  |                         | 2                  | 0.0013                                | 0.0005                                      | 0.05           |
| 2754   | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)  |                        | 1   |                                       |                         | 4                  | 0.0342                                | 0.0342                                      | 0.0342         |
|        | В С Е Г О :   |                        |   |                                       |                         |                    | 0.50803501                            | 0.65659504                                  | 1.217173       |

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## 7.8 ОХРАНА ВОЗДУШНОГО БАССЕЙНА

### 7.8.1 Охрана воздушного бассейна

*Данный раздел предусматривает:*

- *Определение количества и параметров источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу в процессе деятельности данного объекта;*
- *Определение степени влияния выбросов рассматриваемого объекта на загрязнение атмосферы находящихся в зоне воздействия предприятия;*
- *Разработка предложений по нормативам предельно допустимых выбросов в атмосферу загрязняющих веществ.*

#### **Источники загрязнения атмосферы**

- Прием и хранение бензина (источник, приведенный 0001).

Для приема и хранения бензина имеются 3 заглубленных резервуаров. Для упрощения расчета принимаем один приведенный источник.

При сливе бензина и его хранении в атмосферу выделяются: **углеводороды предельные C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub> углеводороды предельные C<sub>6</sub>-C<sub>10</sub>, углеводороды непредельные (по амиленам), бензол, толуол, ксилол, этилбензол.**

- Заправка бензином. ТРК (ист. 0002).

Во время отпуска бензина в атмосферу выделяются пары бензина: **углеводороды предельные C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub>; углеводороды предельные C<sub>6</sub>-C<sub>10</sub>; углеводороды непредельные (по амиленам), бензол, толуол, ксилол, этилбензол.**

- Прием и хранение дизтоплива (ист. 0003).

Для приема и хранения дизтоплива имеется 1 заглубленный резервуар.

При сливе дизтоплива и его хранении в атмосферу выделяются: **углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>, сероводород.**

- Заправка дизтопливом. ТРК (ист. 0004)

Во время отпуска дизтоплива в атмосферу выделяются пары углеводородов: **углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>, сероводород.**

- Дизельный генератор. Труба выхлопная (ист. 0005).

В качестве резервного электроснабжения, в случае отключения электроэнергии, предусматривается дизель-генератор N=30 кВт.

При работе дизель-генератора выделяются продукты горения топлива: **углерода оксид, азота оксиды, углеводороды предельные C12-C19, сажа, серы диоксид, формальдегид, бенз(а)-пирен.**

- Очистные сооружения (ист. 6006).

Выбросы происходят с поверхности испарения. В атмосферу выбрасываются пары нефтепродуктов **углеводороды предельные C1-C5; углеводороды предельные C6-C10; углеводороды непредельные (по амиленам), бензол, толуол, ксилол, этилбензол.**

- Передвижной транспорт (источник, передвижной ненормируемый 6007).

При работе двигателей автомашин в пределах парковки выделяются продукты горения топлива: **углерода оксид, углеводороды, серы диоксид, азота диоксид.**

Примечание:

Источник (6007 передвижной транспорт) принят для учета влияния данного объекта на приземные концентрации, при проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ, для оценки воздействия на окружающую среду.

***Данные по источникам, параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов ПДВ сведены в таблицу 2.***

***Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками, критерии их качества, принятые при расчетах рассеивания, приведены в таблице 3.***

## 7.8.2 Количественные характеристики выбросов вредных веществ предприятия

Количественные характеристики выбросов вредных веществ предприятия определялись расчетным путем.

Для определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использовались методики, приведенные в разделе [Литература].

### Расчет выбросов загрязняющих веществ

#### Источник 0001

#### Прием, хранение бензина автомобильного

Выбросы определены согласно "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу РНД 211.2.02.09-2004. Астана".

Расчет ведется по п.9.

**Максимальные секундные выбросы (г/сек) при сливе в резервуары** определяются по формуле 9.2.1:

$$M_{\text{сек}^{\text{рез}}} = \frac{C_{\text{р}^{\text{max}}} \times V_{\text{сл/час}^{\text{рез}}}}{3600},$$

$V_{\text{сл/час}^{\text{рез}}}$  - объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар за час  $\text{м}^3$ , **16**

$C_{\text{р}^{\text{max}}}$  - максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров, для заглубленных,  $\text{г/м}^3$ , **580**

**-Годовые выбросы (т/год)** определяются по формуле 9.2.3:

$$M_{\text{год}^{\text{рез}}} = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр.р.}}$$

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

$$G_{\text{пр.р.}} = 0,5 \times J \times (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}$$

$J$  - удельные выбросы при проливах,  $\text{г/м}^3$   $J = 125$

$Q_{\text{сл/год}}$  - объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар АЗС, всего  $\text{м}^3$  **2600**

в том числе:

$Q_{\text{оз}}$  - объем слитого нефтепродукта в резервуар в осенне-зимний период, **1300** $\text{м}^3$

$Q_{\text{вл}}$  - объем слитого нефтепродукта в резервуар в весенне-летний период, **1300** $\text{м}^3$

$C_{\text{р}^{\text{оз}}}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период (согл.приложения 15) для заглубленных,  $\text{г/м}^3$  **260,4**

$C_{\text{р}^{\text{вл}}}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период (согл.Приложению 15) для заглубленных,  $\text{г/м}^3$  **308,5**

#### **Исходные и табличные данные**

| Наименование продукта | Конструкция резервуара | $V_{\text{ч}^{\text{рез}}}$ , $\text{м}^3$ | $Q_{\text{оз}}$ , $\text{м}^3$ | $Q_{\text{вл}}$ , $\text{м}^3$ | $C_{\text{р}^{\text{max}^{\text{рез}}}}$ | $C_{\text{р}^{\text{оз}}}$ | $C_{\text{р}^{\text{вл}}}$ | $J$ |
|-----------------------|------------------------|--|--------------------------------|--------------------------------|--|----------------------------|----------------------------|-----|
| Автобензин            | Заглубленные (3шт.)    | 16   | 1300                           | 1300                           | 580                                      | 260,4                      | 308,5                      | 125 |

$$M_{\text{сек}^{\text{рез}}} = 580 * 16 / 3600 = 2,5778 \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}^{\text{рез}}} = [260,4 * 1300 + 308,5 * 1300 + 0,5 * 125 * (1300 + 1300)] * 10^{-6} = 0,9021 \text{ т/год}$$

### Идентификация состава выбросов

| Наименование веществ                                    | Ci, мас% | Без мероприятий |           | С мероприятиями: газоуравнительная система (Кэфф.60%), слив под слой (Кэфф.50%) |               |
|---|----------|-----------------|-----------|---|---------------|
|   |          | Mi, г/с         | Gi, т/год | Mi, г/с   | Gi, т/год     |
| Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>  | 67,67    | 1,7444          | 1,8529    | <b>0,3489</b>   | <b>0,1221</b> |
| Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub> | 25,01    | 0,6447          | 0,6848    | <b>0,1289</b>   | <b>0,0451</b> |
| Углеводороды непредельные (по амиленам)                 | 2,5      | 0,0644          | 0,0685    | <b>0,0129</b>   | <b>0,0045</b> |
| Бензол  | 2,3      | 0,0593          | 0,0630    | <b>0,0119</b>   | <b>0,0041</b> |
| Толуол  | 2,17     | 0,0559          | 0,0594    | <b>0,0112</b>   | <b>0,0039</b> |
| Ксилол  | 0,29     | 0,0075          | 0,0079    | <b>0,0015</b>   | <b>0,0005</b> |
| Этилбензол  | 0,06     | 0,0015          | 0,0016    | <b>0,0003</b>   | <b>0,0001</b> |

Источник – организованный.

### Источник 0002

#### Заправка бензином. ТРК

Выбросы определены согласно "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу РНД 211.2.02.09-2004. Астана"

Расчет ведется по п.9

- **Максимальные секундные выбросы (г/сек) при заправке автомобилей** определяются по формуле 9.2.2:

$$M_{\text{сек}}^{\text{ТРК}} = \frac{C_{\text{б.а/м}}^{\text{max}} \times V_{\text{час}}^{\text{ТРК}} \times p}{3600}, \text{ г/сек}$$

$V_{\text{час}}^{\text{ТРК}}$  - максимальный расход топлива через ТРК с учетом пропускной способности ТРК, или максимальная производительность одного рукава ТРК, м<sup>3</sup>/час, **2,4**

$p$  - количество одновременно работающих рукавов ТРК шт., **2**  
 $C_{\text{б.а/м}}^{\text{max}}$  - максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин, (Приложение 12) г/м<sup>3</sup> **1176,1**

**Годовые выбросы (т/год)** определяются по формуле 9.2.3:

$$M_{\text{год}}^{\text{ТРК}} = G_{\text{б.а.}} + G_{\text{пр.а.}}, \text{ т/год}$$

$$G_{\text{б.а.}} = (C_{\text{б}}^{\text{оз}} \times Q_{\text{оз}} + C_{\text{б}}^{\text{вл}} \times Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$G_{\text{пр.а.}} = 0,5 \times J \times (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}$$

$J$  - удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup>  $J = 125$   
 $Q_{\text{сл/год}}$  - объем нефтепродукта, отпускаемого на АЗС, всего м<sup>3</sup> **2600**  
 в том числе:

$Q_{\text{оз}}$  - объем нефтепродуктов, отпускаемых через ТРК в осенне-зимний период, м<sup>3</sup> **1300**

$Q_{\text{вл}}$  - объем нефтепродуктов, отпускаемых через ТРК в весенне-летний период, м<sup>3</sup> **1300**

$C_{6}^{03}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период (Приложение 15) г/м<sup>3</sup>

**520**

$C_{6}^{вп}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в весенне-летний период (Приложение 15) г/м<sup>3</sup>

**623,1**

**Исходные и табличные данные**

| Наименование продукта | $V_{ч}^{ТРК}$ , м <sup>3</sup> | п, шт | $Q_{оз}$ , м <sup>3</sup> | $Q_{вл}$ , м <sup>3</sup> | $C_{6}^{max}$ | $C_{6}^{03}$ | $C_{6}^{вп}$ | J   |
|-----------------------|--------------------------------|-------|---------------------------|---------------------------|---------------|--------------|--------------|-----|
| Автобензин            | 2,4                            | 2     | 1300                      | 1300                      | 1176,12       | 520          | 623,1        | 125 |

$$M \text{ сек}^{ТРК} = 1176,12 * 2,4 * 2 / 3600 = 1,5682 \text{ г/сек}$$

$$M \text{ год}^{ТРК} = [520 \times 1300 + 623,1 \times 1300 + 0,5 \times 125 \times (1300 + 1300)] \times 10^{-6} = 1,6482 \text{ т/год}$$

**Идентификация состава выбросов**

| Наименование веществ                    | $C_i$ , мас% | Без мероприятий |               | С мероприятиями:<br>вакуумная система улавливания из топливного бака (эфф.80%) |               |
|---|--------------|-----------------|---------------|--|---------------|
|   |              | $M_i$ , г/с     | $G_i$ , т/год | $M_i$ , г/с  | $G_i$ , т/год |
| Углеводороды предельные $C_1-C_5$       | 67,67        | 1,0612          | 3,3861        | <b>0,2122</b>  | <b>0,2231</b> |
| Углеводороды предельные $C_6-C_{10}$    | 25,01        | 0,3922          | 1,2515        | <b>0,0784</b>  | <b>0,0825</b> |
| Углеводороды непредельные (по амиленам) | 2,5          | 0,0392          | 0,1251        | <b>0,0078</b>  | <b>0,0082</b> |
| Бензол                                  | 2,3          | 0,0361          | 0,1151        | <b>0,0072</b>  | <b>0,0076</b> |
| Толуол                                  | 2,17         | 0,0340          | 0,1086        | <b>0,0068</b>  | <b>0,0072</b> |
| Ксилол                                  | 0,29         | 0,0045          | 0,0145        | <b>0,0009</b>  | <b>0,0010</b> |
| Этилбензол                              | 0,06         | 0,0009          | 0,0030        | <b>0,0002</b>  | <b>0,0002</b> |

Источник – организованный.

**Источник 0003**

**Прием, хранение дизельного топлива**

Выбросы определены согласно "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу РНД 211.2.02.09-2004. Астана"

Расчет ведется по п.9. Объем слитого нефтепродукта - 2500 м<sup>3</sup>/год

- **Максимальные секундные выбросы (г/сек) при сливе в резервуары** определяются по формуле 9.2.1:

$$M \text{ сек}^{рез} = \frac{C_p^{max} \times V_{сл/час}^{рез}}{3600}, \text{ г/сек}$$

$V_{сл/час}^{рез}$  - объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар за час м<sup>3</sup>,

$C_{p\max}$  - максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров, для заглубленных, г/м<sup>3</sup> **1,88**

-**Годовые выбросы (т/год)** определяются по формуле 9.2.3:

$$M_{\text{год}}^{\text{рез}} = G_{\text{зак}} + G_{\text{пр.р.}}$$

$$G_{\text{зак}} = (C_{p^{03}} \times Q_{03} + C_{p^{\text{вл}}} \times Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$G_{\text{пр.р.}} = 0,5 \times J \times (Q_{03} + Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}$$

J - удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup> J = 50

Q<sub>сл/год</sub> - объем слитого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар АЗС, всего м<sup>3</sup> **1200**

в том числе:

Q<sub>оз</sub> - объем слитого нефтепродукта в резервуар в осенне-зимний период, м<sup>3</sup> 600

Q<sub>вл</sub> - объем слитого нефтепродукта в резервуар в весенне-летний период, м<sup>3</sup> 600

$C_{p^{03}}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в осенне-зимний период (согл. приложения 15) для заглубленных, г/м<sup>3</sup> **0,99**

$C_{p^{\text{вл}}}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период (согл. Приложению 15) для заглубленных, г/м<sup>3</sup> **1,33**

#### Исходные и табличные данные

| Наименование продукта | Конструкция резервуара | V <sub>ч рез</sub> , м <sup>3</sup> | Q <sub>оз</sub> , м <sup>3</sup> | Q <sub>вл</sub> , м <sup>3</sup> | C <sub>макс рез</sub> | C <sub>p<sup>оз</sup></sub> | C <sub>p<sup>вл</sup></sub> | J  |
|-----------------------|------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------------|----|
| Дизельное топливо     | Заглубленный           | 16                                  | 600                              | 600                              | 1,88                  | 0,99                        | 1,33                        | 50 |

$$M_{\text{сек}}^{\text{рез}} = 1,88 \times 16 / 3600 = 0,0084 \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}}^{\text{рез}} = [0,99 \times 600 + 1,33 \times 600 + 0,5 \times 50 \times (600 + 600)] \times 10^{-6} = 0,0314 \text{ т/год}$$

#### Идентификация состава выбросов

| Наименование веществ   | C <sub>i</sub> , мас% | Без мероприятий      |                        | С мероприятиями: слив под слой (Кэфф.0,5) |                        |
|--|-----------------------|----------------------|------------------------|---|------------------------|
|  |                       | M <sub>i</sub> , г/с | G <sub>i</sub> , т/год | M <sub>i</sub> , г/с                      | G <sub>i</sub> , т/год |
| Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> + ароматические | 99,72                 | 0,0084               | 0,0476                 | <b>0,0042</b>                             | <b>0,0157</b>          |
| Сероводород  | 0,28                  | 0,00002              | 0,00013                | <b>0,00001</b>                            | <b>0,000045</b>        |

Источник – организованный.

#### Источник 0004

##### Заправка дизтопливом. ТРК

Выбросы определены согласно "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу РНД 211.2.02.09-2004. Астана"

Расчет ведется по п.9

**Максимальные секундные выбросы (г/сек) при заправке автомобилей** определяются по формуле 9.2.2:

$$M_{\text{сек}}^{\text{ТРК}} = \frac{C_{\text{б.а/м}}^{\text{max}} \times V_{\text{час}}^{\text{ТРК}} \times p}{3600}, \text{ г/сек}$$

$V_{\text{час}}^{\text{ТРК}}$  - максимальный расход топлива через ТРК с учетом пропускной способности ТРК, или максимальная производительность одного рукава ТРК, м<sup>3</sup>/час, **2,4**

$p$  - количество одновременно работающих рукавов ТРК шт., **1**

$C_{\text{б.а/м}}^{\text{max}}$  - максимальная концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин, (Приложение 12) г/м<sup>3</sup> **3,92**

**-Годовые выбросы (т/год)** определяются по формуле 9.2.3:

$$M_{\text{год}}^{\text{ТРК}} = G_{\text{б.а.}} + G_{\text{пр.а.}}, \text{ т/год}$$

$$G_{\text{ба}} = (C_{\text{б}}^{\text{оз}} \times Q_{\text{оз}} + C_{\text{б}}^{\text{вл}} \times Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

$$G_{\text{пр.а.}} = 0,5 \times J \times (Q_{\text{оз}} + Q_{\text{вл}}) \times 10^{-6}$$

$J$  - удельные выбросы при проливах, г/м<sup>3</sup>, **J = 50**

$Q_{\text{сл/год}}$  - объем нефтепродукта, отпускаемого на АЗС, всего м<sup>3</sup> **1200**  
в том числе:

$Q_{\text{оз}}$  - объем нефтепродуктов, отпускаемых через ТРК в осенне-зимний период, м<sup>3</sup>, **600**

$Q_{\text{вл}}$  - объем нефтепродуктов, отпускаемых через ТРК в весенне-летний период, м<sup>3</sup>, **600**

$C_{\text{б}}^{\text{оз}}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период (Приложение 15) г/м<sup>3</sup>, **1,98**

$C_{\text{б}}^{\text{вл}}$  - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин в весенне-летний период (Приложение 15) г/м<sup>3</sup>, **2,66**

#### Исходные и табличные данные

| Наименование продукта | $V_{\text{ч}}^{\text{ТРК}}$ , м <sup>3</sup> | $p$ , шт | $Q_{\text{оз}}$ , м <sup>3</sup> | $Q_{\text{вл}}$ , м <sup>3</sup> | $C_{\text{б}}^{\text{max}}$ | $C_{\text{б}}^{\text{оз}}$ | $C_{\text{б}}^{\text{вл}}$ | $J$ |
|-----------------------|--|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|-----|
| Дизельное топливо     | 2,4  | 1        | 600                              | 600                              | 3,92                        | 1,98                       | 2,66                       | 50  |

$$M_{\text{сек}}^{\text{ТРК}} = 3,92 \times 2,4 \times 1 / 3600 = 0,0026 \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}}^{\text{ТРК}} = [1,98 \times 600 + 2,66 \times 600 + 0,5 \times 50 \times (600 + 600)] \times 10^{-6} = 0,0328 \text{ т/год}$$

#### Идентификация состава выбросов

| Наименование веществ                                    | $C_i$ , мас% | Без мероприятий |               | С мероприятиями: вакуумная система улавливания из топливного бака (эфф.80%) |                |
|---|--------------|-----------------|---------------|---|----------------|
|   |              | $M_i$ , г/с     | $G_i$ , т/год | $M_i$ , г/с   | $G_i$ , т/год  |
| Углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ + ароматические | 99,72        | 0,0026          | 0,0498        | <b>0,0005</b>   | <b>0,0065</b>  |
| Сероводород   | 0,28         | 0,00001         | 0,00014       | <b>0,000002</b>   | <b>0,00002</b> |

Источник – организованный.

**Источник 0005**  
**Дизельный генератор.**  
**Труба выхлопная**

Для резервного электроснабжения имеется дизельный генератор. Дизель-генератор устанавливается в звукоизолирующем кожухе, в помещении.

Дизель-генератор работает на дизтопливе.

Мощность дизель – генератора: N = 30кВт.

Ориентировочное время работы агрегата – 100 часов в год.

Труба выхлопная агрегата высотой – 2м; диаметром – 0,04м.

Часовой расход топлива – 7,5 кг/час

Секундный расход топлива:

$$Q_{\text{сек}} = 7,5 * 1000 / 3600 = 2,1 \text{ г/сек}$$

Годовой расход топлива:

$$Q_{\text{год}} = 7,5 \text{ кг/час} * 100 \text{ час} / 1000 = \mathbf{0,8 \text{ т/год}}$$
 (500 кг/год)

Группа дизель-генератора - "А"

Расчеты выполнены по табл. 1 и табл. 3 (методика РНД 211.2.02.04-2004).

| Наименование ингредиентов                      | Уд. Выбросы (q <sub>уд</sub> ), г/кВт ч | Коеф. сниж. для установок (K <sub>сн</sub> ) | Мощность агрегата (N <sub>час</sub> ), кВт ч | Макс. сек выбросы (M <sub>сек</sub> =q <sub>уд</sub> /K <sub>сн</sub> * N <sub>час</sub> /3600, г/сек | Уд. выбросы (q <sub>уд</sub> ), г/кг | Расход топлива в год, кг | Годовые выбросы (q <sub>уд</sub> / K <sub>сн</sub> * Q <sub>год</sub> / 1000000т |
|--|---|--|--|---|--------------------------------------|--------------------------|--|
| Углерода оксид                                 | 7,2                                     | 1  | 20   | <b>0,0600</b>   | 30                                   | 800                      | <b>0,0240</b>  |
| Азота оксиды                                   | 10,3                                    | 1  | 20   | 0,0858  | 43                                   | 800                      | 0,0344   |
| в том числе:                                   |   |  |  |   |                                      |                          |  |
| Азота диоксид                                  | 8,24                                    | 1  | 20   | <b>0,0687</b>   | 34,4                                 | 800                      | <b>0,0275</b>  |
| Азота оксид                                    | 1,339                                   | 1  | 20   | <b>0,0074</b>   | 5,59                                 | 500                      | <b>0,0045</b>  |
| Углеводороды C <sub>12</sub> – C <sub>19</sub> | 3,6                                     | 1  | 20   | <b>0,0300</b>   | 15                                   | 800                      | <b>0,0120</b>  |
| Сажа   | 0,7                                     | 1  | 20   | <b>0,0058</b>   | 3                                    | 800                      | <b>0,0024</b>  |
| Серы диоксид                                   | 1,1                                     | 1  | 20   | <b>0,0092</b>   | 4,5                                  | 800                      | <b>0,0036</b>  |
| Формальдегид                                   | 0,15                                    | 1  | 20   | <b>0,0013</b>   | 0,6                                  | 800                      | <b>0,0005</b>  |
| Бенз(а)-пирен                                  | 0,00000<br>13                           | 1  | 20   | <b>0,000000<br/>01</b>  | 0,000055                             | 800                      | <b>0,00000<br/>004</b>   |

Расчеты выполнены по табл. 1 (методика РНД 211.2.02.04-2004).

Выход отработавших газов от стационарной дизельной установки определяется по формуле ПЗ [12].

$$G_{ог} = 8,72 * 10^{-6} * b_{э} * P_{э}$$

Где:

b<sub>э</sub> – удельный расход топлива на эксплуатационном режиме работы двигателя, г/кВт ч;

P<sub>э</sub> – эксплуатационная мощность дизельной установки, кВт.

B<sub>э</sub> \* P<sub>э</sub> = 7,5 кг/час \* 1000 или 7500 г/кВт ч

$$G_{ог} = \frac{8,72 * 7500}{1000000} = 0,065 \text{ кг/сек}$$

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} \text{ м}^3/\text{с}$$

где,  $\gamma_{ог}$  - удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле:

$$\gamma_{ог} = \gamma_{ог} (\text{при } t = 0 \text{ } ^\circ\text{C}) / (1 + T_{ог} / 273) \text{ кг/м}^3,$$

где,

$\gamma_{ог}$  (при  $t = 0 \text{ } ^\circ\text{C}$ ) - удельный вес отработавших газов при температуре, равной  $0^\circ\text{C}$ , значение принято  $1,31 \text{ кг/м}^3$ .

$T_{ог}$  - температура отработавших газов,  $T_{ог}$  согласно паспортных данных –  $400 \text{ } ^\circ\text{C}$

$$\gamma_{ог} = 1,31 / (1 + 400 / 273) = 0,531397 \text{ кг/м}^3$$

$$Q_{ог} = 0,065 / 0,531397 = 0,122 \text{ м}^3/\text{с}.$$

*Источник организованный.*

### **Источник 6006**

Очистные сооружения

Расчет выполнен по методике 11.

Поверхность испарения –  $18 \text{ м}^2$ .

Количество углеводородов, испаряющихся с  $1 \text{ м}^2$  поверхности при температуре

$30 \text{ } ^\circ\text{C}$  составляет  $15,603 \text{ г}$  в час.

Поверхность укрыта на  $100 \%$ ,  $K_{укр} = 0,1$ .

Максимальный секундный выброс составит:

$$M_{сек} = 15,603 * 18 * 0,1 / 3600 = \underline{0,0078 \text{ г/сек}}$$

Количество углеводородов, испаряющихся с  $1 \text{ м}^2$  поверхности при среднегодовой температуре, составляет  $3,158 \text{ г}$  в час.

Годовой выброс составит:

$$M_{год} = 3,158 * 18 * 365 * 24 * 0,1 / 1000 \text{ 000} = \underline{0,0498 \text{ т}}$$

### **Идентификация состава выбросов для бензина**

| Наименование веществ                                    | C <sub>i</sub> , мас% | Выбросы              |                        |
|---|-----------------------|----------------------|------------------------|
|   |                       | M <sub>i</sub> , г/с | G <sub>i</sub> , т/год |
| Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>  | 67,67                 | <b>0,0053</b>        | <b>0,0337</b>          |
| Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub> | 25,01                 | <b>0,0020</b>        | <b>0,0125</b>          |
| Углеводороды непредельные (по амиленам)                 | 2,5                   | <b>0,0002</b>        | <b>0,0012</b>          |
| Бензол  | 2,3                   | <b>0,0002</b>        | <b>0,0011</b>          |
| Толуол  | 2,17                  | <b>0,0002</b>        | <b>0,0011</b>          |
| Ксилол  | 0,29                  | <b>0,00002</b>       | <b>0,0001</b>          |
| Этилбензол  | 0,06                  | <b>0,000005</b>      | <b>0,00003</b>         |

*Источник - неорганизованный.*

## **Источник 6007**

### ***Передвижной транспорт (ненормируемый источник)***

При перемещении транспорта и техники в пределах комплекса, при работе двигателей выделяются продукты горения топлива.

Одновременно предусмотрена работа не более 4-х машин.

Источник выбросов вредных веществ учтен при проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен по приложению №12 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008г. №100-п. "Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов", табл.4.6.

| <b><i>Ингредиенты</i></b> | <b><i>Удельный выброс, г/км</i></b> | <b><i>Кол-во авто-техники, шт.</i></b> | <b><i>Выбросы загрязняющих веществ (г/км*кол-во/60 сек), г/сек</i></b> |
|---------------------------|-------------------------------------|--|--|
| <b><i>Дизтопливо</i></b>  |                                     |  |  |
| Углерода оксид            | 8,5                                 | 4                                      | <b>0,5667</b>  |
| Углеводороды бензиновые   | 1,79                                | 4                                      | <b>0,1193</b>  |
| Азота диоксид             | 10,16                               | 4                                      | <b>0,6773</b>  |
| Серы диоксид              | 1,13                                | 4                                      | <b>0,0753</b>  |

*Источник неорганизованный.*

## 8.0 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами, содержащимися в выбросах предприятия, производился по программе "Эра -3.0".

Размер расчетного прямоугольника на период строительства определен с учетом зоны влияния загрязнения со сторонами 350x350 (м). Шаг расчетной сетки прямоугольника в заводской системе координат по осям X и Y принят 50м.

За центр расчетного прямоугольника принят центр площадки с координатами 300мx300м. Для расчета принята условная система координат.

Значение коэффициента A, соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальная, принимается равным 200 для Казахстана (приложение 12 к приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года №221-Ө).

При расчете загрязнения атмосферы для учета местных особенностей приняты параметры и поправочные коэффициенты, приведенные в таблице 4.

### 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Таблица 4

| Наименование характеристики  | Величина |
|--|----------|
| Коэффициент, A   | 200      |
| Коэффициент рельефа  | 1.0      |
| Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца | 26,4     |
| Средняя температура наиболее холодного месяца                              | -6,4     |
| Среднегодовая роза ветров, %   |          |
| С  | 7        |
| СВ   | 9        |
| В  | 27       |
| ЮВ   | 7        |
| Ю  | 3        |
| ЮЗ   | 5        |
| З  | 13       |
| СЗ   | 29       |

|  |    |
|--|----|
| Штиль  | 15 |
| Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% | 10 |

Метеорологические характеристики приняты по данным Казгидромета.

### **Фоновые загрязнения**

Согласно справке о фоновых концентрациях от 09.02.2026г., информация по фоновому загрязнению атмосферного воздуха в г.Конаев, Алматинской области отсутствует, значение фоновой концентрации принимается согласно таблице 9.15 РД 52.04.189-89 для городов с разной численностью населения.

| <i>Численность населения, тыс, жителей</i> | <i>Пыль</i> | <i>Диоксид серы</i> | <i>Диоксид азота</i> | <i>Оксид углерода</i> |
|--|-------------|---------------------|----------------------|-----------------------|
| <i>250-125</i>                             | <i>0,4</i>  | <i>0,05</i>         | <i>0,03</i>          | <i>1,5</i>            |
| <i>125-50</i>                              | <i>0,3</i>  | <i>0,05</i>         | <i>0,015</i>         | <i>0,8</i>            |
| <i>50-10</i>                               | <i>0,2</i>  | <i>0,02</i>         | <i>0,008</i>         | <i>0,4</i>            |
| <i>Менее 10</i>                            | <i>0</i>    | <i>0</i>            | <i>0</i>             | <i>0</i>              |

Расчетами определены максимально-возможные приземные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Расчеты проведены при максимально неблагоприятных условиях для летнего периода по программе «Эра -3.0».

## 8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

ЭРА v3.0    ТОО фирма "Пориком"

Таблица 5.1

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Конаев, АЗС ИП "Pro Oil Service". Летний период

| Код вещества / группы суммации     | Наименование вещества   | Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup> |                                      | Координаты точек с максимальной приземной конц. |                    | Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию |          |      | Принадлежность источника (производство, цех, участок) |
|------------------------------------|-------------------------|---|--------------------------------------|---|--------------------|---|----------|------|---|
|                                    |                         | в жилой зоне  | на границе санитарно - защитной зоны | в жилой зоне X/Y                                | на границе СЗЗ X/Y | N ист.  | % вклада |      |   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   | ЖЗ       | СЗЗ  |   |
| 1                                  | 2                       | 3   | 4                                    | 5   | 6                  | 7   | 8        | 9    | 10  |
| Существующее положение (2026 год.) |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      |   |
| Загрязняющие вещества:             |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      |   |
| 0301                               | Азота (IV) диоксид (    | 0.739931(0.731931) /  | 0.93158( 0.92358) /                  | 188/191   | 215/361            | 0005  | 76       | 88.7 | производство:   |
|                                    | Азота диоксид) (4)      | 0.147986(0.146386)  | 0.186316(0.184716)                   |   |                    |   |          |      | Аварийное   |
|                                    |                         | вклад п/п=98.9%   | вклад п/п=99.1%                      |   |                    |   |          |      | энергоснабжение                                       |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      | производство:   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    | 6007  | 24       | 11.3 | Передвижной   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      | автотранспорт   |
| 0328                               | Углерод (Сажа, Углерод  | 0.0802647/0.0120397   | 0.1469068/0.022036                   | 188/191   | 341/401            | 0005  | 100      | 100  | производство:   |
|                                    | черный) (583)           |   |                                      |   |                    |   |          |      | Аварийное   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      | энергоснабжение                                       |
| 0330                               | Сера диоксид (Ангидрид  | 0.062565(0.037609) /  | 0.069126(0.048544) /                 | 188/191   | 215/361            | 0005  | 79.2     | 91   | производство:   |
|                                    | сернистый, Сернистый    | 0.031283(0.018804)  | 0.034563(0.024272)                   |   |                    |   |          |      | Аварийное   |
|                                    | газ, Сера (IV) оксид) ( | вклад п/п=60.1%   | вклад п/п=70.2%                      |   |                    |   |          |      | энергоснабжение                                       |
|                                    | 516)                    |   |                                      |   |                    |   |          |      | производство:   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    | 6007  | 20.8     | 9    | Передвижной   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      | автотранспорт   |
| 0337                               | Углерод оксид (Окись    | 0.095187(0.025312) /  | 0.099267(0.032112) /                 | 188/191   | 215/361            | 0005  | 76.8     | 89.2 | производство:   |
|                                    | углерода, Угарный газ)  | 0.475936( 0.12656)  | 0.496336(0.160561)                   |   |                    |   |          |      | Аварийное   |
|                                    | (584)                   | вклад п/п=26.6%   | вклад п/п=32.3%                      |   |                    |   |          |      | энергоснабжение                                       |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      | производство:   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    | 6007  | 23.2     | 10.9 | Передвижной   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      | автотранспорт   |
| 0602                               | Бензол (64)             | 0.0566926/0.0170078   | 0.1083543/0.0325063                  | 188/191   | 394/248            | 0002  | 97.5     | 97.6 | производство:   |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      | Заправка  |
|                                    |                         |   |                                      |   |                    |   |          |      | бензином. ТРК   |
| 0621                               | Метилбензол (349)       |   | 0.0512401/0.0307441                  |   | 394/248            | 0002  |          | 97.4 | производство:   |

| 1                             | 2  | 3                                     | 4                                     | 5       | 6       | 7    | 8    | 9    | 10  |
|-------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------|---------|------|------|------|---|
| 1325                          | Формальдегид (Метаналь)<br>(609)   |                                       | 0.0631934/0.0031597                   |         | 341/401 | 0005 |      | 100  | производство:<br>Аварийное<br>энергоснабжение   |
| 2754                          | Алканы C12-19 /в<br>пересчете на C/ (<br>Углеводороды предельные<br>C12-C19 (в пересчете на<br>C); Растворитель РПК-<br>265П) (10) | 0.0616604/0.0616604                   | 0.0835885/0.0835885                   | 188/191 | 341/401 | 0005 | 82   | 87.2 | производство:<br>Аварийное<br>энергоснабжение<br>производство:<br>Прием и<br>хранение<br>дизельного<br>топлива<br>производство:<br>Передвижной<br>автотранспорт |
| Г р у п п ы с у м м а ц и и : |  |                                       |                                       |         |         |      |      |      |   |
| 30 0330                       | Сера диоксид (Ангидрид<br>сернистый, Сернистый<br>газ, Сера (IV) оксид) (<br>516)  | 0.063633(0.039389)<br>вклад п/п=61.9% | 0.070327(0.050545)<br>вклад п/п=71.9% | 188/191 | 341/401 | 0005 | 75.7 | 88.2 | производство:<br>Аварийное<br>энергоснабжение<br>производство:<br>Передвижной<br>автотранспорт  |
| 0333                          | Сероводород (<br>Дигидросульфид) (518)   |                                       |                                       |         |         | 6007 | 19.8 | 7.3  |   |
| 31 0301                       | Азота (IV) диоксид (<br>Азота диоксид) (4)   | 0.78554(0.76954)<br>вклад п/п= 98%    | 0.988106(0.972106)<br>вклад п/п=98.4% | 188/191 | 215/361 | 0005 | 76.2 | 88.8 | производство:<br>Аварийное<br>энергоснабжение<br>производство:<br>Передвижной<br>автотранспорт  |
| 0330                          | Сера диоксид (Ангидрид<br>сернистый, Сернистый<br>газ, Сера (IV) оксид) (<br>516)  |                                       |                                       |         |         | 6007 | 23.8 | 11.2 |   |
| 39 0333                       | Сероводород (<br>Дигидросульфид) (518)   |                                       | 0.0656013                             |         | 341/401 | 0005 |      | 96.3 | производство:<br>Аварийное<br>энергоснабжение   |
| 1325                          | Формальдегид (Метаналь)<br>(609)   |                                       |                                       |         |         |      |      |      |   |

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Конаев, АЗС ИП "Pro Oil Service". Летний период

| Код вещества / группы суммации     | Наименование вещества | Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup> |                             | Координаты точек с максимальной приземной конц. |                                 | Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию |          |                     | Принадлежность источника (производство, цех, участок) |
|------------------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|---|---------------------------------|---|----------|---------------------|---|
|                                    |                       | в жилой зоне  | В пределах зоны воздействия | в жилой зоне X/Y                                | В пределах зоны воздействия X/Y | N ист.  | % вклада |                     |   |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 |   | ЖЗ       | Область воздействия |   |
| 1                                  | 2                     | 3   | 4                           | 5   | 6                               | 7   | 8        | 9                   | 10  |
| Существующее положение (2026 год.) |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     |   |
| Загрязняющие вещества:             |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     |   |
| 0301                               | Азота (IV) диоксид (  | 0.739931(0.731931)/   | 0.954084(0.946084)/         | 188/191   | 234/233                         | 0005  | 76       | 90                  | производство:   |
|                                    | Азота диоксид) (4)    | 0.147986(0.146386)  | 0.190817(0.189217)          |   |                                 |   |          |                     | Аварийное   |
|                                    |                       | вклад п/п=98.9%   | вклад п/п=99.2%             |   |                                 |   |          |                     | энергоснабжение                                       |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     | производство:   |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 | 6007  | 24       | 10                  | Передвижной   |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     | автотранспорт   |
| 0328                               | Углерод (Сажа,        | 0.0802647/0.0120397   | 0.1563004/0.0234451         | 188/191   | 239/229                         | 0005  | 100      | 100                 | производство:   |
|                                    | Углерод черный) (     |   |                             |   |                                 |   |          |                     | Аварийное   |
|                                    | 583)                  |   |                             |   |                                 |   |          |                     | энергоснабжение                                       |
| 0330                               | Сера диоксид (        | 0.062565(0.037609)/   | 0.069898( 0.04983)/         | 188/191   | 234/233                         | 0005  | 79.2     | 91.8                | производство:   |
|                                    | Ангидрид сернистый,   | 0.031283(0.018804)  | 0.034949(0.024915)          |   |                                 |   |          |                     | Аварийное   |
|                                    | Сернистый газ, Сера   | вклад п/п=60.1%   | вклад п/п=71.3%             |   |                                 |   |          |                     | энергоснабжение                                       |
|                                    | (IV) оксид) (516)     |   |                             |   |                                 |   |          |                     | производство:   |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 | 6007  | 20.8     | 8.2                 | Передвижной   |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     | автотранспорт   |
| 0337                               | Углерод оксид (Окись  | 0.095187(0.025312)/   | 0.099747(0.032912)/         | 188/191   | 234/233                         | 0005  | 76.8     | 90.6                | производство:   |
|                                    | углерода, Угарный     | 0.475936( 0.12656)  | 0.498734(0.164557)          |   |                                 |   |          |                     | Аварийное   |
|                                    | газ) (584)            | вклад п/п=26.6%   | вклад п/п= 33%              |   |                                 |   |          |                     | энергоснабжение                                       |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     | производство:   |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 | 6007  | 23.2     | 9.5                 | Передвижной   |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     | автотранспорт   |
| 0602                               | Бензол (64)           | 0.0566926/0.0170078   | 0.1253998/0.03762           | 188/191   | 359/223                         | 0002  | 97.5     | 97.5                | производство:   |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     | Заправка  |
|                                    |                       |   |                             |   |                                 |   |          |                     | бензином. ТРК   |

| 1                             | 2   | 3                                     | 4                                     | 5       | 6       | 7    | 8    | 9    | 10              |
|-------------------------------|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------|---------|------|------|------|-----------------|
| 0621                          | Метилбензол (349)   |                                       | 0.0593025/0.0355815                   |         | 359/223 | 0002 |      | 97.4 | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | Заправка        |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | бензином. ТРК   |
| 0627                          | Этилбензол (675)  |                                       | 0.052121/0.0010424                    |         | 359/223 | 0002 |      | 97.8 | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | Заправка        |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | бензином. ТРК   |
| 1325                          | Формальдегид (Метаналь) (609)   |                                       | 0.0652786/0.0032639                   |         | 239/229 | 0005 |      | 100  | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | Аварийное       |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | энергоснабжение |
| 2754                          | Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | 0.0616604/0.0616604                   | 0.0878709/0.0878709                   | 188/191 | 239/229 | 0005 | 82   | 85.6 | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | Аварийное       |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | энергоснабжение |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         | 0003 | 11   | 11.5 | Прием и         |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | хранение        |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | дизельного      |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | топлива         |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         | 6007 | 7.1  |      | Передвижной     |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | автотранспорт   |
| Г р у п п ы с у м м а ц и и : |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      |                 |
| 30 0330                       | Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)   | 0.063633(0.039389)<br>вклад п/п=61.9% | 0.071549(0.052582)<br>вклад п/п=73.5% | 188/191 | 234/233 | 0005 | 75.7 | 87.5 | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | Аварийное       |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | энергоснабжение |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | производство:   |
| 0333                          | Сероводород (Дигидросульфид) (518)  |                                       |                                       |         |         | 6007 | 19.8 | 7.2  | Передвижной     |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | автотранспорт   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         | 0003 |      | 5.3  | Прием и         |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | хранение        |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | дизельного      |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | топлива         |
| 31 0301                       | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)  | 0.78554(0.76954)<br>вклад п/п= 98%    | 1.011888(0.995888)<br>вклад п/п=98.4% | 188/191 | 234/233 | 0005 | 76.2 | 90.2 | производство:   |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | Аварийное       |
| 0330                          | Сера диоксид (Ангидрид сернистый,   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | энергоснабжение |
|                               |   |                                       |                                       |         |         |      |      |      | производство:   |

| 1       | 2                                     | 3 | 4         | 5 | 6       | 7    | 8    | 9    | 10                                       |
|---------|---------------------------------------|---|-----------|---|---------|------|------|------|--|
|         | Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) |   |           |   |         | 6007 | 23.8 | 9.9  | Передвижной автотранспорт                |
| 39 0333 | Сероводород ( Дигидросульфид) ( 518)  |   | 0.0682259 |   | 239/229 | 0005 |      | 95.7 | производство : Аварийное энергоснабжение |
| 1325    | Формальдегид ( Метаналь) (609)        |   |           |   |         |      |      |      |  |

Из расчетов рассеивания видно, что приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые выбросами предприятия с учетом фона, не превышают допустимые значения (<1ПДК) по всем веществам и составляют:

Уровень приземных концентраций загрязняющих веществ определялся компьютерными расчетами по программе "ЭРА v3.0" для летнего периода.

Согласно расчетам рассеивания **приземные концентрации вредных веществ**, создаваемые собственными выбросами предприятия, на границе СЗЗ и в селитебной зоне с учетом фона не превышают допустимые значения (<1ПДК) по всем веществам и составляют:

#### Летний период

| <i>Наименование загрязняющих веществ</i>         | <i>Приземные концентрации в селитебной зоне, доли ПДК</i> | <i>Приземные концентрации на границе СЗЗ, доли ПДК</i> |
|--|---|--|
| Азота диоксид                                    | 0,739931  | 0,931580   |
| Сажа   | 0,080265  | 0,146907   |
| Бензол   | 0,056693  | 0,108354   |
| Группа суммации:<br>Азота диоксид + сера диоксид | 0,785540  | 0,988106   |
| Остальные  | < 0,1 ПДК   |  |

**Вывод:** по загрязняющим веществам приземные концентрации, создаваемые выбросами предприятия, не будут превышать допустимых уровней.

**Перечень загрязняющих веществ**, выбрасываемых источниками, критерии качества, принятые при расчетах рассеивания, приведены в таблице 3.

**Результаты расчетов** уровня загрязнения атмосферы, ситуационная схема размещения и схема генерального плана рассматриваемого объекта приведены в приложении.

Данные по источникам сведены в таблицу 2 «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов ПДВ».

### 8.3 Декларируемые выбросы по каждому источнику и ингредиенту

Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 6

| Декларируемый год           |                                     |                    |                  |
|-----------------------------|-------------------------------------|--------------------|------------------|
| С 2026 года                 |                                     |                    |                  |
| Номер источника загрязнения | Наименование загрязняющего вещества | г/сек              | т/год            |
| 1                           | 2                                   | 3                  | 4                |
| 0001                        | Углеводороды предельные С1-С5       | 0,3489*            | 0,1221           |
| 0001                        | Углеводороды предельные С6-С10      | 0,1289*            | 0,0451           |
| 0001                        | Амилены                             | 0,0129*            | 0,0045           |
| 0001                        | Бензол                              | 0,0119*            | 0,0041           |
| 0001                        | Толуол                              | 0,0112*            | 0,0039           |
| 0001                        | Ксилол                              | 0,0015*            | 0,0005           |
| 0001                        | Этилбензол                          | 0,0003*            | 0,0001           |
| 0002                        | Углеводороды предельные С1-С5       | 0,2122             | 0,2231           |
| 0002                        | Углеводороды предельные С6-С10      | 0,0784             | 0,0825           |
| 0002                        | Амилены                             | 0,0078             | 0,0082           |
| 0002                        | Бензол                              | 0,0072             | 0,0076           |
| 0002                        | Толуол                              | 0,0068             | 0,0072           |
| 0002                        | Ксилол                              | 0,0009             | 0,0010           |
| 0002                        | Этилбензол                          | 0,0002             | 0,0002           |
| 0003                        | Углеводороды предельные С12-С19     | 0,0042             | 0,0157           |
| 0003                        | Сероводород                         | 0,00001            | 0,000045         |
| 0004                        | Углеводороды предельные С12-С19     | 0,0005*            | 0,0065           |
| 0004                        | Сероводород                         | 0,000002*          | 0,00002          |
| 0005                        | Оксид углерода                      | 0,0600             | 0,0240           |
| 0005                        | Диоксид азота                       | 0,0687             | 0,0275           |
| 0005                        | Оксид азота                         | 0,0074             | 0,0045           |
| 0005                        | Углеводороды предельные С12-С19     | 0,0300             | 0,0120           |
| 0005                        | Сажа                                | 0,0058             | 0,0024           |
| 0005                        | Сера диоксид                        | 0,0092             | 0,0036           |
| 0005                        | Формальдегид                        | 0,0013             | 0,0005           |
| 0005                        | Бенз(а)-пирен                       | 0,00000001         | 0,00000004       |
| 6006                        | Углеводороды предельные С1-С5       | 0,0053             | 0,0337           |
| 6006                        | Углеводороды предельные С6-С10      | 0,0020             | 0,0125           |
| 6006                        | Амилены                             | 0,0002             | 0,0012           |
| 6006                        | Бензол                              | 0,0002             | 0,0011           |
| 6006                        | Толуол                              | 0,0002             | 0,0011           |
| 6006                        | Ксилол                              | 0,00002            | 0,0001           |
| 6006                        | Этилбензол                          | 0,000005           | 0,00003          |
| <b>Итого</b>                |                                     | <b>0,508035010</b> | <b>065659504</b> |

Примечание: параметры, обозначенные "\*" в сумму не входят, т. к. слив нефтепродуктов в резервуар и заправка автомобилей одновременно не производится.

#### 8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства

На данном предприятии – не предусматривается.

#### 8.5 Уточнение границ области воздействия объекта

##### Категория объекта

Согласно Приложения 2, раздела 3, пункта 72 Экологического кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК рассматриваемый объект относится к III категории – автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидким и газовым моторным топливом (приложение 2, раздел 3, пункт 72);

##### Класс санитарной опасности

Согласно Санитарных правил №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022г. объект относится к IV классу санитарной опасности с размером нормативной **СЗЗ - 100м** - объекты (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) по разделу 11, пункта 48, подпункту 6.

#### 8.6. Данные о пределах области воздействия

Уровень приземных концентраций определялся компьютерными расчетами по программе "ЭРА-3.0".

Анализ результатов расчета рассеивания на период строительства показал, что **максимальные** приземные концентрации вредных веществ, создаваемые собственными выбросами предприятия по всем загрязняющим веществам, составляют:

##### Летний период

| <i>Наименование вещества</i>                     | <i>Максимальные приземные концентрации в пределах области воздействия, доли ПДК</i> |
|--|---|
| Азота диоксид                                    | 0,954084  |
| Сажа   | 0,156300  |
| Бензол   | 0,125400  |
| Группа суммации:<br>Азота диоксид + сера диоксид | 1,011888  |
| Остальные  | < 0,1 ПДК   |

**Вывод:** по загрязняющим веществам приземные концентрации, создаваемые выбросами предприятия, не будут превышать допустимых уровней.

### **8.7 Особо охраняемые объекты в районе размещения предприятия или в прилегающей территории**

Объект находится вдали от особо охраняемых природных территорий. В непосредственной близости от территории, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедников-заказников, памятников природы), водопадов, природных водоёмов ценных пород деревьев и другие "памятники" природы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность, отсутствуют.

## **9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ**

Для рассматриваемого объекта мероприятия по НМУ не требуются.

## **10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ**

### **10.1 Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов**

Для рассматриваемой категории объекта контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов не требуется.

## 11.0 ВОДОСНАБЖЕНИЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ

**Водоснабжение** - от существующей поселковой сети.

Свежая вода расходуется:

- на хозяйственно-бытовые нужды работающих;
- на мытье полов;
- на хозяйственно-бытовые нужды АЗС;

### **Расчет потребления воды**

Расчет потребления воды произведен в соответствии с СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».

На хозяйственно-бытовые нужды работающих.

Численность работающих на объекте 5 человек, из них рабочих - 3 человек, ИТР и МОП - 2 человека.

- Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды рабочих при норме 25 литров на 8 человека.

$$Q_{\text{сут}} = 25 \text{ л/сут} * 3 \text{ чел.} = 75 \text{ л} / 1000 = 0,075 \text{ м}^3 / \text{сут};$$

$$Q_{\text{год}} = 0,075 \text{ м}^3 / \text{сут} * 365 \text{ дней} = 27,375 \text{ м}^3 / \text{год}.$$

- Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды ИТР и МОП при норме 12л в сутки на человека.

$$Q_{\text{сут}} = 12 \text{ л/сут} * 2 \text{ чел.} = 24 \text{ л} / 1000 = 0,024 \text{ м}^3 / \text{сут};$$

$$Q_{\text{год}} = 0,024 \text{ м}^3 / \text{сут} * 305 \text{ дней} = 8,76 \text{ м}^3 / \text{год}.$$

Всего воды на хозяйственно - бытовые нужды работающих:

$$Q_{\text{сут}} = 0,075 \text{ м}^3 / \text{сут} + 0,024 \text{ м}^3 / \text{сут} = 0,099 \text{ м}^3 / \text{сут};$$

$$Q_{\text{год}} = 27,375 \text{ м}^3 / \text{год} + 8,76 \text{ м}^3 / \text{год} = 36,135 \text{ м}^3 / \text{год}.$$

### **Мытье полов**

Расходы воды на мытье полов, при норме 0,4 л/м<sup>2</sup> и площади уборки 70м<sup>2</sup>, составляют:

$$Q_{\text{сут}} = 0,4 \text{ л} * 70 \text{ м}^2 = 28 \text{ л} / \text{сут} = 0,028 \text{ м}^3 / \text{сут}$$

$$Q_{\text{год}} = 0,028 \text{ м}^3 / \text{сут} * 365 \text{ дней} = 10,22 \text{ м}^3 / \text{год}$$

### **Санитарные приборы**

На территории объекта имеются 1 раковины и 1 унитаза. Ориентировочное время работы сан. приборов 2 часа в сутки.

Расход воды составляет:

На унитазы

$$Q_{\text{сут}} = 83 \text{ л} * 1 \text{ шт} * 2 \text{ ч} = 166 \text{ л} / \text{сут} = 0,166 \text{ м}^3 / \text{сут}$$

$$Q_{\text{год}} = 0,166 \text{ м}^3 / \text{сут} * 365 \text{ дн} = 60,59 \text{ м}^3 / \text{год}$$

На раковины

$$Q_{\text{сут}} = 60\text{л} * 1\text{шт} * 2\text{ч} = 120\text{л/сут} = 0,12\text{м}^3/\text{сут}$$

$$Q_{\text{год}} = 0,12\text{м}^3/\text{сут} * 365\text{дн} = 43,8\text{м}^3/\text{год}$$

Всего воды на хозяйственно - бытовые нужды АЗС:

$$Q_{\text{сут}} = 0,166 + 0,12 = 0,286 \text{ м}^3/\text{сут};$$

$$Q_{\text{год}} = 60,59 + 43,8 = 104,39 \text{ м}^3/\text{год}.$$

**Общее водопотребление свежей воды составляет**

**- 0,413 м<sup>3</sup>/сут, 150,745 м<sup>3</sup>/год**

в том числе:

- на хоз.-бытовые нужды работников - 0,099м<sup>3</sup>/сут, 36,135м<sup>3</sup>/год;
- на мытье полов - 0,028м<sup>3</sup>/сут, 10,22м<sup>3</sup>/год;
- на хоз.-бытовые нужды АЗС - 0,286м<sup>3</sup>/сут, 104,39м<sup>3</sup>/год;

Полив территории производится очищенной водой из сборника очищенных вод очистных сооружений дождевых вод.

Расход воды на полив территории при площади 600 м<sup>2</sup> и норме 0,4л на 1м<sup>2</sup> площади составляет:

$$Q_{\text{сут}} = 0,4\text{л} * 600\text{м}^2 = 240 \text{ л} = 0,24 \text{ м}^3/\text{сут}$$

$$Q_{\text{год}} = 0,24 \text{ м}^3/\text{сут} * 52 = 12,48 \text{ м}^3/\text{год},$$

Где, 52 - количество поливок в год.

**Общее водопотребление технической воды составляет -**

**0,24 м<sup>3</sup>/сут; 12,48 м<sup>3</sup>/год**

в том числе:

- полив твердых покрытий - 0,24м<sup>3</sup>/сут, 12,48м<sup>3</sup>/год.

### Канализация

Производственные стоки отсутствуют. Хозяйственно-бытовые стоки сбрасываются в водонепроницаемый выгреб с последующим вывозом стоков ассенизаторскими машинами.

**Общее водоотведение составляет - 0,413 м<sup>3</sup>/сут, 150,745 м<sup>3</sup>/год**

в том числе:

- хоз-бытовые стоки от работающих - 0,099м<sup>3</sup>/сут, 36,135м<sup>3</sup>/год;
- От мытья полов - 0,028м<sup>3</sup>/сут, 10,22м<sup>3</sup>/год;
- хоз-бытовые стоки АЗС - 0,286м<sup>3</sup>/сут, 104,39м<sup>3</sup>/год.

### Ливневая канализация

Поверхностный сток с территории формируется дождевыми, талыми и поливомоечными сточными водами.

Качественный состав поверхностного стока с крыш зданий, проездов и пешеходных дорожек условно-чистый и не требует дополнительной очистки.

**Таблица водопотребления и водоотведения**

**Таблица 7**

| Наименование потребителей      | Водопотребление     |                     | Водоотведение       |                     |
|--------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                                | м <sup>3</sup> /сут | м <sup>3</sup> /год | м <sup>3</sup> /сут | м <sup>3</sup> /год |
| Хоз-бытовые нужды работающих   | 0,099               | 36,135              | 0,099               | 36,135              |
| На мытье полов                 | 0,028               | 10,22               | 0,028               | 10,22               |
| Хоз-бытовые нужды АЗС          | 0,286               | 104,39              | 0,286               | 104,39              |
| <b>Итого свежей воды:</b>      | <b>0,413</b>        | <b>150,745</b>      | <b>0,413</b>        | <b>150,745</b>      |
| Полив территории               | 0,24                | 12,48               | -                   | -                   |
| <b>Итого технической воды:</b> | <b>0,24</b>         | <b>12,48</b>        |                     |                     |

## 12.0 БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ (СУТОЧНЫЙ)

Таблица 8

| Производство                          | Водопотребление, м <sup>3</sup> /сут |                           |                          |           |                       |                               | Водоотведение, м <sup>3</sup> /сут |              |   |                               | Безвозвратное потребление | Примечание |                                   |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|--------------------------|-----------|-----------------------|-------------------------------|------------------------------------|--------------|---|-------------------------------|---------------------------|------------|-----------------------------------|
|                                       | Вода из поселковых сетей             | На производственные нужды |                          |           |                       | На хозяйственно-бытовые нужды | Вода технического качества         | Всего        | Объем сточной воды, повторно используемой | Производственные сточные воды |                           |            | Хозяйственно-бытовые сточные воды |
|                                       |                                      | Свежая вода               |                          | Оборотная | Повторно используемая |                               |                                    |              |   |                               |                           |            |                                   |
|                                       |                                      | Всего                     | В т. ч. питьев. качества |           |                       |                               |                                    |              |   |                               |                           |            |                                   |
| 1                                     | 2                                    | 3                         | 4                        | 5         | 6                     | 7                             | 8                                  | 9            | 10  | 11                            | 12                        | 13         | 14                                |
| Хозяйственно-бытовые нужды работающих | 0,099                                |                           |                          |           |                       | 0,099                         |                                    | 0,099        |   |                               | 0,099                     |            | В выгреб                          |
| Мытье полов                           | 0,028                                |                           |                          |           |                       | 0,028                         |                                    | 0,028        |   |                               | 0,028                     |            | -//-                              |
| Хозяйственно-бытовые нужды АЗС        | 0,286                                |                           |                          |           |                       | 0,286                         |                                    | 0,286        |   |                               | 0,286                     |            | -//-                              |
| Полив территории                      | 0,24*                                |                           |                          |           |                       |                               | 0,24*                              |              |   |                               |                           | 0,24*      | Вода технического качества        |
| <b>Всего:</b>                         | <b>0,413</b>                         |                           |                          |           |                       | <b>0,413</b>                  | <b>0,24*</b>                       | <b>0,413</b> |   |                               | <b>0,413</b>              |            |                                   |

Примечание: цифры со знаком (\*) в сумму не входят, так как относятся к воде технического качества.

### 13.БАЛАНС ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ (ГОДОВОЙ)

Таблица 9

| Производство                          | Водопотребление, м <sup>3</sup> /сут |                           |                          |           |                       |                               | Водоотведение, м <sup>3</sup> /сут |                     |   |                               | Безвозвратное потребление | Примечание |                                   |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|--------------------------|-----------|-----------------------|-------------------------------|------------------------------------|---------------------|---|-------------------------------|---------------------------|------------|-----------------------------------|
|                                       | Вода из поселковых сетей             | На производственные нужды |                          |           |                       | На хозяйственно-бытовые нужды | Вода технического качества         | Всего               | Объем сточной воды, повторно используемой | Производственные сточные воды |                           |            | Хозяйственно-бытовые сточные воды |
|                                       |                                      | Свежая вода               |                          | Оборотная | Повторно используемая |                               |                                    |                     |   |                               |                           |            |                                   |
|                                       |                                      | Всего                     | В т. ч. питьев. качества |           |                       |                               |                                    |                     |   |                               |                           |            |                                   |
| 1                                     | 2                                    | 3                         | 4                        | 5         | 6                     | 7                             | 8                                  | 9                   | 10  | 11                            | 12                        | 13         | 14                                |
| Хозяйственно-бытовые нужды работающих | 36,135                               |                           |                          |           |                       | 36,135                        |                                    | 36,135              |   |                               | 36,135                    |            | В выгреб                          |
| Мытье полов                           | 10,22                                |                           |                          |           |                       | 10,22                         |                                    | 10,22               |   |                               | 10,22                     |            | -//-                              |
| Хозяйственно-бытовые нужды АЗС        | 104,39                               |                           |                          |           |                       | 104,39                        |                                    | 104,39              |   |                               | 104,39                    |            | -//-                              |
| Полив территории                      | 12,48*                               |                           |                          |           |                       |                               | 12,48*                             |                     |   |                               |                           | 12,48*     | Вода технического качества        |
| <b>Всего:</b>                         | <b>150,74<br/>5</b>                  |                           |                          |           |                       | <b>150,74<br/>5</b>           | <b>12,48*</b>                      | <b>150,74<br/>5</b> |   |                               | <b>150,745</b>            |            |                                   |

Примечание: цифры со знаком (\*) в сумму не входят, так как относятся к воде технического качества.

## 13.0 ОТХОДЫ

От объекта образуются следующие виды отходов:

- *производственные отходы;*
- *твердые бытовые отходы;*
- *смет при уборке территории.*

Объемы образования отходов определены на основании:

- Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 1 сентября 2021 года № 347. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 сентября 2021 года № 24212 «Об утверждении Типовых правил расчета норм образования и накопления коммунальных отходов».
- Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008г. №100-п";
- нормы объемов накопления твердых бытовых отходов по утвержденному Приложению к решению XXXI-й сессии маслихата города Алматы от 10.10.2014г. №262.

Годовое количество бытовых отходов составляет:

где 0,25 – переводной коэффициент из м<sup>3</sup> в тонны

от работающих:

$$5\text{чел.} * 1,55\text{м}^3 * 0,25 = 1,94 \text{ т/год}$$

от минимаркета

Торговая площадь – 64м<sup>2</sup>. Норма образования отходов на 1м<sup>2</sup> торговой площади 1,14м<sup>3</sup>/год.

$$64\text{м}^2 * 1,14 * 0,25 = 18,24 \text{ т/год.}$$

смет с территории:

$$M=S*0,005, \text{ т/год}$$

$$600\text{м}^2 * 0,005 \text{ т/м}^2 * 0,2 = 0,6 \text{ т/год,}$$

Где 0,2 – коэф. фактический объем смета,

600,0м<sup>2</sup> – площадь, подлежащая смету.

Твердые бытовые отходы предусмотрено складировать в специальные металлические контейнеры. По мере накопления,

контейнеры подлежат вывозу на полигон ТБО по договору с его владельцем.

Данные по отходам и способам их переработки

Таблица 10

| №  | Наименование отхода   | Место образования отходов  | Класс опасности | Уровень опасности | Объемы образования т/год                 | Место размещения                |
|--|---|----------------------------|-----------------|-------------------|--|---------------------------------|
| 1  | 2   | 3                          | 4               | 5                 | 6  | 7                               |
| 1  | <b>ТБО</b><br>твердые;<br>пожароопасные;<br>не токсичные                        | От работающих, минимаркета | V               | 200301            | 20,18                                    | На полигон ТБО                  |
| 2  | <b>ТБО</b><br>твердые;<br>пожароопасные;<br>не токсичные;                       | Смет с территории          | V               | 200303            | 0,6                                      | На полигон ТБО                  |
| 3  | <b>Нефтешлам</b><br>пожароопасные;<br>не токсичные                              | Резервуары для топлива     | III             | 050103            | 0,20                                     | На утилизацию в спецорганизацию |
| 4  | <b>Нефтепродукты, взвешенные вещества</b><br>- пожароопасные;<br>- не токсичные | Очистные сооружения        | III             | 191301            | 0,0008                                   | -/-                             |
| <b>Всего отходов, утилизируется вывозится на полигон ТБО</b>   |   |                            |                 |                   | <b>20,9808</b><br>0,2008<br><b>20,78</b> |                                 |
| Уровень опасности взят согласно классификатору отходов, утв. приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года №314 |   |                            |                 |                   |  |                                 |

Декларируемое количество опасных отходов

| Декларируемый год                  |                               |                              |
|------------------------------------|-------------------------------|------------------------------|
| 2026г. -                           |                               |                              |
| Наименование отхода                | Количество образования, т/год | Количество накопления, т/год |
| Нефтешлам                          | 0,20                          | 0,20                         |
| Нефтепродукты, взвешенные вещества | 0,0008                        | 0,0008                       |
| <b>Итого</b>                       | <b>0,2008</b>                 | <b>0,2008</b>                |

Декларируемое количество неопасных отходов

| Декларируемый год             |                               |                              |
|-------------------------------|-------------------------------|------------------------------|
| 2026г. -                      |                               |                              |
| Наименование отхода           | Количество образования, т/год | Количество накопления, т/год |
| Смешанные коммунальные отходы | 20,18                         | 20,18                        |
| Смет при уборке улиц          | 0,6                           | 0,6                          |
| <b>Итого:</b>                 | <b>20,78</b>                  | <b>20,78</b>                 |

## **14.0 Мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды различными видами отходов**

*В целях исключения загрязнения компонентов природной среды отходами производства должны предусматриваться следующие мероприятия:*

*- организация ликвидации отходов производства в соответствии с санитарными нормами и правилами РК;*

*- организация мест сбора и безопасного хранения не утилизируемых отходов в маркированных контейнерах, мест их промежуточного хранения на используемой территории, транспортировки до места постоянного хранения;*

*- организация сбора и сдачи промотходов категории вторичных ресурсов на специализированные предприятия по переработке;*

*- предназначенные для удаления отходы должны храниться с учетом требований по предотвращению загрязнения окружающей среды;*

*- сварщики должны быть оснащены контейнерами для сбора обрезков металла, упаковок, огарков электродов и т.п.*

*- сбор и утилизация образующихся производственных отходов (старое оборудование, провода, остатки изоляции и т.п.);*

*- с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов предусмотрен отдельный сбор и отдельные контейнеры с кодовой окраской и четкой идентификацией для каждого типа отходов.*

## **15.0 ОЗЕЛЕНЕНИЕ**

Для пожарной безопасности объекта озеленение объекта не предусмотрено.

## **16.0 ОХРАНА ПОЧВЫ, ПОДЗЕМНЫХ И ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ**

Проект разработан с учетом требований законодательства об охране природы и основ земельного законодательства РК.

Рассматриваемый объект вредного влияния на почву, поверхностные и подземные воды оказывать не будет.

На объекте не будут использоваться ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды.

Поверхностный сток с территории предприятия собирается дождеприемниками и отводится на локальные очистные сооружения. Очистные сооружения состоят из водоприемного лотка с вертикальной и горизонтальной водоудерживающими решетками, отстойника, древесно-стружечного фильтра и сборника очищенных вод. Очищенная вода используется для полива территории.

Производственные стоки, которые могли быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, в технологических процессах отсутствуют.

Рассматриваемый объект расположен за пределами водоохраных полос естественных водных источников.

## **17.0 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ**

В данном проекте воздействие на земельные ресурсы минимальны.

Хранение топлива производится в двухстенных стальных сварных резервуарах РГС 25м<sup>3</sup> – 3шт, 25м<sup>3</sup> – 1шт. Резервуары установлены подземно единой группой на железобетонной плите, засыпаны песком. Для обнаружения утечек в железобетонном кожухе предусмотрены смотровые трубы.

Сливной рукав автоцистерны оборудован сухоразъемным с поршневым клапаном, который закрывается при соединении рукава от автоцистерны и исключает утечку продукта. Для безопасного слива нефтепродуктов из АЦ на площадке слива предусмотрено заземление автоцистерны.

При использовании автомашин и техники предусматривается ежегодно проводить техническое обслуживание и своевременный

ремонт, чтобы не допустить утечки дизтоплива и смазочных масел на почву.

Производственные отходы подлежат складированию на площадках временного хранения с последующим вывозом на утилизацию и переработку. Сбор и хранение (до вывоза) твердых бытовых отходов в специальных контейнерах и своевременный вывоз на полигон ТБО.

Рассматриваемый объект не оказывает негативного воздействия на земельные ресурсы.

## **18.0 ШУМОВОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ**

Источниками незначительного шума на объекте будет являться передвижной автотранспорт и работа дизельного генератора.

Для ликвидации звукового давления в селитебной зоне дизель-генератор установлен в шумоизолирующем кожухе.

Источники шумового воздействия находятся на значительном удалении от действующих от жилых домов, строящиеся жилые дома не введены в эксплуатацию.

## **19.0 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ФЛОРУ, ФАУНУ**

На территории г. Конаев, в районе эксплуатации автозаправочного комплекса нет каких-либо редких видов или исчезающих сообществ, требующих специальной защиты.

Путей миграции животных, крупных ареалов обитания животных на данной территории нет.

Особо охраняемых территорий в окрестностях рассматриваемого объекта нет. Одним из основных факторов воздействия на животный мир является фактор вытеснения животных за пределы их мест обитания. Вытеснению животных способствует непосредственно изъятие участка земель под постройки и автодороги, сокращение в результате этого кормовой базы. Прежде всего, в таком случае, страдают животные с малым радиусом активности (беспозвоночные, пресмыкающиеся, мелкие млекопитающие). Отрицательное воздействие на животных не происходит.

Все вышеперечисленные факторы оказывают незначительное влияние на наземных животных в виду их малочисленности. К тому же обитающие в рассматриваемом районе животные адаптированы к условиям обитания.

Рассматриваемый объект отрицательного влияния не оказывает.

## **20.0 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ**

Так как рассматриваемый объект расположен на трассе Алматы-Оскемен, это создает комфорт для обслуживания населения. Жители получают возможность улучшенного сервиса по обслуживанию автотранспорта и техническом качественным бензином и дизельным топливом. А также появляется возможность воспользоваться услугами комплекса.

Данное предприятие обеспечивает население рабочими местами с комфортными условиями работы.

В рамках рассматриваемого объекта обеспечены работой 5 человек, что с учетом коэффициента семейности будет обеспечивать нормальный уровень жизни около 20 человек.

Учитывая данные факторы, эксплуатация рассматриваемого предприятия улучшит социально-экономическую среду, из чего можно сделать вывод, что рассматриваемый объект окажет положительное воздействие на социально-экономическую среду.

## **21.0 ЭЛЕКТРОМАГНИТНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ**

Электромагнитное воздействие на человека обусловлено наличием электромагнитного поля вокруг источника, проводника переменного тока или переменного электрического напряжения. Под действием этого поля в подверженной влиянию цепи возникают электрические токи. Так как, тело человека практически является токопроводником, то поле воздействует и на него, вызывая в нем биологические изменения.

В зависимости от мощности электромагнитного поля биологическое воздействие различно. При длительном воздействии оно выражается в

нарушении биоэлектрических процессов в организме. Это проявляется в прямом раздражении или поражении тканей, изменении состава крови, а также в нарушении центральной нервной системы.

На рассматриваемом объекте источников электромагнитного воздействия нет.

## **22.0 ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ**

Влияние на природную среду при строительстве объекта носил временный характер.

Воздействие на недра и подземные воды не предполагается. Возможность возникновения аварийной ситуации будет сведена к минимуму мероприятиями по нейтрализации всех возможных видов аварийной ситуации.

### ***Оценка неизбежного ущерба, наносимого окружающей среде и здоровью населения в результате намечаемой хозяйственной деятельности***

При должных условиях эксплуатации, никаких дополнительных, отличающихся от существующего положения, видов ущерба окружающей среде от реализации проекта быть не должно.

Реализация настоящего проекта, направлена на решение вопросов по улучшению качественного и количественного воздействия на окружающую среду, что выражается мероприятиями, заложенными в рабочем проекте.

### ***Ориентировочный расчет нормативных платежей за эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду***

Ориентировочные расчеты нормативных платежей за выбросы, сбросы сточных вод настоящим проектом не выполняются ввиду их отсутствия.

Ориентировочный расчет нормативных платежей за складирование отходов настоящим проектом не выполняются ввиду их отсутствия.

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду производится на основании «Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду», утвержденной приказом Министра МООС Республики Казахстан N-124п от 27 апреля 2007г.

Расчет платы за выбросы от стационарных источников осуществляется по следующей формуле:

$$C_i \text{ выб} = \text{МРП} \cdot \text{Н} \cdot V_i,$$

где:  $C_i \text{ выб}$  - плата за выброс  $i$ -го загрязняющего вещества, тенге;

МРП – размер месячного расчетного показателя (далее МРП), установленного законодательным актом Республики Казахстан на 2026 год – 4325 тенге;

Н - ставка платы за выбросы от стационарных источников в окружающую среду, установленная Налоговым Кодексом РК (ст. 495);

$V_i$  - масса  $i$ -ого вещества, выброшенного в окружающую среду за отчетный период, т.

Ориентировочный расчет нормативных платежей за эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации приведен в таблице. 13.

| № пп | Наименование вещества           | Количество, т/год | Ставка платы за 1 тонну, МРП | Ставка платы за 1 кг, МРП | Коэф. по решению Маслихата | МРП за 2026 год | Сумма оплаты тенге |
|------|---------------------------------|-------------------|------------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------|--------------------|
| 1    | Сажа                            | 0,0024            | 24                           |                           | 1                          | 4325            | 249,1              |
| 2    | Бенз(а)-пирен                   | 0,00000004000     |                              | 996,6                     | 1                          | 4325            | 172,4              |
| 3    | Серы диоксид                    | 0,0036            | 20                           |                           | 1                          | 4325            | 311,4              |
| 4    | Углерода оксид                  | 0,024             | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 33,2               |
| 5    | Азота диоксид                   | 0,0275            | 20                           |                           | 1                          | 4325            | 2378,8             |
| 6    | Азота оксид                     | 0,0045            | 20                           |                           | 1                          | 4325            | 389,3              |
| 7    | Углеводороды предельные C1-C5   | 0,3789            | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 524,4              |
| 8    | Углеводороды предельные C6-C10  | 0,1401            | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 193,9              |
| 9    | Амилены                         | 0,0139            | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 19,2               |
| 10   | Бензол                          | 0,0128            | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 17,7               |
| 11   | Толуол                          | 0,0122            | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 16,9               |
| 12   | Ксилол                          | 0,0016            | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 2,2                |
| 13   | Этилбензол                      | 0,00033           | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 0,5                |
| 14   | Углеводороды предельные C12-C19 | 0,0342            | 0,32                         |                           | 1                          | 4325            | 47,3               |
| 15   | Сероводород                     | 0,000065          | 124                          |                           | 1                          | 4325            | 34,9               |
| 16   | Формальдегид                    | 0,0005            | 332                          |                           | 1                          | 4325            | 717,95             |
|      | <b>Итого</b>                    | <b>0,65659504</b> |                              |                           |                            |                 | <b>5109,2</b>      |

**Расчет размеров возможных компенсационных выплат за  
сверхнормативный ущерб окружающей среде в результате  
возможных аварийных ситуаций**

Предусматриваемая проектом технология ведения работ на объекте исключает возможность возникновения аварийных ситуаций, которые могут оказать значительное воздействие на окружающую среду.

Поэтому, в рамках настоящего проекта, расчет размеров возможных компенсационных выплат за сверхнормативный ущерб окружающей среде в результате возможных аварийных ситуаций не производится.

### **23.0 РАДИАЦИОННО ГИГИЕНИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА ОБЪЕКТА**

Радиоактивное загрязнение – это загрязнение внешней среды, при котором человек и другие живые организмы испытывают на себе воздействие радиоактивного излучения.

Причины радиоактивного загрязнения:

- ядерные взрывы, при которых опасные радиоизотопные компоненты попадают в воду, почву, воздух;
- утечка сырья из реакторов или радиоактивных источников.

#### **Естественные источники радиации**

Среди многообразия естественных радиоактивных веществ выделяются следующие категории:

- долгоживущие;
- долгоживущие одиночные;
- короткоживущие;
- вещества, которые формируются при взаимодействии космических элементов с атомами ядер земных веществ.

Поверхность Земли получает дозу радиоактивного излучения из космического пространства или радиоактивных компонентов земной коры.

Степень земной радиации бывает разной. Формируются аномальные зоны с высоким уровнем радиационной активности. Это связано с тем, что подземные горные породы обогащаются

радиоактивными элементами. Содержание палладия, урана, радия, радона может превышать показатели нормы.

Природная радиоактивность не контролируется человеком и может носить стихийный характер.

### **Антропогенные источники радиации**

Источники радиации, возникшие в результате человеческой активности, представляют для окружающей среды большую опасность. К ним относится деятельность, связанная с:

- добычей, сбором, переработкой, перевозкой опасных веществ;
- взаимодействием с атомным оружием (разработка, испытание);
- производством и эксплуатацией атомной энергии.

В процессе деятельности рассматриваемого объекта не применяются радиоактивные вещества, что могло бы в результате аварий или стихийных бедствий вызвать радиационное загрязнение окружающей среды.

## **24.0 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА НЕДРА**

Охрана недр является важнейшим вопросом современности. С каждым годом охрана природы приобретает возрастающее значение в развитии производительных сил, науки и культуры. Правовая охрана недр в Казахстане воплощена в ряде законов и постановлений, утвержденных Президентом, Правительством, Парламентом и Госгортехнадзором РК. Загрязнение недр и их нерациональное использование отрицательно отражается на состоянии и качестве поверхностных и подземных вод, атмосферы, почвы и растительности. Требования к охране недр включают систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на:

- Рациональное и комплексное использование полезного ископаемого;
- Сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунтов.

Общими экологическими требованиями на стадиях недропользования являются:

- Сохранение земной поверхности;
- Предотвращение техногенного опустынивания;
- Сокращение территорий нарушаемых и отчуждаемых земель в связи со строительством, использование отходов добычи и переработки сырья;
- Предотвращение ветровой эрозии почв, отвалов и отходов производства;
- Предотвращение истощения и загрязнения подземных вод;
- Ликвидация остатков ГСМ экологически безопасными методами.

Основные требования в области охраны недр заключаются в следующем:

- Обеспечений рационального и комплексного использования ресурсов недр;
- Обеспечений полноты извлечения полезного ископаемого;
- Использований недр в соответствии с требованиями законодательства по охране окружающей природной среды. Учитывая условия расположения объекта, воздействие будет носить локальный характер.

При эксплуатации рассматриваемого объекта основными источниками потенциального воздействия на геологическую среду являются транспорт и спецтехника.

При соблюдении всех необходимых мероприятий, воздействие на геологическую среду оценивается как незначительное и не приведет к изменению сложившегося состояния геологической среды.

## **25.0 ТЕПЛОВОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

При неестественном нагреве атмосферы или гидросферы возникает тепловое загрязнение окружающей среды. Нагрев частей биосферы вызван избытками тепла, образующимися при выработке энергии на электростанциях и работе промышленных предприятий. Из-за повышения температуры среды меняются условия существования живых организмов и растений. Помимо локальных повышений температуры, избытки выработанного тепла вносят вклад в глобальное потепление.

Избытки тепла попадают в воду и атмосферу от разных источников, для которых характерен нагрев от естественных природных процессов или технологических операций. Две группы источников на основании этих особенностей:

- антропогенные;
- естественные.

Обычно эти источники действуют отдельно друг от друга, их взаимное влияние минимально. Величина воздействия антропогенных источников зависит от интенсивности человеческой жизнедеятельности, связанной с работой электростанций, промышленных предприятий, транспорта. На природные источники человек может оказать незначительное влияние, используя тепло, вырабатываемое естественным образом.

#### Антропогенные источники

Для выработки электричества или работы промышленных предприятий требуется энергия. Кроме того, некоторые технологические процессы могут происходить только при повышенных температурах: например, выплавка металлических изделий. Эти нужды удовлетворяются за счет работы электростанций. В зависимости от вида электростанции коэффициент полезного действия (КПД) у них различается. От значения КПД зависит объем излишне выработанной энергии, которая не будет использована. Эти излишки формируют тепловое загрязнение атмосферы или гидросферы.

Обычно электростанции или промышленные предприятия влияют на две части биосферы при тепловом загрязнении:

- на гидросферу – вода используется для охлаждения турбин и при контакте нагревается на 5-12 °С;
- на атмосферу – нагретая вода испаряется, при сжигании топлива воздух нагревается,

Например, тепловое загрязнение атмосферы от работы атомных электростанций заключается в испарениях воды, исходящих из градирен и охлаждающих водоемов. А сами водоемы в качестве объекта гидросферы подвержены тепловому загрязнению из-за нагрева воды.

#### Естественные источники

Для природных источников теплового загрязнения характерно, что они возникают в ходе естественных процессов без вмешательства человека. Наибольший вклад оказывают вулканы и гейзеры, кроме того, тепловое загрязнение происходит от лесных пожаров (примерно 5% по естественным причинам). Человек не может управлять такими источниками тепла, но может их использовать в своих нуждах, снижая степень загрязнения и восстанавливая баланс. Например, в Исландии и Филиппинах примерно 30% вырабатываемой энергии приходится на геотермальные источники.

#### Возможные последствия

Изменение температуры в атмосфере и гидросфере приводит к локальным и глобальным изменениям климата. Особенность теплового загрязнения в том, что повышение температуры воды оказывает воздействие на атмосферу и наоборот. Повышение температуры влияет на климат на Земле, почвенный состав, живые организмы. Изменения состояния среды, вызванные высокими температурами, нарушают естественное развитие растений, условия обитания живых организмов во всех вовлеченных частях биосферы.

Рассматриваемый объект не окажет значительного теплового воздействия на окружающую среду.

## 26.0 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс РК от 02.01.2021г. №400-VI ЗРК.
2. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022г.
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317.
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.
5. Методические указания по определению загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2004г.
6. СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».
7. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 1 сентября 2021 года № 347, Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 сентября 2021 года № 24212 «Об утверждении Типовых правил расчета норм образования и накопления коммунальных отходов».
8. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008г. №100-п".
9. Классификатор отходов, утв. приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года №314.
10. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК от 02.08.2022г. №ҚР ДСМ-70.



«УТВЕРЖДАЮ»

ИП «Pro Oil Service»

Р.Б. Колыбаев

2026г

## ЗАДАНИЕ на разработку экологической документации

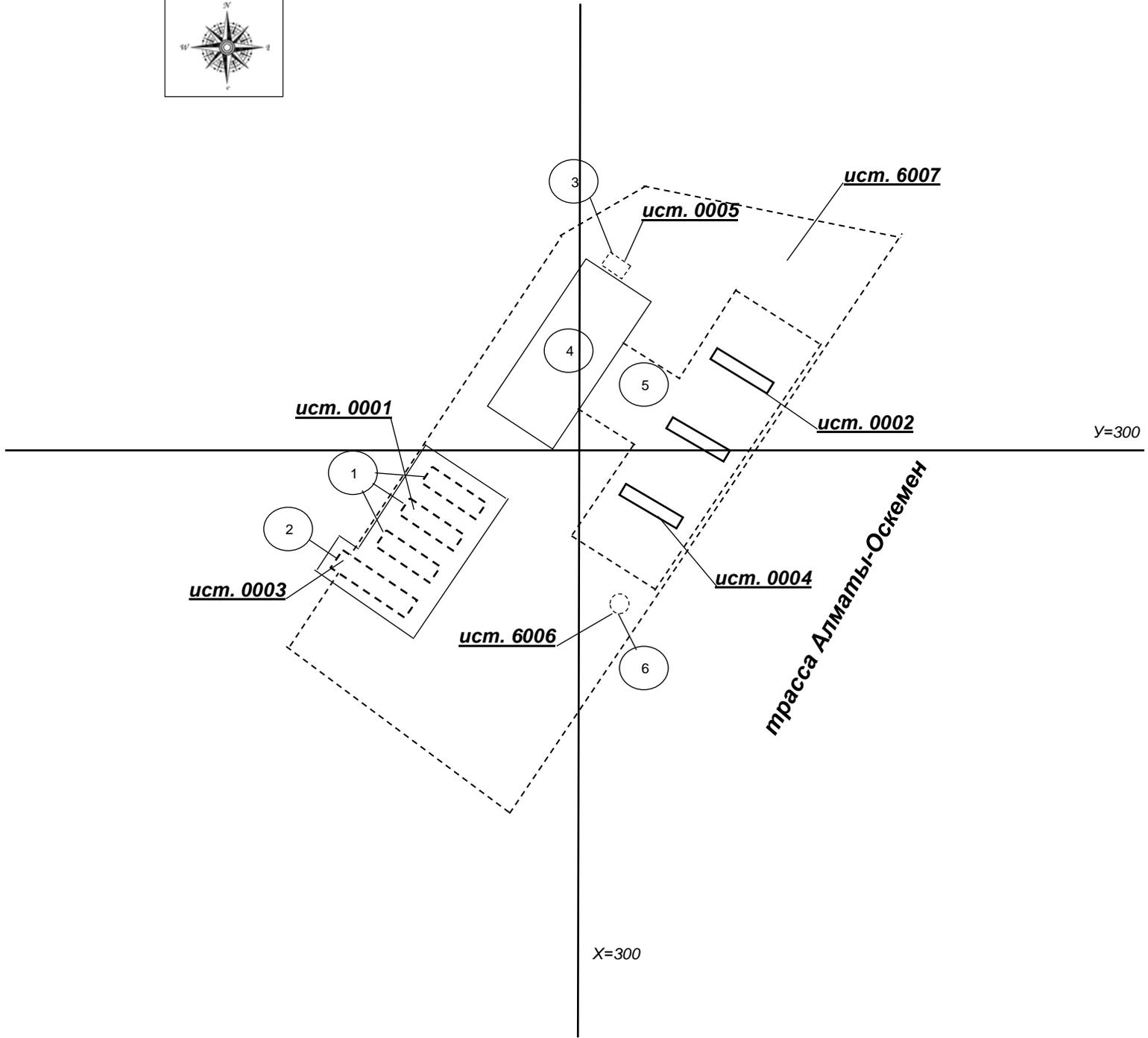
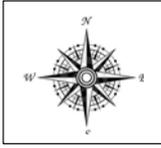
|   |  |
|---|--|
| Наименование предприятия, здания, сооружения                                | Автозаправочная станция Ип «Pro Oil Service»   |
| Наименование видов проектных работ  | Раздел «Охрана окружающей среды»   |
| Месторасположение объекта   | Алматинская область, г. Конаев, трасса Алматы-Оскемен, здание 55   |
| Назначение предприятия  | Автозаправочная станция предназначена для хранения и заправки топливом автотранспортных средств.   |
| Годовая производственная программа  | Годовой объем реализации нефтепродуктов: бензин – 1924т (2600м <sup>3</sup> ), дизтопливо – 960 т (1200м <sup>3</sup> )  |
| Численность работников  | 5 человек, в т.ч. ИТР – 2, рабочий персонал – 3  |
| Режим работы предприятия  | 365 дней в год   |
| Инженерное обеспечение:   | <u>Теплоснабжение</u> – отопление операторной и минимаркета от электрического котла. Горячее водоснабжение – от электробойлеров.<br><u>Водоснабжение</u> – от существующей городской сети, питьевая вода – бутилированная;<br><u>Канализация</u> – хозяйственно-бытовые и производственные стоки в существующие сети канализации;<br><u>Электроснабжение</u> - от существующих сетей. Для аварийного энергоснабжения предусмотрен дизельный генератор, мощностью 30 кВт. |
| Наименование заказчика проекта  | ИП «Pro Oil Service»   |
| Наименование проектной организации, разработчика экологической документации | ТОО «Фирма «ПОРИКОМ»   |
| Перечень и объемы подлежащих выполнению работ                               | В соответствии с требованиями Экологического кодекса РК и других нормативных документов по экологии и природопользованию   |
| Количество экземпляров проектной документации, выдаваемой заказчику         | 1 экз.   |



Автозаправочная станция

**Ситуационная схема размещения**

Автозаправочная станция  
ИП «Pro Oil Service»  
в Алматинской области, г. Конаев,  
трасса Алматы-Оскемен, здание 55  
М 1:2500



### Экспликация зданий и сооружений

| № по ГП | Наименование                                 | Примечание  |
|---------|--|---|
| 1       | Резервуары заглубленные для бензина, 3 ед.   | 25м <sup>3</sup>                                      |
| 2       | Резервуар заглубленный для дизтоплива, 1 ед. | 25м <sup>3</sup>                                      |
| 3       | Дизельный генератор                          | N=30 кВт  |
| 4       | Операторная с минимаркетом                   |   |
| 5       | Топливораздаточная площадка с навесом        | 3 ТРК шести рукавные для отпуска бензина и дизтоплива |
| 6       | Очистные сооружения ливневых стоков          |   |

### Таблица координат источников

| № ист. | Координаты источников |                | Примечание                              |
|--------|-----------------------|----------------|---|
|        | X <sub>1</sub>        | Y <sub>1</sub> |   |
| 0001   | 285                   | 295            | Прием и хранение бензина. Резервуары    |
| 0002   | 316                   | 305            | Заправка бензином. ТРК                  |
| 0003   | 279                   | 290            | Прием и хранение дизтоплива. Резервуары |
| 0004   | 307                   | 294            | Заправка дизтопливом. ТРК               |
| 0005   | 304                   | 317            | Дизельный генератор. Труба выхлопная    |
| 6006   | 303                   | 285            | Очистные сооружения                     |
| 6007   | 318                   | 317            | Автотранспорт (источник ненормируемый)  |

### Схема генерального плана

Автозаправочная станция  
 ИП «Pro Oil Service»  
 в Алматинской области, г. Конаев,  
 трасса Алматы-Оскемен, здание 55  
 М 1:500



**ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ОБЪЕКТІСІНІҢ КАДАСТРЛЫҚ  
ПАСПОРТЫ  
КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОСТИ**

Қоғамдық - іскерлік мекеме / Общественно-  
деловое учреждение

|   |  |
|---|--|
| 1. Облысы<br>Область  | Алматы<br>Алматинская  |
| 2. Ауданы<br>Район  |  |
| 3. Қала (кенті, елді мекені)<br>Город (поселок, населенный пункт) | Қонаев к.<br>г. Қонаев   |
| 4. Қаладағы аудан<br>Район в городе                               |  |
| 5. Мекен-жайы<br>Адрес  | Алматы-Өскемен Трассасы т.ж., 55 ғим.<br>тр. Трасса Алматы-Өскемен, зл. 55 |
| 6. Мекенжайдың тіркеу коды<br>Регистрационный код адреса          | 0202500004544666   |
| 7. Кадастрлық нөмір<br>Кадастровый номер                          | 03:055:008:005; 03:055:008:005:1   |
| 8. Кадастрлық іс нөмірі<br>Номер кадастрового дела                | 25332  |

Паспорт 2026 жылғы «23» қаңтар жағдайы бойынша жасалған  
Паспорт составлен по состоянию на «23» января 2026 года

Тапсырыс № / № заказа 002278675259

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на  
бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет»  
мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя; Отдел города Қонаев по регистрации и земельному  
кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**ЖЕР УЧАСКЕСІ ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР  
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ**

03:055:008:005

Кадастрлық нөмір / Кадастровый номер \_\_\_\_\_

Меншік түрі / Форма собственности\* \_\_\_\_\_ Жеке/Частная

Жер учаскесіне құқық түрі / Вид права на земельный участок \_\_\_\_\_ жеке меншік/частная собственность

Жалға алудың аяқталу мерзімі мен күні / Срок и дата окончания аренды\*\* \_\_\_\_\_

Жер учаскесінің аланы, гектар/квадрат метр /  
Площадь земельного участка, гектар/квадратный метр\*\*\* \_\_\_\_\_ 0.0960 гектар.

**Өнеркәсіп, көлік, байланыс жері, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік, ядролық қауіпсіздік аймағы мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер/Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**

Жердің санаты / Категория земель \_\_\_\_\_ Назначения

Жер учаскесінің нысаналы мақсаты /  
Целевое назначение земельного участка\*\*\*\* \_\_\_\_\_ стационарлық жанармай құю станциясының құрылысы үшін/  
под строительство стационарной автозаправочной станции

Елді мекендегі функционалдық аймақ (бар болса) /  
Функциональная зона в населенном пункте (при наличии)\*\*\*\*\* \_\_\_\_\_ Басқа/  
Иная

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар /  
Ограничения в использовании и обременения земельного участка \_\_\_\_\_ жоқ/  
нет

Бөлінуі (бөлінеді/бөлінбейді) / Делимость (делимый, неделимый) \_\_\_\_\_ Бөлінбейтін/  
Неделимый

**Ескертпе / Примечание:**

\* меншік нысаны: мемлекеттік меншік, жеке меншік, кондоминиум / форма собственности: государственная собственность, частная собственность, кондоминиум;

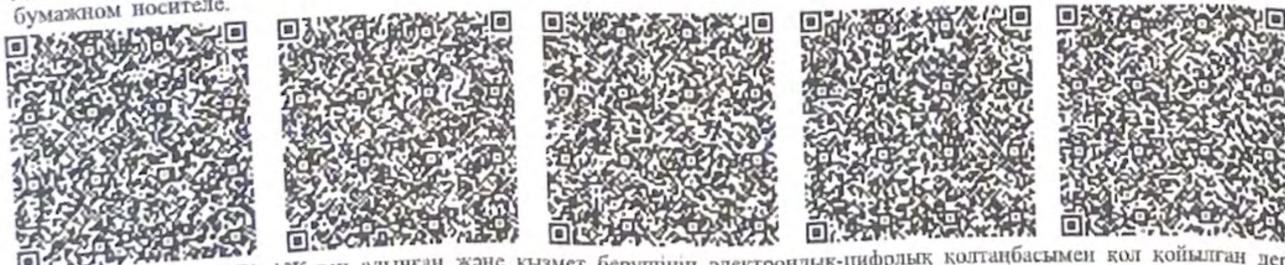
\*\* аяқталу мерзімі мен күні уақытша жер пайдалану кезінде көрсетіледі / срок и дата окончания указывается при временном землепользовании;

\*\*\* шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін. Жер учаскесі ауданының үлесі бар болса қосымша көрсетіледі / квадратный метр для категории земель населенных пунктов. Дополнительно указывается доля площади земельного участка при наличии;

\*\*\*\* жеке қосалқы шаруашылық жүргізу үшін берілген жағдайда жер учаскесі телімінің түрі көрсетіледі / в случае предоставления для ведения личного подсобного хозяйства, указывается вид надела земельного участка;

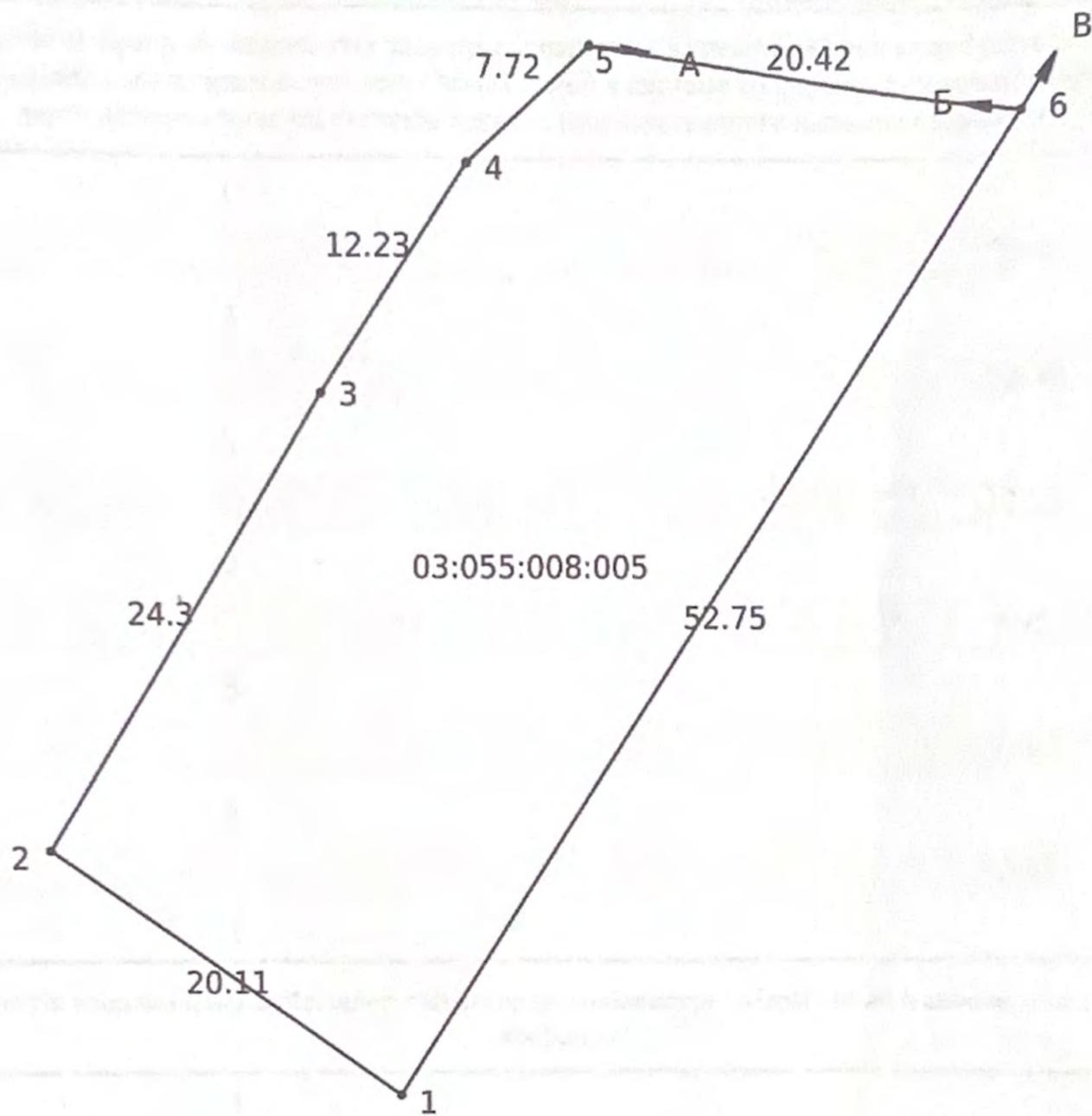
\*\*\*\*\* жергілікті атқарушы органның шешіміне сәйкес елді мекендер жерлеріндегі функционалдық аймақ / функциональная зона на землях населенных пунктов согласно решения местного исполнительного органа.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ I бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел города Қонаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

Жер учаскесінің жоспары\*  
 План земельного участка\*



Ескертпе / Примечание:

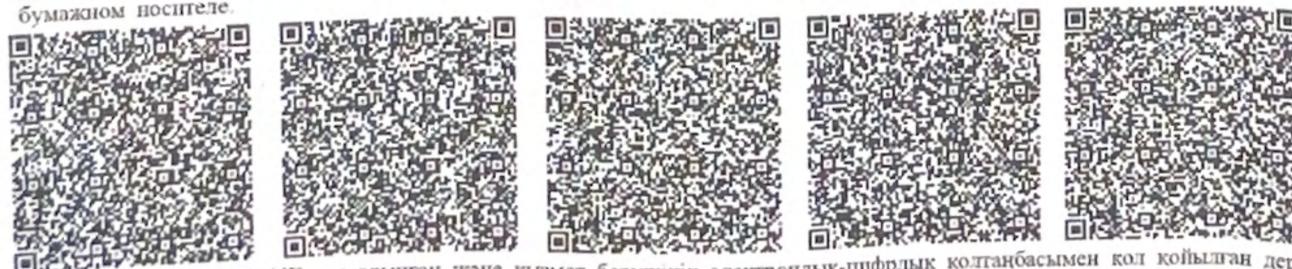
\* Бірыңғай мемлекеттік жылжымайтын мүлік кадастрының ақпараттық жүйесінің Жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / меры линий в системе координат, указанной в Публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра

Масштабы / Масштаб 1:500

Шартты белгілер / Условные обозначения:

-  тіркелген жер учаскесі / зарегистрированный земельный участок
-  жобаланатын жер учаскесі / проектируемый земельный участок
-  іргелес жер учаскесі / смежный земельный участок

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ 1 бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМЕМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
 \*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронной цифровой подписью услугодателя: Отдел города Қонаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Сызықтардың өлшемін шығару  
Выноска мер линий**

**Бұрылысты нүктелердің № / № поворотных точек**

**Сызықтардың өлшемі / Меры линий, метр**

Жымайтын мүліктің бірыңғай мемлекеттік кадастры ақпараттық жүйесінің Жария кадастрлық картасында көрсетілген координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в системе координат, указанной в Публичной кадастровой карте информационной системы единого государственного кадастра недвижимости

|   |       |
|---|-------|
| 1 | 20.11 |
| 2 | 24.30 |
| 3 | 12.23 |
| 4 | 7.72  |
| 5 | 20.42 |
| 6 | 52.75 |
| 1 |       |

Бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесіндегі сызықтардың өлшемдері / Меры линий в единой государственной системе координат

|   |       |
|---|-------|
| 1 | 20.11 |
| 2 | 24.30 |
| 3 | 12.23 |
| 4 | 7.72  |
| 5 | 20.42 |
| 6 | 52.75 |
| 1 |       |

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ I бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел города Қонаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**Шектес жер учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)\*  
Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков\***

| Бастап / От | Дейін / До | Сипаттамасы / Описание          |
|-------------|------------|---------------------------------|
| А           | Б          | 03:055:008:389 (0.2515 гектар.) |
| Б           | В          | земли населенного пункта        |
| В           | А          | 03:055:008:389 (0.2515 гектар.) |

**Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері  
Посторонние земельные участки в границах плана**

| Жоспардағы № / № на плане | Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері /<br>Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана | Ауданы / Площадь,<br>гектар/кв. метр** |
|---------------------------|---|--|
|                           |   |  |

**Ескертпе / Примечание:**

\* шектесулердің сипаттамасы жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындау сәтіне жарамды / описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок.

\*\* шаршы метр елді мекендердің жері санаты үшін / квадратный метр для категории земель населенных пунктов

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ І бабына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел города Қонаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**ФИМАРАТТАР, ҚҰРЫЛЫСТАР, ҚҰРЫЛЫСЖАЙЛАР ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР /  
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЗДАНИЯХ, СТРОЕНИЯХ, СООРУЖЕНИЯХ**  
Қоғамдық - іскерлік мекеме / Общественно-деловое учреждение

|  |       |  |                              |
|--|-------|--|------------------------------|
| Сериясы, жобаның түрі<br>Серия, тип проекта                                | ,     | 7. Тұрғын ауданы<br>Жилая площадь  |                              |
| Қабат саны<br>Число этажей   | 1     | 8. Тұрғын емес үй-жайдың ауданы<br>Площадь нежилых помещений                         |                              |
| Құрылыс ауданы<br>Площадь застройки  | 108.2 | 9. Пәтер саны<br>Число квартир   |                              |
| 4. Ғимараттың ауқымы<br>Объем здания                                       | 346   | 10. Үй-жайлар, бөлмелер саны<br>Число помещений, комнат                              | 5                            |
| 5. Жалпы ауданы<br>Общая площадь   | 87.6  | 11. Қабырға материалы<br>Материал стен   | темірлі бетон<br>железобетон |
| 6. Балконның, лоджияның және т.б. ауданы<br>Площадь балкона, лоджии и т.п. |       | 12. Салынған жылы<br>Год постройки   | 1999                         |
| 13. Табиғи тозу<br>Физический износ  |       | 1  |                              |
| 14. Нысаналы мақсаты (литер)<br>Целевое назначение (литер)                 |       | Стационарная автозаправочная станция (А)<br>Стационарная автозаправочная станция (А) |                              |
| 15. Қордың санаты<br>Категория фонда                                       |       | тұрғын емес<br>нежилой   |                              |

(тұрғын емес/тұрғын, егер кейінгі объект көп пәтерлі тұрғын үйде орналасса, «көп пәтерлі тұрғын үйдің құрамындағы кейінгі объект» деп көрсету қажет) /  
(нежилой/жилой, если вторичный объект расположен в многоквартирном жилом доме, необходимо указать "ВО в составе МЖД")

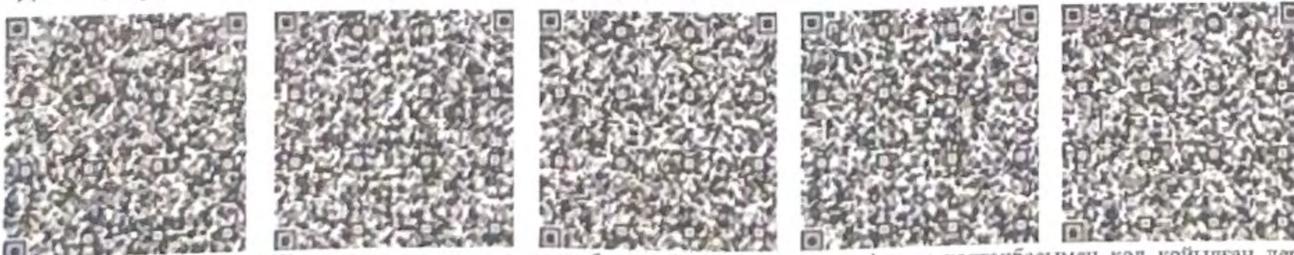
Техникалық паспортқа қоса берілетін құжаттардың тізбесі  
Перечень документов, прилагаемых к техническому паспорту:

|   |  |
|---|--|
| 1. Қабаттық жоспарлар<br>Позтажные планы                              | 1  |
| 2. Қабаттық жоспарларға экспликация<br>Экспликация к позтажным планам | 1  |
| 3. Ерекше белгілері<br>Особые отметки                                 | көлемін өзгерту туралы 23.01.2026 ж. қорытынды берілген. / Выдано<br>заключение об изменении площади от 23.01.2026 г.(А) |

Паспорт 2026 жылғы «23» қаңтар жағдайы бойынша жасалған  
Паспорт составлен по состоянию на «23» января 2026 года

Тапсырыс № / № заказа 002278675259

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел города Қонаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алтайской области

2026-0313/33393



**КОНСТРУКТИВТІК ЭЛЕМЕНТТЕРДІҢ ЖӘНЕ ИНЖЕНЕРЛІК ҚҰРАЛ-ЖАБДЫҚТАРДЫҢ ТЕХНИКАЛЫҚ  
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ И ИНЖЕНЕРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

| Конструктивтік элементтердің атауы<br>Наименование конструктивных элементов |   | Конструктивтік элементтердің сипаттамасы (материал, әрленуі және т.б.)<br>Описание конструктивных элементов (материал, отделка и т.д.) | Техникалық жағдайы (отыруы, шіруі, жарылуы және т.б.)<br>Техническое состояние (осадка, гниль, трещины и т.д.) | Тозу %<br>Износ %                     | Ағымдағы өзгерістер /<br>Текущие изменения |  |
|---|---|--|--|---------------------------------------|--|--|
| 2   |   | 3  | 4  | 5                                     | 6  |  |
| гантионарная автозаправочная станция  |   |  |  |                                       |  |  |
| Іргетасы<br>Фундамент   |   | бетонды - ленталы<br>бетонно-ленточный   | Қанағаттанарлық<br>Удовлетворительное  | 28                                    |  |  |
| a)  | ішкі және сыртқы тұрақты қабырғалары<br>наружные и внутренние капитальные | темірлі бетон<br>железобетон   | Қанағаттанарлық<br>Удовлетворительное  | 28                                    |  |  |
| b)  | ара қабырға<br>перегородки  | Темір бетонды панельдер<br>железобетонные панели   | Қанағаттанарлық<br>Удовлетворительное  | 28                                    |  |  |
| Аражабын<br>Перекрытия  |   | шатырлық<br>чердачное<br>қабатаралық<br>междуэтажное   |  |                                       |  |  |
| 4   | Төбе<br>Крыша   | металл<br>металл   | Қанағаттанарлық<br>Удовлетворительное  | 28                                    |  |  |
| 5   | Еден<br>Полы  | 1-ші қабаттын<br>1-го этажа  | бетон<br>бетон   | Қанағаттанарлық<br>Удовлетворительное | 28   |  |
|   |   | келесі қабаттардың<br>последующих этажей   |  |                                       |  |  |
| 6   | Ойықтар<br>Проемы   | терезелер<br>окна  |  |                                       |  |  |
|   |   | есіктер<br>двери   |  |                                       |  |  |
| 7   | Әрлеу<br>жұмыстары<br>Отделочные<br>работы                                | ішкі<br>внутренние   |  |                                       |  |  |
|   |   | сыртқы<br>наружные   |  |                                       |  |  |
| 8   | Ыстық су мен қамтамастандырылған<br>Горячее водоснабжение                 |  |  |                                       |  |  |
| 9   | Су құбыры / Водопровод  |  | иә / да  | Қанағаттанарлық<br>Удовлетворительное | 28   |  |
| 10  | Канализация / Канализация   |  |  |                                       |  |  |
| 11  | Электрмен жарықтандыру<br>Электроосвещение                                |  | иә / да  | Қанағаттанарлық<br>Удовлетворительное | 28   |  |
| 12  | Жылу<br>Отопление   | пешті / печное   | иә / да  | Қанағаттанарлық<br>Удовлетворительное | 28   |  |
| 13  |   | газ пешті / печное газовое   |  |                                       |  |  |
| 14  |   | ЖЭО-нан / от ТЭЦ   |  |                                       |  |  |
| 15  |   | АГВ-дан / от АГВ   |  |                                       |  |  |
| 16  |   | жеке жылу<br>қондырғылған<br>от индивидуальной<br>отопительной<br>установки  | газбен<br>на газе  |                                       |  |  |
| 17  |   |  | қатты отынмен<br>на твердом<br>топливе   |                                       |  |  |
| 18  |   | аудандық<br>қазандығынан<br>от районной<br>котельной   | газбен<br>на газе  |                                       |  |  |
| 19  | қатты отынмен<br>на твердом<br>топливе                                    |  |  |                                       |  |  |
| 20  | Басқа жұмыстар / Разные работы  |  |  |                                       |  |  |

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел города Конаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

**ЖЕР УЧАСКЕСІНІҢ ЭКСПЛИКАЦИЯСЫ, м2  
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, м2**

| Жер кесіп беру құжаттары бойынша / По землепольным документам | Нақты қолданылғаны бойынша / По фактическому использованию | Салынбаған алаң / Незастроенная площадь |   |  |   |   |                 |  |                   |                            |                 |   |                           |  |                    |                    |    |
|---|--|---|---|--|---|---|-----------------|--|-------------------|----------------------------|-----------------|---|---------------------------|--|--------------------|--------------------|----|
|   |  | Құрылысы бар алаң / Застроенная площадь |   | Топырақ / Грунт  |   | Жабдықталған алаңдар / оборудованные площадки |                 | Жасыл отырғызулар / зеленые насаждения |                   |                            |                 |   |                           |  |                    |                    |    |
|   |  | Барлығы / всего                         | Негізгі құрылымдар / под основными строениями | Берік құрылымдар мен ғимараттар / под прочими строениями | асфальттік жабын / асфальтовое покрытие | басқалдай жабындар / прочие замощения         | Барлығы / всего | спорттық / спортивные                  | бағалар / детские | шаруашылық / хозяйственные | Барлығы / всего | ағаш отырғызылған газон / газон с деревьями | жеміс бағы / плодовый сад | гүл етілген газон / газоны, цветочные клумбы | Bay-бақша / огород | басқалары / прочие |    |
| 1   | 2  | 3                                       | 4   | 5  | 6                                       | 7   | 8               | 9                                      | 10                | 11                         | 12              | 13  | 14                        | 15   | 16                 | 17                 | 18 |
| 960 м2  | 969.7  |   |   |  |   |   |                 |  |                   |                            |                 |   |                           |  |                    |                    |    |

**Негізгі және қызметтік құрылымдардың, суық жапсаржай, жергөле, аулалық ғимараттар, жабындардың қолдану орны мен сипаттамасы  
Назначение и характеристика основных и служебных строений, холодных пристроек, подвалов, дворовых сооружений, замощений**

| Жоспардағы литер / Литер по плану | Қолданылу орны / Назначение         | Ауданы, м2 / Площадь, м2 | Көлемі, м3 / Объем, м3 | Тозу / Износ, % | Конструктивтік элементтердің сипаттамасы / Описание конструктивных элементов |   |                       |                |             |                  |  |  |  |  |  |
|-----------------------------------|-------------------------------------|--------------------------|------------------------|-----------------|--|---|-----------------------|----------------|-------------|------------------|--|--|--|--|--|
|                                   |                                     |                          |                        |                 | іргетас / фундамент  | қабырға және ара қабырғалар / стены и перегородки | аражабын / перекрытия | шатыр / кровля | еден / полы | ойықтар / проемы |  |  |  |  |  |
| 1                                 | 2                                   | 3                        | 4                      | 5               | 6  | 7   | 8                     | 9              | 10          | 11               |  |  |  |  |  |
| A                                 | Станционная автозаправочная станция | 108.2                    | 346                    | 26              | бетонды - ленталы бетонно-ленточный  | темірлі бетон железобетон                         |                       | металл металл  | бетон бетон |                  |  |  |  |  |  |

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*Литер-код ЖМБМК А Ж-дан алынған және қолжетімді электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы қолданушының Алматы облысы бойынша филиалының Қонас қалалық тірлеу және жер кадастры бөлімі \*Литер-код олардың дұрыс, толық және қолжетімді электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы қолданушының Алматы облысы бойынша филиалының Қонас қалалық тірлеу және жер кадастры бөлімі



ЖЕР УЧАСКЕСІНІҢ ЖОСПАРЫ  
ПЛАН ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Масштабы/Масштаб

1:500

Трасса Алматы-Оскемен



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел города Қонаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

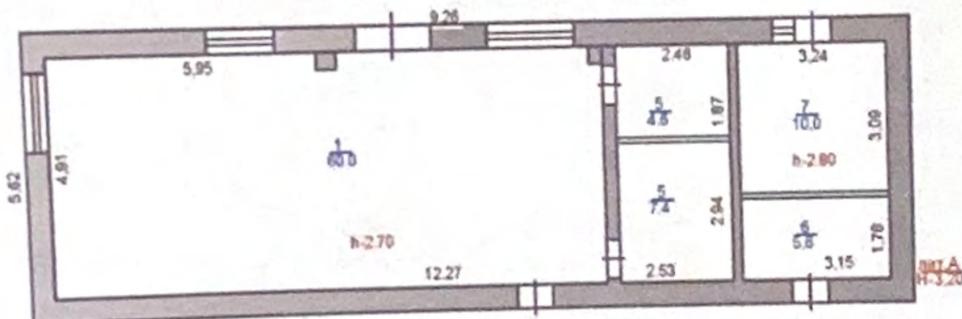
# ҚҰРЫЛЫС ЖОСПАРЫ ПЛАН СТРОЕНИЯ

Литерлер/Литеры: А

1 қабат/этаж

Масштабы/Масштаб

1:200



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГКН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел города Қонаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

# ЖЫЛЖЫМАЙТЫН МҮЛІК ОБЪЕКТІСІНІҢ ЖОСПАРЫНА ЭКСПЛИКАЦИЯ ЭКСПЛИКАЦИЯ К ПЛАНУ ОБЪЕКТА НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА

Ішкі өлшем бойынша ауданы (ш.м), оның ішінде

Площадь по внутреннему обмеру (кв. м.), в том числе

| 1                           | 2                                     | 3            | 4  | 5  | 6   | 7             | 8                  | 9              | 10                    | 11                                      | 12                            | 13                           | 14                      | 15   | 16                 | 17   | 18   | 19  | 20   | 21  | 22   | 23  | 24  | 25  | 26                | 27               |
|-----------------------------|---------------------------------------|--------------|--|--|---|---------------|--------------------|----------------|-----------------------|---|-------------------------------|------------------------------|-------------------------|--|--------------------|--|--|---|--|---|--|---|---|---|-------------------|------------------|
| Жазылған күні / Дата записи | Жоспар бойынша литер / Литер по плану | Қабат / Этаж | Үй-жайлардың бөлмелерінің нөмірі / Номер помещения, квартиры | Үй-жайлардың бөлмелерінің нөмірі / Номер помещения, квартиры | Үй-жайлардың, пәтерлердің бөлгіштерінің мақсаты / Назначение частей помещения, квартиры | Жалпы / Общая | Пайдалы / Полезная | Тұрғын / Жилая | Тұрғын емес / Нежилая | Жеке пәтерлерде / В отдельных квартирах | Жатақханаларда / В общежитиях | Қонақ үйлерде / В гостиницах | Сауда-саттық / Торговая | Өндірістік-өнеркәсіптік ғимараттар мен құрылыстар / Промышленно-производственных зданий и сооружений | Қоймақ / Складская | Ғылым беру мекемелері / Учреждений образования | Халыққа тұрмыстық қызмет көрсету кәсіпорындары / Предприятия бытового обслуживания | Бақарма, ғылым, банкілік, қоғамдық ұйымдар мен мекемелер және т.б. / Организаций и учреждений, управлений, научных, банковских, общественных и т.п. | Қоғамдық тамақтануды кәсіпорындары / Предприятия общественного питания | Денсаулық сақтау, емдеу мекемелері / Учреждений здравоохранения, лечебного назначения | Физкультура-спорттық / Физкультурно-спортивная | Мәдениет және өнер мекемелері / Учреждений культуры и искусства | Көліктік құрылыстар мен ғимараттар / Транспортных зданий и сооружений | Инженерлік желілер мекемелері / Сооружений инженерных сетей | Парақтар / Паражи | Бақалар / Прочие |
| 23.01.2026                  | A                                     | 1            | 1  | 1  | зал   | 60            |                    |                |                       |   |                               |                              |                         |  |                    |  |  | 60  |  |   |  |   |   |   |                   |                  |
|                             |                                       |              | 2  | 2  | санузел   | 4.6           |                    |                |                       |   |                               |                              |                         |  |                    |  |  |   |  |   |  |   |   |   |                   |                  |
|                             |                                       |              | 3  | 3  | склад   | 7.4           |                    |                |                       |   |                               |                              |                         |  | 7.4                |  |  |   |  |   |  |   |   |   |                   |                  |
|                             |                                       |              | 4  | 4  | котельная   | 5.6           |                    |                |                       |   |                               |                              |                         |  |                    |  |  |   |  |   |  |   |   |   |                   |                  |
|                             |                                       |              | 5  | 5  | комната оператора   | 10            |                    |                |                       |   |                               |                              |                         |  |                    |  |  |   | 10   |   |  |   |   |   |                   |                  |
|                             |                                       |              |  |  | Итого по этажу:   | 87.6          |                    |                |                       |   |                               |                              |                         |  | 7.4                |  |  |   | 70   |   |  |   |   |   |                   | 10.2             |
|                             |                                       |              |  |  | ИТОГО:  | 87.6          |                    |                |                       |   |                               |                              |                         |  | 7.4                |  |  |   | 70   |   |  |   |   |   |                   | 10.2             |

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



Қызылорда облысының «Ақпараттық қоғамдық қолданыс» қорының Алматы облысы бойынша филиалы Қонақ қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
Қызылорда облысының «Ақпараттық қоғамдық қолданыс» қорының Қызылорда облысы бойынша филиалы «Ақпараттық қоғамдық қолданыс» қорының Алматы облысы бойынша филиалы Қонақ қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
Қызылорда облысының «Ақпараттық қоғамдық қолданыс» қорының Қызылорда облысы бойынша филиалы «Ақпараттық қоғамдық қолданыс» қорының Алматы облысы бойынша филиалы Қонақ қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
Қызылорда облысының «Ақпараттық қоғамдық қолданыс» қорының Қызылорда облысы бойынша филиалы «Ақпараттық қоғамдық қолданыс» қорының Алматы облысы бойынша филиалы Қонақ қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі



жылжымайтын мүлік объектісінің көлемін өзгерту туралы  
**ҚОРЫТЫНДЫ / ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
об изменении площади объекта недвижимости

Облыс/Область Алматы / Алматинская  
Аудан/Район -  
Елді мекен/Населенный пункт Қонаев қ. / г. Қонаев  
Қаладағы аудан/Район в городе -  
Мекенжайы/Адрес Алматы-Өскемен Трассасы т.ж., 55 ғим. / тр. Трасса Алматы-Оскемен, зд. 55  
Кадастрлық нөмірі/Кадастровый номер 03:055:008:005:1

Мемлекеттік техникалық тексерудің мәліметтері негізінде жылжымайтын мүлік объектісінің техникалық сипаттамаларының өзгеруі белгіленді:  
На основании данных государственного технического обследования установлено изменение технических характеристик объекта недвижимости:

**Станционарная автозаправочная станция / Станционарная автозаправочная станция**

объектінің атауы / наименование объекта

|  |                       |          |
|--|-----------------------|----------|
| құрылыс ауданы / площадь застройки составляет                    | <u>108.2</u>          | ш.м/кв.м |
| жалпы ауданы / общая площадь составляет                          | <u>87.6</u>           | ш.м/кв.м |
| пайдалы ауданы / полезная площадь составляет                     | <u>87.6</u>           | ш.м/кв.м |
| тұрғын ауданы / жилая площадь составляет                         | <u>-</u>              | ш.м/кв.м |
| негізгі ауданы / основная площадь составляет                     | <u>-</u>              | ш.м/кв.м |
| балкондар/лоджиялар ауданы / площадь балконов, лоджий составляет | <u>-</u>              | ш.м/кв.м |
| құрамдастар саны / негізгі (тұрғын) жайлардың саны               |                       |          |
| количество составляющих/количество основных (жилых) помещений    | <u>7/1</u>            | дан./шт. |
| қабаттылығы/қабат / этажность/этаж                               | <u>1</u>              |          |
| өзге техникалық сипаттамалары                                    |                       |          |
| иные технические характеристики:                                 | <u>-</u>              |          |
| Өзгеріс келесінің нәтижесінде орын алды:                         | <u>Қайта құру.</u>    |          |
| Изменение произошло в результате:                                | <u>Реконструкция.</u> |          |
| Берілген күні / Дата выдачи                                      | <u>23.01.2026</u>     | ж./г.    |

Ескертпе: деректердің болмауы жағдайында сызық қойылады. / Примечание: в случае отсутствия данных ставится прочерк.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 7-бабының 1 тармақшасына сәйкес қағаз жеткізгіштегі құжатпен бірдей.  
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



\*штрих-код ЖМБМК АЖ-дан алынған және қызмет берушінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Алматы облысы бойынша филиалының Қонаев қалалық тіркеу және жер кадастры бөлімі  
\*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронно-цифровой подписью услугодателя: Отдел города Қонаев по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области

наведена справка по алфавиту запрещений  
**ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ**  
**ЗДАНИЯ АВТОЗАПРАВОЧНОЙ СТАНЦИИ С ЗЕМЕЛЬНЫМ УЧАСТКОМ**

Республика Казахстан, город Алматы,  
двадцать шестое сентября две тысячи двадцать пятого года.

Мы, нижеподписавшиеся: гр. Каиров Ойран Ергалиевич, 02.11.1957 года рождения, уроженец Алматинской области, ИИН 571102300946, проживающий по адресу: г. Алматы, ул. Радостовца, дом 152/1, кв. 18, именуемый в дальнейшем “Продавец”, и гр. Колыбаев Руслан Болатович, 02.01.1986 года рождения, уроженцу г. Алматы, ИИН 860102300082, проживающему по адресу: г. Алматы, ул. Барибаева, дом 43/9, кв. 24, именуемый в дальнейшем “Покупатель”, заключили между собой настоящий договор следующего содержания:

1. Продавец (действует с согласия супруги - гр. Избасаровой Бейсекуль Сайлаубаевны, ИИН 571126400854) продал АЗС с земельным участком, а Покупатель (действует с согласия супруги - гр. Колыбаевой Анны Нодариевны, ИИН 890625400068) купил Здание Автозаправочной станции (ЛитерА), общей площадью – 85,9 кв.м., и право собственности на земельный участок площадью – 0,0960 га, целевое назначение земельного участка: под строительство стационарной автозаправочной станции, кадастровый номер: 03:055:008:005, неделимый, расположенные по адресу: Республика Казахстан, Алматинская область, город Қонаев, Трасса Алматы-Оскемен, здание 55, (РКА0202500004544666), кадастровый номер: 03:055:008:005:1/А. Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет.

2. Указанное здание АЗС с земельным участком принадлежит гр. Каирову Ойрану Ергалиевичу на праве частной собственности, на основании: Решения акима архивная копия К14 от 27.03.2015 года, №11-410 от 03.11.1997 года, зарегистрированного в УЮ г. Капшагай от 14.05.2015 года, Договора купли-продажи земельного участка за № 1-2096 от 02.12.1997 года и Акта о приемке в эксплуатацию б/н 05.11.1999 года, зарегистрированных в ЦН г. Капшагай от 13.01.2000 года, (Акт на право собственности на земельный участок за № 0897267 от 07.04.2015 года) и проданы Покупателю за 120 000 000 (сто двадцать миллионов) тенге, оплачиваемых Покупателем Продавцу путём зачисления на банковский счет Продавца- Каирова Ойрана Ергалиевича, № KZ96722R000194273256(KZT), в АО «Kaspi Bank», БИК: CASPKZKA, в день подписания настоящего договора.

3. Продаваемое Здание АЗС с земельным участком никому не проданы, не заложены и под запрещением (арестом) не состоят, согласно Справки о зарегистрированных правах (обременениях) на недвижимое имущество и его технических характеристиках за № 10305818483915 от 26.09.2025 года, выданной Филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области.

4. “Продавец” обязуется освободить и передать “Покупателю” здание АЗС с земельным участком, ключи, квитанции по налогам и погашенным коммунальным услугам, не позднее 05.10.2025 года.

5. Все расходы по совершению настоящего договора уплачивает Покупатель.

6. Содержание статей 380, 386, 388 ГК РК (общая часть) сторонам разъяснено.

См. на обороте...

7. При подписании настоящего договора стороны подтверждают, что в дееспособности не ограничены, не находятся в состоянии наркотического, токсического, алкогольного опьянения, по состоянию здоровья могут осуществлять и защищать свои права и исполнять обязанности, не страдают заболеваниями, могущими препятствовать осознанию сути подписываемого договора, а также подтверждают, что не находятся под влиянием заблуждения, обмана, насилия, угрозы, злонамеренного соглашения или стечения тяжелых обстоятельств.

8. Договор составлен в двух экземплярах, из которых один экземпляр договора хранится в делах частного нотариуса, а второй выдается покупателю. Текст договора прочитан сторонами и соответствует их действительному волеизъявлению.

Текст настоящего договора составлен на русском языке по волеизъявлению обратившихся лиц в соответствии с требованиями ст.4,6,8,11 Закона «О языках в Республике Казахстан». Русским языком владеют свободно, в переводчике не нуждаются. Текст договора сторонами прочитан и соответствует их действительному волеизъявлению. Правовые последствия сторонам разъяснены.

**Подписи сторон:**

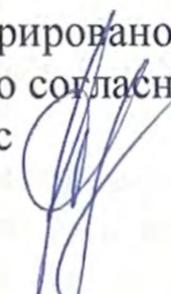
1.  Каиров Ойран Ергалиевич

2.  Калыбаев Руслан Болатович

‘26’ сентября 2025 года, настоящий договор удостоверен мной, Сарсембаевой Анар Сапиевной, нотариусом города Алматы, действующим на основании государственной лицензии № 0002580 от 03 июня 2009 года, выданной Комитетом регистрационной службы и оказания правовой помощи Министерства юстиции Республики Казахстан. Договор подписан сторонами в моем присутствии. Личность сторон установлена, их дееспособность, а также принадлежность гр. Каирову Ойрану Ергалиевичу отчуждаемого здания АЗС с земельным участком проверены.

В соответствии со статьей 118, 155 Гражданского Кодекса Республики Казахстан (общая часть) настоящий договор подлежит обязательной государственной регистрации в Филиале НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Алматинской области, в установленном законом порядке.



Зарегистрировано в реестре за № 8011  
Оплачено согласно ст. 30-1 Закона РК «О Нотариате»  
Нотариус 



AG2901927250926110530J74482C

Нотариаттық іс-әрекеттің бірегей нөмірі / Уникальный номер нотариального действия



040000, Талдықорған қаласы, Қабанбай батыр  
көшесі, 26, тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34  
БСН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

040000, город Талдықорған, ул. Кабанбай батыра, 26,  
тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,  
БСН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

2015ж 19.10 25-06-25/4577/3240

№

Индивидуальному предпринимателю  
**Каирову О. Е.**

**Заключение государственной экологической экспертизы**  
на проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» Автозаправочная станция и кафе «Ғасыр» ИП Каиров О.Е. на 72 км автотрассы Алматы – Талдықорған в г. Капшагае Алматинской области.

**Материалы разработаны:** ТОО «Фирма «Пориком» (ГЛ № 01093Р от 17.08.2007 г, выданная МООС РК бессрочно).

**Заказчик материалов проекта:** ИП Каиров О.Е.

**На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:** проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» Автозаправочная станция и кафе «Ғасыр» ИП Каиров О.Е. на 72. км автотрассы Алматы – Талдықорған в г. Капшагае Алматинской области в одном экземпляре.

**Приложение:**

- Ситуационная схема размещения
- Схема генерального плана
- Акт на право частной собственности на земельный участок №0014176. Кадастровый номер: 03-055-008-005
- Акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0193393. Кадастровый номер: 03-055-008-389
- Решение №2256 Комиссии по проведению амнистии в связи с легализацией недвижимого имущества при Акимате г.Капшагае от 16.10.2010г.
- Заключение Государственной экологической экспертизы №2067 от 10.05.10г.
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду серия В-03 №0001692 от 30.11.2010г.
- Свидетельство индивидуального предпринимателя, Серия 06915 №0093901
- Удостоверение личности О.Е. Каирова от 18.12.2002г. ИИН 5711022300946.

**Материалы поступили на рассмотрение:** 13.10.2015 года, № 4577.

006644

Общие сведения

Автозаправочная станция и кафе «Фасыр» ИП Каирова О.Е. расположен на 72км автотрассы Алматы-Талдыкорган с западной ее стороны на землях г.Капшагай на 2-х собственных примыкающих друг к другу земельных участках общей площадью 0,3475га.

#### **Расположение объекта по отношению к окружающей застройке**

- с северо-западной, северной стороны – территория воинской части;
- с северо-восточной, восточной, южной стороны – за автотрассой Алматы-Талдыкорган расположены пром.предприятия и на расстоянии более 500м находятся жилые дома;
- с западной стороны – территория воинской части и на расстоянии 300м и далее расположены жилые казармы.

На территории нормативной СЗЗ жилых домов нет.

Ближайшее расстояние от ближайшего источника выбросов вредных веществ АЗС до жилых казарм составляет 310м в западном направлении.

#### **Автозаправочная станция**

Автозаправочная станция предназначена для хранения и заправки бензином и дизельным топливом всех типов автомобилей. На АЗС предусмотрена возможность хранения и отпуска нескольких сортов бензина и дизельного топлива.

Завоз нефтепродуктов на АЗС предусмотрен автотранспортом.

#### **а) Прием и хранение топлива**

Для приема топлива из автобензовозов предусмотрены быстросъемные сливные муфты по одной на каждый резервуар.

Хранение топлива осуществляется в четырех резервуарах общей емкостью 110м<sup>3</sup>. Три заглубленных резервуара для бензина, один заглубленный для дизтоплива. В целях предохранения от действия статических электрических зарядов и блуждающих токов резервуары оборудованы специальным заземлением.

#### **б) Топливораздаточные колонки**

Количество топливораздаточных колонок (ТРК) имеется с учетом отпуска нескольких сортов бензина и дизельного топлива: три одно рукавные ТРК для отпуска бензина и одна ТРК для отпуска дизтоплива отдельно стоящая. Колонки для бензина установлены под навесом.

#### **в) Оборудование и коммуникации топливораздаточной системы**

Герметичный слив топлива из автоцистерн осуществляется через сливные быстросъемные муфты типа МС-1.

Подача нефтепродуктов из резервуаров производится насосными установками топливораздаточных колонок.

Для выравнивания давлений в резервуарах и окружающем пространстве при дыханиях в резервуарах предусмотрены дыхательные устройства.

#### **г) Трубопроводы**

Соединение трубопроводов с резервуарным оборудованием осуществляется на фланцах с бензостойкими прокладками, а также муфтовыми соединениями на краске. Против коррозии трубопроводы изолированы антикоррозийной изоляцией согласно действующим нормам. Под проезжей частью трубопроводы проложены в кожухах.

#### **д) Механизация и автоматизация работы АЗС**

На АЗС предусмотрена механизация и автоматизация основных технологических процессов.

Дистанционное управление топливораздаточными колонками осуществляется с пультов из операторной.

Резервуары оборудуются уровнемерами типа метршток.

#### **Топочная минимаркета, офиса**

Топочная размещается в подсобном помещении, где установлена печь на угле, и предназначена для отопления офисных помещений и минимаркета в зимний период.

Выброс дымовых газов от печи производится через свою дымовую трубу высотой 7 м и диаметром 0,15 м.

В атмосферу при сжигании угля с дымовыми газами выбрасываются: твердые частицы (Пыль неорганическая 20%SiO<sub>2</sub>), углерода оксид, серы диоксид, азота оксиды и бенз(а)-пирен.

#### **Электроснабжение**

Электроснабжение осуществляется от существующих электрических сетей. Резервное питание – от дизельного генератора, мощностью 15 кВт.

В атмосферу при сжигании дизтоплива с дымовыми газами выбрасываются: сажа, углерода оксид, серы диоксид, азота оксиды, углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>, формальдегид и бенз(а)-пирен.

#### **Топочная кафе**

Топочная кафе размещается в подсобном помещении, где установлена печь на угле, и предназначена для отопления в зимний период.

Выброс дымовых газов от печи производится через свою дымовую трубу высотой 6 м и диаметром 0,15 м.

В атмосферу при сжигании угля с дымовыми газами выбрасываются: твердые частицы (Пыль неорганическая 70-20%SiO<sub>2</sub>), углерода оксид, серы диоксид, азота оксиды и бенз(а)-пирен.

Уголь для топочных завозится в мешках и хранится в закрытом подсобном помещении. Шлак от сгоревшего угля предусмотрено хранить в закрытом металлическом контейнере.

#### **Бытовое обеспечение**

#### **Состав работающих**

Количество работающих на объекте составляет 8 человек.

Категория тяжести работы - 1а, 1б.

В соответствии с “Указаниями по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений” для защиты от статического электричества и вторичных проявлений молний предусматривается на АЗС молниезащита «П» категории для резервуаров хранения нефтепродуктов. Молниеприемник устанавливается вблизи резервуаров и присоединен к наружному контуру защитного заземления АЗС.

Защита от статического электричества обеспечивается присоединением резервуаров, корпусов технологического оборудования к заземляющему устройству АЗС. Для заземления автоцистерн при сливе топлива в невзрывоопасной зоне, в землю забиты уголки 50x50x5мм длиной 1,5 м, выступающие на 0,5 м над поверхностью земли и присоединены к общему заземляющему контуру АЗС.

Для защитного заземления электрооборудования, молниезащиты и защиты от статического электричества предусмотрено устройство общего контура заземления АЗС.

Заземляющее устройство состоит из электродов заземления (ст.3 круглая длиной 5м), соединенных стальной полосой 40х4мм, проложенной на глубине 0,7м от планировочной отметки.

Величина сопротивления растеканию тока промышленной частоты для заземляющего устройства не более 10 Ом.

К контуру заземления присоединены все металлические нетоковедущие части электрооборудования, резервуары, технологические трубопроводы, корпуса технологических установок АЗС и спуски от молниеприемных устройств. Заземление автоцистерны производится заземляющим проводником из медной проволоки, который присоединяется струбциной или магнитом к цистерне, а затем рубильником к заземляющему устройству.

Пожарная безопасность обеспечивается комплексом решений, направленных на предупреждение пожара.

Противопожарные мероприятия обеспечены посадкой всех элементов АЗС с соблюдением расстояний между ними согласно СНиП.

Применено оборудование, снижающее пожароопасность:

- дыхательные клапаны типа СМДК, совмещенные с огневыми предохранителями;
- все резервуары заглубленные;
- быстросъемные муфты, обеспечивающие герметичность слива;
- кабели, аппараты и другое электрооборудование выбраны в исполнении, соответствующем условиям среды;
- выполнена молниезащита и защита от статического электричества для всех взрывоопасных установок АЗС.

Для обеспечения противопожарной защиты предусматривается пожарный пост.

На территории АЗС устанавливаются знаки «Пожарная опасность» и «Курить запрещено».

Количество работающих на объекте составляет 8 человек. Из них 6 – рабочих и 2 – служащих.

Категория тяжести работы - 1а, 1б.

#### **Режим работы объекта**

Автозаправочная станция и магазин - 365 дней в году круглосуточно.

Кафе - 365 дней в году с 10 утра до 23 часов.

• Согласно санитарных правил, утвержденных постановлением Правительства РК от 20 марта 2015 года № 237 объект отнесен к III классу санитарной опасности с размерами нормативной СЗЗ 300м (Приложение 1, раздел 11, пункт 48, подпункт 5, автозаправочные станции стационарного типа по заправке автотранспортных средств, полная масса которых более 3,5 т и тракторов).

• Согласно ст. 40 Экологического кодекса РК объект относится к II категории.

#### **Инженерное обеспечение**

- Отопление- операторной -от электрообогревателей, офиса, кафе и магазина – от двух собственных печей на угле;

- Водоснабжение – от существующих сетей;
- Канализация – в водонепроницаемый выгреб. От дождевых и смывных вод – в очистные сооружения;
- Электроснабжение - от электрических сетей, резервное – от дизельного генератора, мощностью 15 кВт.

**На территории рассматриваемых объектов выявлены 7 стационарных организованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу.**

Основными источниками выбросов вредных веществ являются резервуары для нефтепродуктов и бензобаки заправляющихся автомашин, две печи на угле, а также резервный дизельный генератор.

Расчеты рассеивания ВВ в атмосфере выполнялись на зимний и летний периоды с использованием программы «ЭРА 2.0».

Анализ результатов расчетов показал, что приземные концентрации ВВ, создаваемые собственными выбросами объекта не превышают допустимых значений (меньше 1 ПДК) по всем ингредиентам и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха в селитебной зоне и на границе СЗЗ.

#### **Природоохранные мероприятия:**

- Контроль за выбросами загрязняющих веществ в соответствии с планом-графиком контроля;
- Слив нефтепродуктов предусмотрен под слой топлива;
- Резервуары для хранения топлива приняты заглубленного типа;
- Все резервуары для бензина оборудуются совмещенными дыхательными клапанами СМДК-50 с огневыми предохранителями;
- Требования к безопасности АЗС должны соответствовать техническому регламенту «Требования к безопасности нефтебаз и автозаправочных станций» должны соответствовать Постановлению Правительства РК;
- На площадке заправочных островков и площадке для слива топлива производится сбор загрязненных нефтепродуктами поверхностных вод в очистные сооружения;
- Уборку территории автозаправочной станции и прилегающей территории необходимо проводить ежедневно, ремонт ее покрытия, а также зданий и сооружений - своевременно.
- Вывоз сточных вод необходимо проводить регулярно, по мере накопления в специально отведенные места;
- Слив нефтепродуктов из автоцистерн необходимо осуществлять только с применением быстро разъемных муфт герметичного слива;
- Работники АЗС должны работать в специальной одежде с использованием средств индивидуальной защиты (резиновые перчатки, респираторы) и иметь не менее 2-х комплектов для разных сезонов года.
- Сбор и хранение (до вывоза) твердых бытовых отходов в специальном контейнере, размещенном на площадке с твердым (бетонным) покрытием и бетонной отбортовкой;
- Все участки с твердым покрытием обрамляются бордюрным камнем с целью защиты участков почвы, не имеющих твердого покрытия.
- Уход за зелеными насаждениями.

Выбросы по всем рассматриваемым веществам предлагается принять в качестве нормативов ПДВ.

Срок действия установленных нормативов – 10 лет до изменения технологических процессов, оборудования, условий природопользования

**Валовый выброс вредных веществ составляет:**

| №             | Наименование вещества                                    | КОД  | г/сек         | т/год         |
|---------------|--|------|---------------|---------------|
| 1             | Пыль неорганическая 70-20%SiO <sub>2</sub>               | 2908 | 0,0612        | 0,2200        |
| 2             | Бенз(а)-пирен  | 0703 | 0,0000001     | 0,00000004    |
| 3             | Сажа   | 0328 | 0,0029        | 0,0024        |
| 4             | Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>   | 0415 | 1,0611        | 1,1077        |
| 5             | Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>  | 0416 | 0,3922        | 0,4094        |
| 6             | Амилены  | 0501 | 0,0392        | 0,0409        |
| 7             | Бензол   | 0602 | 0,0361        | 0,0377        |
| 8             | Толуол   | 0621 | 0,0340        | 0,0356        |
| 9             | Ксилол   | 0616 | 0,0045        | 0,0047        |
| 10            | Этилбензол   | 0627 | 0,0009        | 0,0010        |
| 11            | Углеводороды предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub> | 2754 | 0,0192        | 0,0472        |
| 12            | Сероводород  | 0333 | 0,00001       | 0,0002        |
| 13            | Серы диоксид   | 0330 | 0,2206        | 0,1296        |
| 14            | Углерода оксид   | 0337 | 0,1360        | 0,4054        |
| 15            | Азота диоксид  | 0301 | 0,0375        | 0,0389        |
| 16            | Азота оксид  | 0304 | 0,0062        | 0,0063        |
| 17            | Формальдегид   | 1325 | 0,0006        | 0,0005        |
| <b>Итого:</b> |  |      | <b>2,0522</b> | <b>2,4875</b> |

Проектом предусмотрен план - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса.

**Выводы:** Учитывая изложенное, проект «Нормативов предельно допустимых выбросов» Автозаправочная станция и кафе «Ғасыр» ИП Каиров О.Е. на 72 км автотрассы Алматы – Талдыкорган в г. Капшагае Алматинской области - **согласовывается.**

Руководитель отдела  
экологической экспертизы



Е. Байбатыров

Исп. гл. специалист  
отд. экологической экспертизы  
Жумадилова К.Д. тел. 32-92-67



**Акимат Алматинской области**

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

**РАЗРЕШЕНИЕ**

**на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий**

Наименование природопользователя:

ИП Каиров О. Е. 040800, Республика Казахстан, Алматинская область, Капчагай Г.А., г.Капчагай, МКР-5, дом № 23., 28.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 571102300946

Наименование производственного объекта: автозаправочная станция и кафе FАCЫP

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Капчагай Г.А., г.Капчагай на 72 км автотрассы Алматы-Талдыкорган

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

|             |                    |
|-------------|--------------------|
| в 2015 году | <u>0.4497</u> тонн |
| в 2016 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2017 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2018 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2019 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2020 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2021 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2022 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2023 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2024 году | <u>2.4875</u> тонн |
| в 2025 году | _____ тонн         |

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

|             |            |
|-------------|------------|
| в 2015 году | _____ тонн |
| в 2016 году | _____ тонн |
| в 2017 году | _____ тонн |
| в 2018 году | _____ тонн |
| в 2019 году | _____ тонн |
| в 2020 году | _____ тонн |
| в 2021 году | _____ тонн |
| в 2022 году | _____ тонн |
| в 2023 году | _____ тонн |
| в 2024 году | _____ тонн |
| в 2025 году | _____ тонн |

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

|             |            |
|-------------|------------|
| в 2015 году | _____ тонн |
| в 2016 году | _____ тонн |
| в 2017 году | _____ тонн |
| в 2018 году | _____ тонн |
| в 2019 году | _____ тонн |
| в 2020 году | _____ тонн |
| в 2021 году | _____ тонн |
| в 2022 году | _____ тонн |
| в 2023 году | _____ тонн |
| в 2024 году | _____ тонн |
| в 2025 году | _____ тонн |

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

|             |            |
|-------------|------------|
| в 2015 году | _____ тонн |
| в 2016 году | _____ тонн |
| в 2017 году | _____ тонн |
| в 2018 году | _____ тонн |
| в 2019 году | _____ тонн |
| в 2020 году | _____ тонн |
| в 2021 году | _____ тонн |
| в 2022 году | _____ тонн |
| в 2023 году | _____ тонн |
| в 2024 году | _____ тонн |
| в 2025 году | _____ тонн |



5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

6. Условья природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 27.10.2015 года по 31.12.2024 года

Примечание:

\*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель управления

Жаншабай Керимбек

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган

Дата выдачи: 27.10.2015 г.



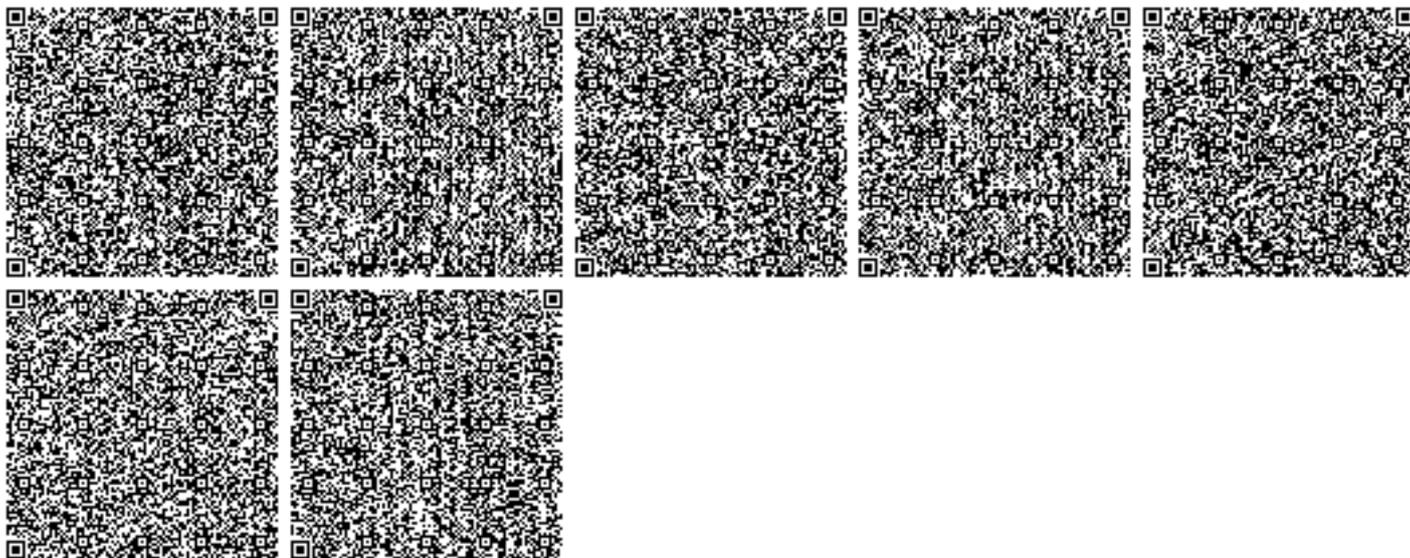
**Заключения государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

| №                  | Наименование заключение государственной экологической экспертизы  | Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы |
|--------------------|---|---|
| Выбросы            |   |   |
| 1                  | на проект "Нормативов предельно-допустимых выбросов" АЗС и кафе ҒАСЫР ИП Каиров О.Е. на 72 км автотрассы Алматы-Талдыкорган в г.Капшагай Алматинской области" | № 25-06-25/4577/3240 от 19.10.2015 год                                  |
| Сбросы             |   |   |
| Размещение Отходов |   |   |
| Размещение Серы    |   |   |



### Условия природопользования

Соблюдать требования Экологического Кодекса Республики Казахстан.



**«Қазгидромет» шаруашылық  
жүргізу  
құқығындығы республикалық  
мемлекеттік кәсіпорны Алматы  
қаласы және Алматы облысы  
бойынша филиалы**

Қазақстан Республикасы 010000, Алматы  
қ., Абай 32

**Республиканское государственное  
предприятие на праве  
хозяйственного ведения  
«Казгидромет» филиал по городу  
Алматы и Алматинской области**

Республика Казахстан 010000, г.Алматы,  
Абая 32

30.05.2025 №ЗТ-2025-01693295

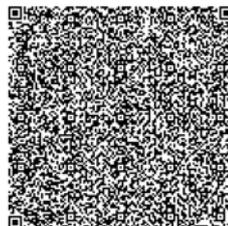
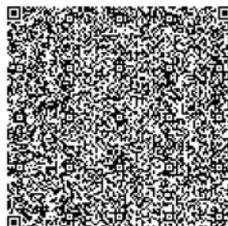
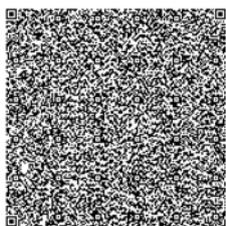
Товарищество с ограниченной  
ответственностью "Фирма "Пориком"

На №ЗТ-2025-01693295 от 22 мая 2025 года

Филиал РГП на ПХВ «Казгидромет» по г.Алматы и Алматинской области (далее – Филиал), рассмотрев Ваше обращение в системе e-otinish с исх. №ЗТ-2025-01693295 от 22.05.2025года, предоставляет климатические данные за 2024 год по метеостанциям: Алматы ОГМС, Алматы Каменское плато, Кеген, Айдарлы, Аксенгир, Аул-4, Баканас, Есик, Жаланаш, Капшагай, Карашоқы, Куйган, Кыргызсай, Нарынкол, Шелек, Узынагаш, по автоматическим метеорологическим станциям: Карасайский, Илийский, Альмерек (Приложение-1). Вы вправе обжаловать административный акт, административное действие (бездействие) в административном (досудебном) порядке согласно статье 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Директор филиала

**КАСЫМБЕК ТАЛГАТ НҰРЛЫБАЙҰЛЫ**



Исполнитель

**КОКЫМБАЕВА АЙГУЛЬ КУЛЖАНОВНА**

тел.: 7776453107

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 ЗПК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

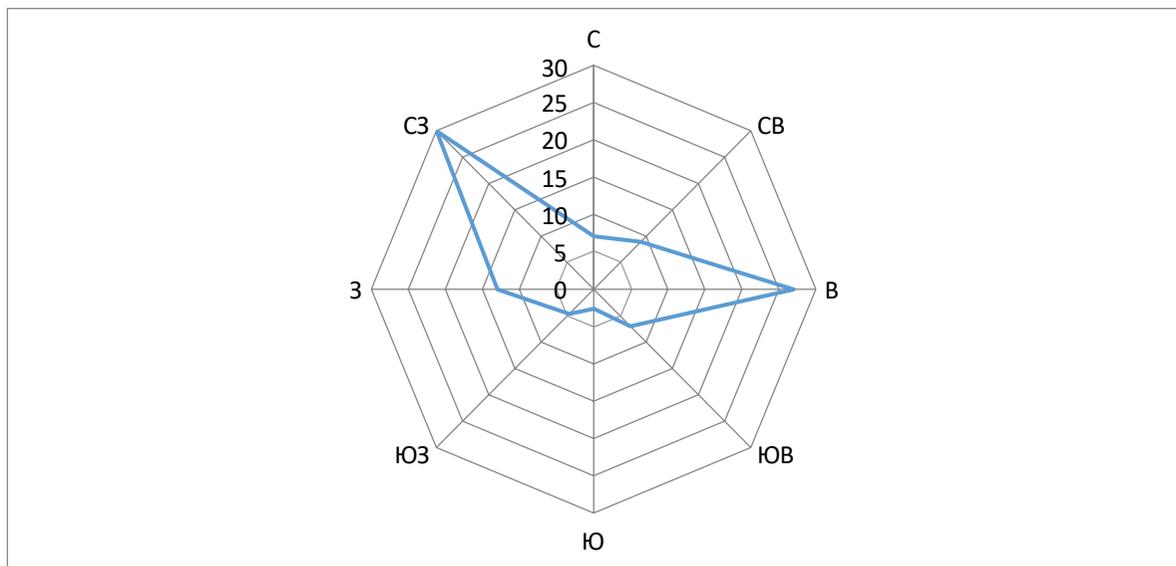
В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

## Климатические данные по МС Капшагай

|   |             |
|---|-------------|
| <b>Год</b>  | <b>2024</b> |
| <b>Средняя годовая температура воздуха, °С</b>  | 11          |
| <b>Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С</b> | -6,4        |
| <b>Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С</b>    | 33,4        |
| <b>Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С</b>             | -2,7        |
| <b>Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С</b>                 | 26,4        |
| <b>Абсолютный минимум температуры воздуха, °С</b>   | -23         |
| <b>Абсолютный максимум температуры воздуха, °С</b>  | 40          |
| <b>Среднегодовая скорость ветра, м/с</b>  | 3,2         |
| <b>Максимальный порыв ветра, м/с</b>  | 28,0        |
| <b>Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %</b>                          | 10,0        |
| <b>Количество осадков за год, мм</b>  | 247,2       |

| Повторяемость направлений ветра и штилей, % - 2024г. |   |    |    |    |   |    |    |    |       |
|--|---|----|----|----|---|----|----|----|-------|
| Месяц  | С | СВ | В  | ЮВ | Ю | ЮЗ | З  | СЗ | Штиль |
| Год  | 7 | 9  | 27 | 7  | 3 | 5  | 13 | 29 | 15    |

Роза ветров - 2024г.



## «ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ,  
ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ

## РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ  
КАЗАХСТАН

---

09.02.2026

1. Город -
2. Адрес - **Алматинская область, Конаев, микрорайон Жулдыз**
4. Организация, запрашивающая фон - **ИП «Pro Oil Service»**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **Автозаправочная станция**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел \"Охрана окружающей среды\"**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид,**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Алматинская область, Конаев, микрорайон Жулдыз выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

ТАЛОН  
№ KZ10TWQ04129059

Настоящим, КОЛЫБАЕВ РУСЛАН БОЛАТОВИЧ 860102300082

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия), полное наименование, индивидуальный идентификационный номер физического лица в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у индивидуального предпринимателя в форме совместного предпринимательства-полное наименование индивидуального предпринимателя)

уведомляет о:

изменении регистрационных данных индивидуального предпринимателя  
(указывается наименование деятельности или действия)

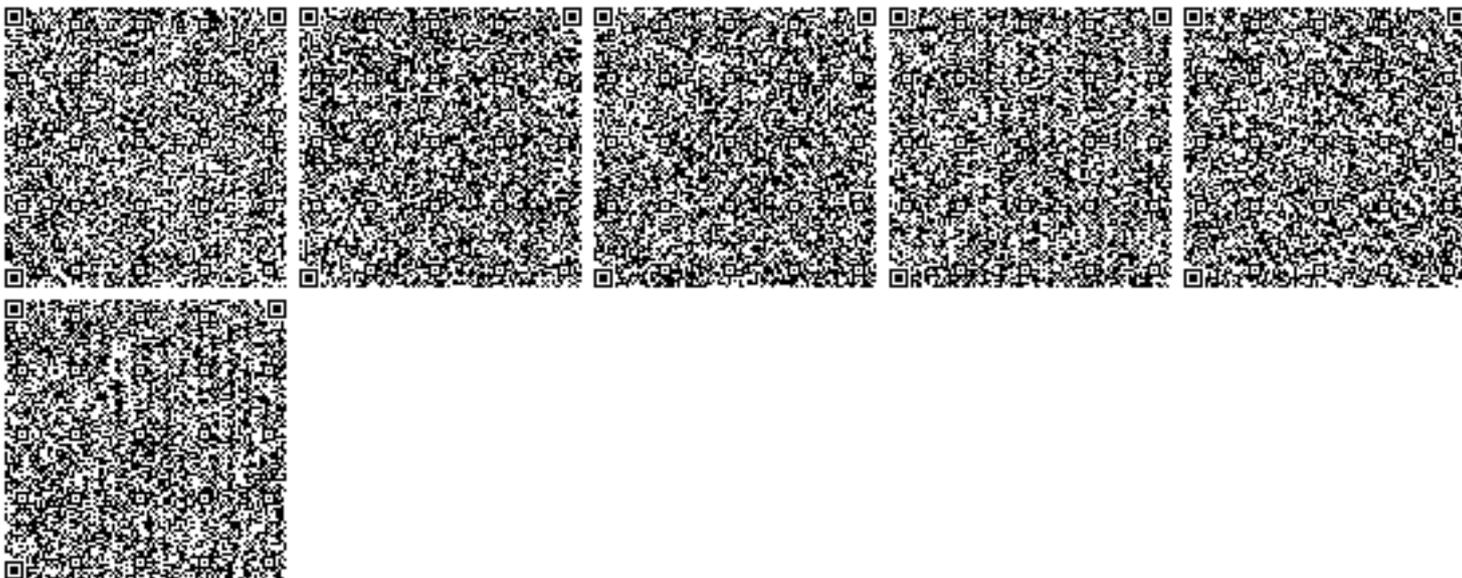
Наименование конечного получателя: ИП "Pro Oil Service"

Наименование принимающей организации: Республиканское государственное учреждение "Управление государственных доходов по Илийскому району Департамента государственных доходов по Алматинской области Комитета государственных доходов"

09.07.2024 16:51:58

(дата и время приема уведомления)

Входящий регистрационный номер уведомления: KZ03UWQ06542689



**РАСЧЕТ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ  
ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ  
ПО ПРОГРАММЕ «ЭРА – 3.0»**

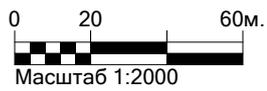
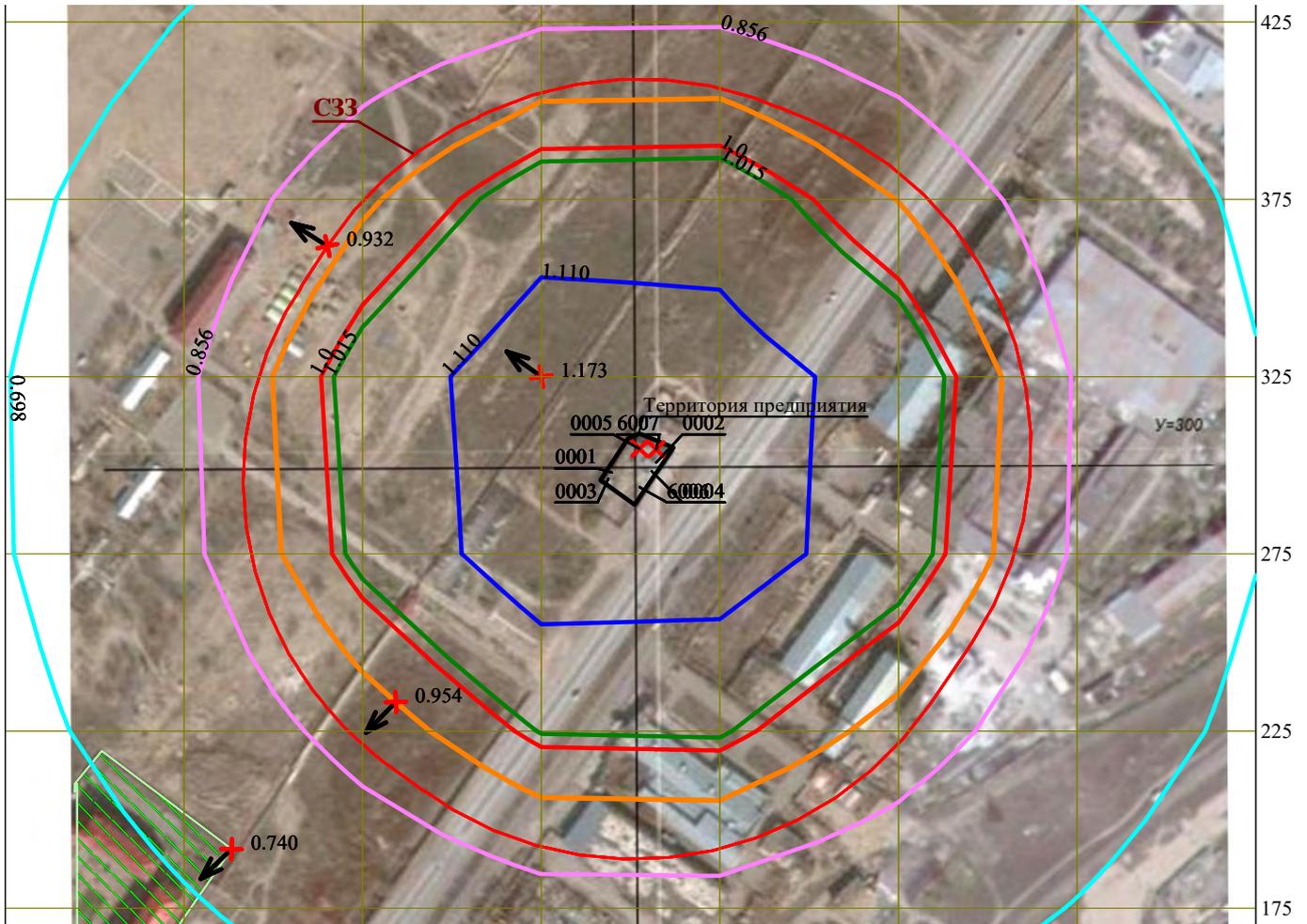
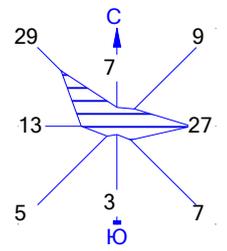
**АВТОЗАПРАВОЧНАЯ СТАНЦИЯ  
ИП «PRO OIL SERVICE»**

**Летний период**

**С учетом фона**

| < Код | Наименование                      | РП       | СЗЗ      | ЖЗ       | ФТ | ОВ       |
|-------|-----------------------------------|----------|----------|----------|----|----------|
| 0301  | Азота (IV) диоксид (Азота диокси  | 1.173387 | 0.931580 | 0.739931 | #  | 0.954084 |
| 0304  | Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) | 0.060160 | 0.044965 | 0.031255 | #  | 0.046448 |
| 0328  | Углерод (Сажа, Углерод черный     | 0.361056 | 0.146907 | 0.080265 | #  | 0.156300 |
| 0330  | Сера диоксид (Ангидрид сернист    | 0.077165 | 0.069126 | 0.062565 | #  | 0.069898 |
| 0333  | Сероводород (Дигидросульфид)      | -Min-    | -Min-    | -Min-    | #  | -Min-    |
| 0337  | Углерод оксид (Окись углерода,    | 0.104381 | 0.099267 | 0.095187 | #  | 0.099747 |
| 0415  | Смесь углеводородов предельн      | 0.094281 | 0.019114 | 0.010000 | #  | 0.022120 |
| 0416  | Смесь углеводородов предельн      | 0.058067 | 0.011775 | 0.006161 | #  | 0.013627 |
| 0501  | Пентилены (амилены - смесь из     | 0.115548 | 0.023433 | 0.012260 | #  | 0.027118 |
| 0602  | Бензол (64)                       | 0.533740 | 0.108354 | 0.056693 | #  | 0.125400 |
| 0616  | Диметилбензол (смесь о-, м-, п-   | 0.099861 | 0.020218 | 0.010576 | #  | 0.023396 |
| 0621  | Метилбензол (349)                 | 0.252204 | 0.051240 | 0.026811 | #  | 0.059303 |
| 0627  | Этилбензол (675)                  | 0.222152 | 0.045038 | 0.023562 | #  | 0.052121 |
| 0703  | Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (5-  | -Min-    | -Min-    | -Min-    | #  | -Min-    |
| 1325  | Формальдегид (Метаналь) (609      | 0.084550 | 0.063193 | 0.043926 | #  | 0.065279 |
| 2754  | Алканы C12-19 /в пересчете на C   | 0.111101 | 0.083589 | 0.061660 | #  | 0.087871 |
| __30  | 0330 + 0333                       | 0.079201 | 0.070327 | 0.063633 | #  | 0.071549 |
| __31  | 0301 + 0330                       | 1.243320 | 0.988106 | 0.785540 | #  | 1.011888 |
| 39    | 0333 + 1325                       | 0.088248 | 0.065601 | 0.046020 | #  | 0.068226 |

Город : 019 Конаев  
 Объект : 0009 АЗС ИП "Pro Oil Service". Летний период Вар.№ 1  
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014  
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

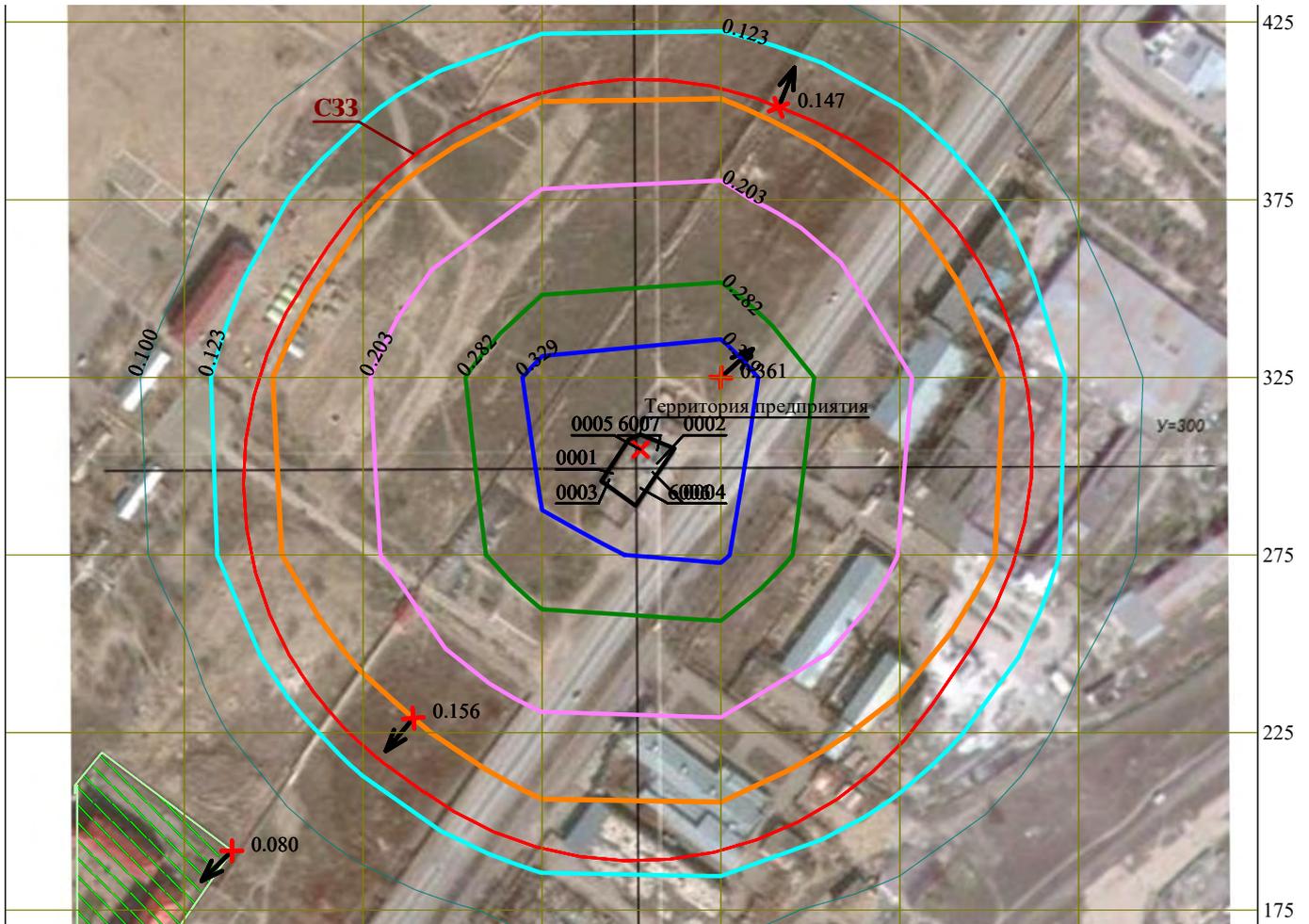
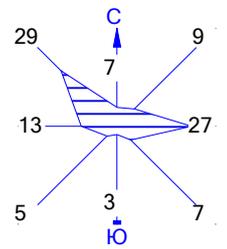


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- \* Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Макс концентрация 1.1733871 ПДК достигается в точке  $x= 275 \quad y= 325$   
 При опасном направлении  $126^\circ$  и опасной скорости ветра 5.86 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 350 м, высота 350 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек  $8 \times 8$   
 Расчёт на существующее положение.

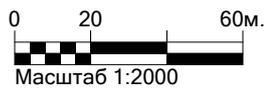
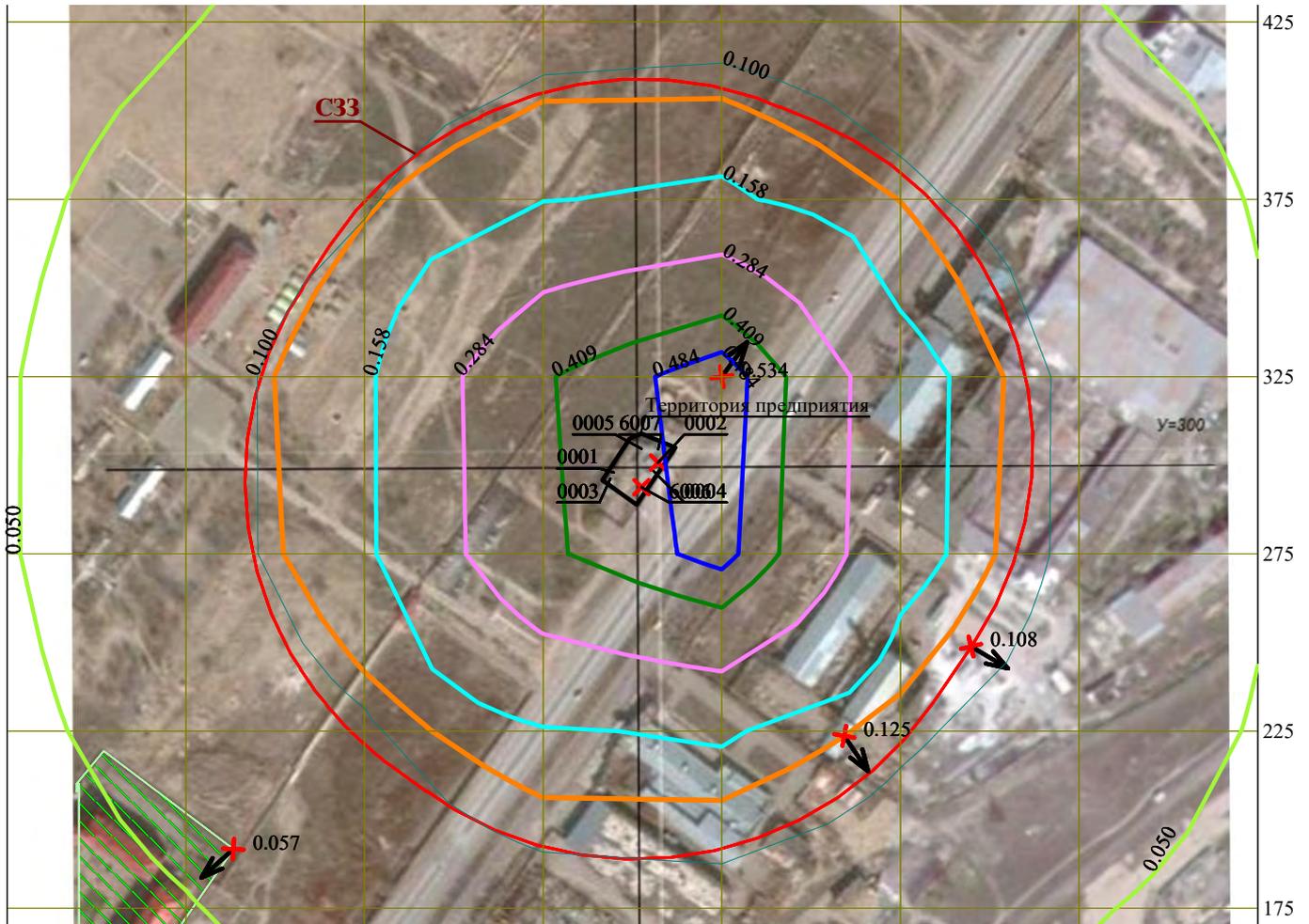
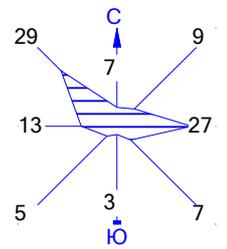
Город : 019 Конаев  
 Объект : 0009 АЗС ИП "Pro Oil Service". Летний период Вар.№ 1  
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014  
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- ‡ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

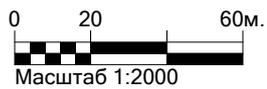
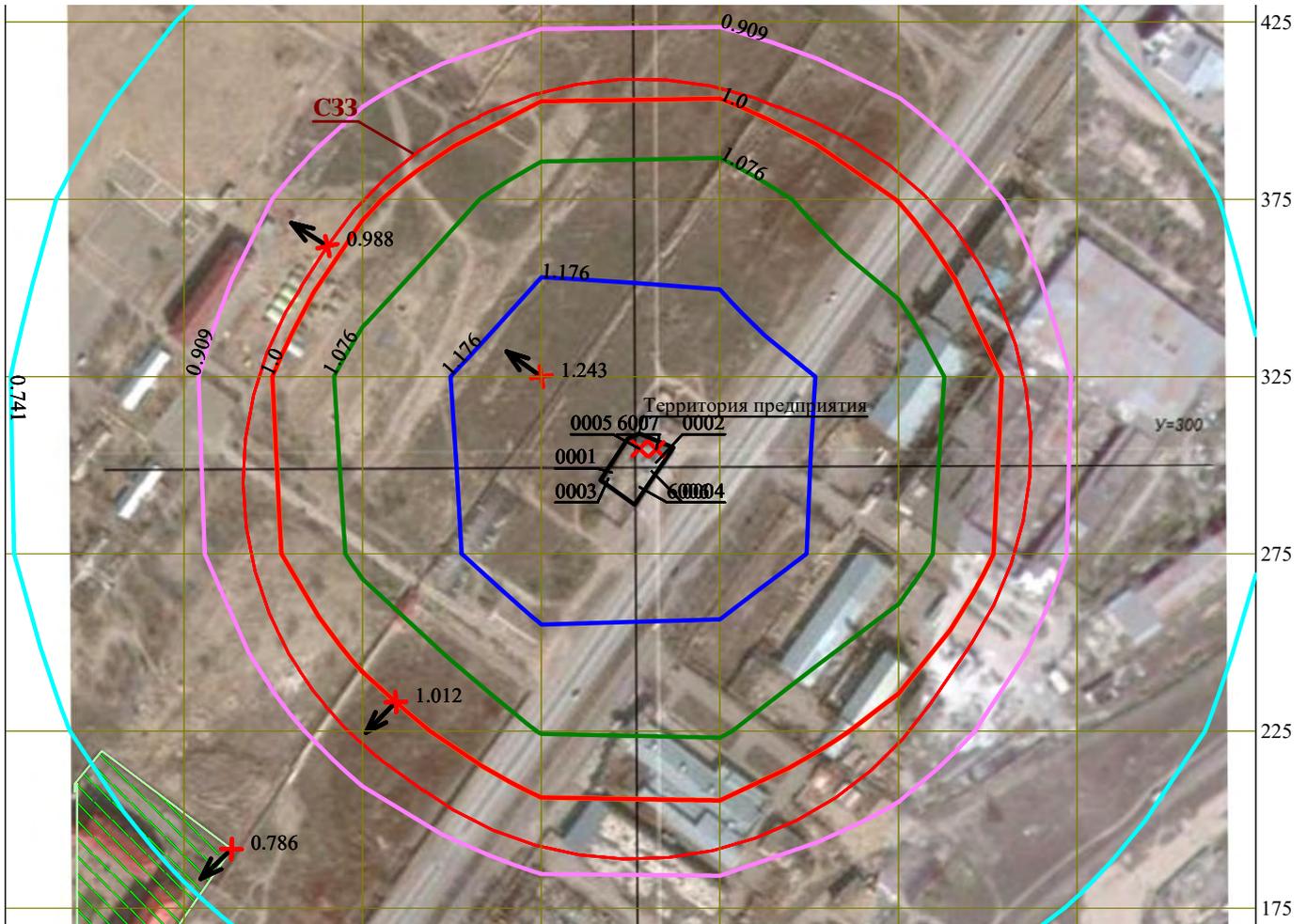
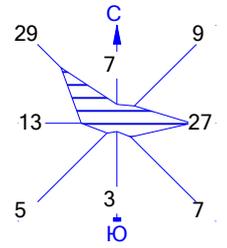
Макс концентрация 0.3610564 ПДК достигается в точке  $x= 325$   $y= 325$   
 При опасном направлении 228° и опасной скорости ветра 6.02 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 350 м, высота 350 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 8\*8  
 Расчёт на существующее положение.



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- \* Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Макс концентрация 0.53374 ПДК достигается в точке  $x = 325$   $y = 325$   
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 0.65 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 350 м, высота 350 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек 8\*8  
 Расчёт на существующее положение.



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- ‡ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Макс концентрация 1.2433203 ПДК достигается в точке  $x= 275$   $y= 325$   
 При опасном направлении  $126^\circ$  и опасной скорости ветра 5.86 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 350 м, высота 350 м,  
 шаг расчетной сетки 50 м, количество расчетных точек  $8 \times 8$   
 Расчёт на существующее положение.

**«ЖЕТИСУ»  
ТЕЛЕРАДИОКОМПАНИЯСЫ»  
ЖАУАПКЕРШЛІГІ  
ШЕКТЕУЛІ  
СЕРІКТЕСТІГІ**



**ТОВАРИЩЕСТВО  
С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ТЕЛЕРАДИОКОМПАНИЯ  
«ЖЕТИСУ»**

040000, Талдықоған қаласы  
Балапанов көшесі, 28  
тел.: 40-00-29  
Email: [jetsu-tv@mail.ru](mailto:jetsu-tv@mail.ru)  
2026 ж. « 10 » ақпан  
№ 01-07/57

040000, г.Талдықорған  
ул.Балапанова, 28  
тел.:40-00-29

Email: [jetsu-tv@mail.ru](mailto:jetsu-tv@mail.ru)

« 10 » февраль 2026г.  
№ 01-07/57

### ЭФИРНАЯ СПРАВКА

Настоящим ТОО «Телерадиокомпания «Жетісу» подтверждает, что 10 февраля 2026г. прошло объявление в бегущей строке, на государственном и на русском языке.

Текст следующего содержания:

Алматы облысы, Қонаев қ., Алматы-Өскемен т.ж., 55 ғимарат мекенжайы бойынша орналасқан «Pro Oil Service» ЖК жанармай құю станциясы "Қоршаған ортаны қорғау" бөлімі бойынша жариялық талқылау түріндегі қоғамдық тыңдаулар 18.02.2026 ж. өткізіледі. Жариялық талқылау мерзімі 18.02.2026 ж. бастап 24.02.2026 ж. дейін 5 жұмыс күні.

Жоспарланған қызметтің бастамашысы: «Pro Oil Service» ЖК (ЖСН 860102300082), өкілі Саулеев Бағдат Ержанұлы, тел. 87772773288.

Мемлекеттік экологиялық сараптама объектісінің құжаттамасын әзірлеуші: "Пориком фирмасы" ЖШС, жауапты тұлға Турениязова Ж.К.

Ескертулер мен ұсыныстар қабылданатын бірыңғай экологиялық порталға сілтеме: <https://ecoportal.kz>.

Общественные слушания в форме публичных обсуждений по разделу «Охрана окружающей среды» по объекту: Автозаправочная станция ИП «Pro Oil Service», расположенной по адресу: Алматинская область, г. Конаев, трасса Алматы-Оскемен, здание 55 состоятся 18.02.2026г. Срок публичных обсуждений 5 рабочих дней с 18.02.2026г. по 24.02.2026г.

Инициатор намечаемой деятельности: ИП «Pro Oil Service» (ИИН 860102300082), представитель Саулеев Бағдат Ержанович, тел. 87772773288.

Разработчик документации объекта государственной экологической экспертизы: ТОО «Фирма «Пориком», ответственное лицо Турениязова Ж.К.

Ссылка на Единый экологический портал, где принимаются замечания и предложения: <https://ecoportal.kz>.

Директор ТОО «Телерадиокомпания «Жетісу»

 Алтынбекулы Д.





#### Хабарландыру

Алматы облысы, Қонаев қ., Алматы-Өскемен т.ж., 55 ғимарат мекен-жайы бойынша орналасқан «Pro Oil Service» ЖК жанармай құю станциясы "Қоршаған ортаны қорғау" бөлімі бойынша жариялық талқылау түріндегі қоғамдық тыңдаулар 18.02.2026 ж. өткізіледі. Жариялық талқылау мерзімі 18.02.2026 ж. бастап 24.02.2026 ж. дейін 5 жұмыс күні.

Жоспарланған қызметтің бастамашысы: «Pro Oil Service» ЖК (ЖСН 860102300082), өкілі Саулеев Бағдат Ержанұлы, тел. 87772773288.

Мемлекеттік экологиялық сараптама объектісінің құжаттамасын өзірлеуші: "Пориком фирмасы" ЖШС, жауапты тұлға Турениязова Ж.К.

Ескертулер мен ұсыныстар қабылданатын бірыңғай экологиялық порталға сілтеме: <https://ecoportal.kz>

#### Объявление

Общественные слушания в форме публичных обсуждений по разделу «Охрана окружающей среды» по объекту: Автозаправочная станция ИП «Pro Oil Service», расположенной по адресу: Алматинская область, г. Конеев, трасса Алматы-Өскемен, здание 55 состоится 18.02.2026г. Срок публичных обсуждений 5 рабочих дней с 18.02.2026г. по 24.02.2026г.

Инициатор намечаемой деятельности: ИП «Pro Oil Service» (ИИН 860102300082), представитель Саулеев Бағдат Ержанович, тел. 87772773288.

Разработчик документации объекта государственной экологической экспертизы: ТОО «Фирма «Пориком», ответственное лицо Турениязова Ж.К.

Ссылка на Единый экологический портал, где принимаются замечания и предложения: <https://ecoportal.kz>