

ТОО «Dostyk Oil»  
ТОО «ПромЭкоТехнология»

РАЗДЕЛ «ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
к рабочему проекту «Реконструкция (модернизация)  
автозаправочной станции, расположенной на земельном участке  
по адресу: Карагандинская область, г. Темиртау, ул. Қарағанды,  
строение 1 Б»

ПромЭкоТехнология

Директор  
ТОО «Dostyk Oil»



Я. С. Питьков

Директор  
ТОО «ПромЭкоТехнология»



Н. Н. Смирнова

Караганды, 2023 год

**СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ**

Должность	Фамилия И. О.
Директор	Смирнова Н. Н.
Инженер-эколог	Мухамедина М. Е.

## АННОТАЦИЯ

Настоящий проект Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Комплектная автоматическая автозаправочная станция ТОО «Dostyk Oil» выполнен в полном соответствии с действующими в Республике Казахстан законодательными и нормативно-методическими актами по охране окружающей среды.

Необходимость разработки раздела «Охрана окружающей среды» определена статьей 49, п. 3, п.п 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан: «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной при разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности и при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду.

«Комплектная автоматическая автозаправочная станция ТОО «Dostyk Oil» расположена в Карагандинской области г. Темиртау, ул. Карагандинская, строение 1 Б.

Настоящий проект рассматривает строительство и эксплуатацию комплектной автоматической автозаправочной станций.

**Заказчик проектной документации:** ТОО «Dostyk Oil».

Юридический адрес Заказчика: Республика Казахстан Карагандинская область, г. Караганда, район Казыбек Би, улица Мустафина 7/2, почтовый индекс 100017.

**Исполнитель (проектировщик ОВОСа):** ТОО «ПромЭкоТехнология». Правом для производства работ в области экологического проектирования и нормирования является лицензия № 01497Р от 28.08.2012 г., выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

*Юридический адрес исполнителя: 100000, Республика Казахстан, г. Караганда, ул. Алиханова, 8 кв. 42, Телефон/Факс: 8 (7212) 41-28-02, e-mail: [proekt@ovos.kz](mailto:proekt@ovos.kz)*

**Намечаемая деятельность не входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным согласно Приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан.**

**Данный вид деятельности относится к III категории согласно Приложению 2 Экологического кодекса Республики Казахстан.**

Главной целью проведения оценки воздействия на окружающую среду являются:

1 определение экологических и социальных воздействий рассматриваемой деятельности;

2 выработка рекомендаций по исключению деградации окружающей среды, либо максимально возможному снижению неблагоприятных воздействий на нее.

В данном проекте приведены следующие материалы:

◆ обзор состояния окружающей среды района размещения предприятия на существующее положение;

◆ общие сведения о предприятии (род деятельности, основные показатели производственной деятельности);

◆ оценка воздействия предприятия на атмосферный воздух (расчет выбросов загрязняющих веществ, предложение нормативов предельно-допустимых выбросов, обоснование размеров санитарно-защитной зоны);

◆ оценка воздействия предприятия на водные ресурсы и почву (расчет водопотребления и водоотведения, объемов образования отходов производства и потребления);

◆ оценка влияния деятельности на социально-экономическую среду региона, растительный и животный мир;

◆ заявление об экологических последствиях.

Проведен программный расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы при помощи программного комплекса «ЭРА», версия 3.0.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ</b>	2
<b>АННОТАЦИЯ</b>	3
<b>СОДЕРЖАНИЕ</b>	4
<b>СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ</b>	6
<b>ВВЕДЕНИЕ</b>	7
<b>1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТЕ</b>	9
1.1 Общие сведения о предприятии	9
1.2 Район расположения предприятия	9
<b>2 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА</b>	13
2.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	13
2.2 Характеристика современного состояния воздушной среды	14
2.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения	14
2.3.1 Перспектива развития предприятия	15
2.3.2 Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферный воздух	15
2.3.3 Сведения о залповых выбросах предприятия	16
2.3.4 Параметры выбросов загрязняющих веществ	16
2.3.5 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (т/год, г/сек) принятых для расчета ПДВ	16
2.3.6 Расчет эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу	23
2.3.6.1 Расчеты эмиссий загрязняющих веществ при проведении строительных работ	23
2.3.6.2 Расчеты эмиссий загрязняющих веществ при эксплуатации комплектной автоматической автозаправочной станции	24
2.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	29
2.5 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории	30
2.5.1 Проведение расчетов и определение предложений по нормативам ПДВ	30
2.5.2 Предложения по нормативам эмиссий в атмосферный воздух	32
2.6 Организация санитарно-защитной зоны	33
2.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	33
2.8 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	34
2.9 Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий	34
<b>3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД</b>	36
3.1 Водоснабжение	36
3.2 Водоотведение	36
3.3 Гидрография района	36
3.4 Мероприятия по охране водных ресурсов	37
3.5 Оценка воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы	37
3.6 Мониторинг водных ресурсов	37
<b>4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА</b>	38

---

5 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ .....	38
6 ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....	38
7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ .....	38
7.1 Оценка воздействия намечаемой деятельности на почвенный покров .....	38
8 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР .....	39
8.1 Мероприятия по охране растительного и животного мира .....	39
9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ .....	41
10 ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА .....	42
10.1 Обзор возможных аварийных ситуаций .....	42
10.2 Мероприятия по снижению экологического риска .....	43
11 ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....	44
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ .....	45
ПРИЛОЖЕНИЕ .....	46

## СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Исходные данные для разработки проекта;
2. Копия Государственной лицензии ТОО «ПромЭкоТехнология» на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01497Р от 28.08.2012 г.

## ВВЕДЕНИЕ

Целевое назначение Раздела «Охрана окружающей среды»: оценить максимально-возможное воздействие на компоненты окружающей среды при эксплуатации комплексной автоматической автозаправочной станции ТОО «Dostyk Oil».

Раздела «Охрана окружающей среды» должен либо констатировать неблагополучное положение на той или иной территории, указать, чем именно обусловлено, и помочь определить действия, направленные на восстановление и нормализацию положения, либо, наоборот, выявить особо благоприятные ситуации (кратковременные или долговременные) и природные возможности, что позволит эффективно использовать имеющиеся экологические резервы в интересах данного производства. При этом под воздействием понимается любая антропогенная деятельность, связанная с реализацией экономических, рекреационных, культурных интересов и вносящая физические, химические и биологические изменения в природную среду.

Правовую основу оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) составляет ряд нормативных, нормативно-технических, нормативно-методических и правовых актов. Экологическое законодательство Республики Казахстан основывается на Конституции РК, состоит из Экологического Кодекса и иных нормативных правовых актов РК.

Ниже приведен перечень основных природоохранных Законов Республики Казахстан и их положения:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК – регулирует отношения в области охраны, восстановления и сохранения окружающей среды, использования и воспроизводства природных ресурсов при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, связанной с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду, в пределах Республики Казахстан.

- Закон Республики Казахстан от 7 июля 2006 года № 175 «Об особо охраняемых природных территориях» – определяет правовые, экономические, социальные и организационные основы деятельности особо охраняемых территорий.

- Кодекс РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями) – регулирование проведения операций по недропользованию в целях обеспечения защиты интересов РК и ее природных ресурсов, рационального использования и охраны недр РК, защиты интересов недропользователей, создания условий для равноправного развития всех форм хозяйствования, укрепления законности в области отношений по недропользованию.

- Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года №593 – призван обеспечить эффективную охрану, воспроизводство и рациональное использование животного мира, воспитание настоящего и будущих поколений в духе бережного и гуманного отношения к живой природе.

- Водный кодекс РК от 9 июля 2003 года № 481 – регулирование водных отношений в целях обеспечения рационального использования вод для нужд населения, отраслей экономики и окружающей природной среды, охраны водных ресурсов от загрязнения, засорения и истощения, предупреждения и ликвидации вредного воздействия вод, укрепления законности в области водных отношений.

- Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-2 от 11.01.2022 г.;

Основным руководящим документом при разработке проекта ОВОС является «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом № 424 Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года.

Также для разработки проекта ОВОС были использованы следующие нормативные документы, действующие на территории Республики Казахстан:

- РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров»
- РНД 03.4.05.01-94 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства»;
- «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209;
- РНД 211.2.05.01-2000 «Рекомендации по охране почв, растительности, животного мира в составе раздела «Охрана окружающей среды» в проектах хозяйственной деятельности»;
- РНД 211.2.02.01-97 «Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу».

Согласно статьи 64 параграфа 3 Экологического Кодекса Республики Казахстан, «Оценка воздействия на окружающую среду – процедура, в которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий (уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов), оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан».

Оценка воздействия на окружающую среду (далее - ОВОС) производится в целях определения экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

ОВОС разрабатывается для проектной документации, регламентирующей создание (развитие, строительство, реконструкцию, консервацию, ликвидацию) конкретных масштабных и (или) экологически опасных объектов и сооружений намечаемой деятельности, и в комплекте с проектной документацией представляется на согласование государственной экологической экспертизе.

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТЕ

### 1.1 Общие сведения о предприятии

ТОО «Dostyk Oil» представлено комплектной автоматической автозаправочной станцией (КААЗС) на основании договора купли-продажи №16-15-53 от 24.06.2022 г. Для установки комплексной автоматической автозаправочной станции был выделен земельный участок по адресу: г. Темиртау, ул. Карагандинская, строение 1 Б, площадью 0,107 га.

КААЗС выполняется в виде единого надземного блока и может использоваться как объект некапитального строительства (временное сооружение). КААЗС представляет собой полнокомплектный быстромонтируемый модуль, предназначен для заправки автомобилей.

Модуль разделен на три зоны:

- клиентская зона, где расположен ТРК, платежный терминал и информационная стела;
- зона управления, в которой расположены электротехническое оборудование, щиты автоматики и серверная стойка;
- технологическая зона – зона в которой расположены резервуары хранения топлива и оборудования для приема топлива из автоцистерны. Доступ в зону управления и технологическую зону предусмотрен только для обслуживающего персонала станции.

Комплектные автоматические автозаправочные станции предназначены для приема, хранения жидкого моторного топлива и заправки им наземных транспортных средств.

На КААЗС выполнение операций по заправке наземных транспортных средств происходит с полным самообслуживанием лицами, управляющими этими транспортными средствами.

КААЗС обеспечивается ЖМТ, доставляемым исключительно автоцистернами. Рециркуляция паров ЖМТ из резервуара в АЦ обеспечивается по замкнутому контуру (без выхода в открытое пространство). На КААЗС должны использоваться топливораздаточные колонки (ТРК), обеспечивающие автоматическую блокировку подачи топлива при номинальном заполнении топливного бака транспортного средства. Управление и контроль работы КААЗС осуществляется из удаленного центра обслуживания (УДЦ) круглосуточного управления и контроля работы КААЗС.

Режим работы КААЗС остается круглосуточный. Проектное количество обслуживаемых автомобилей будет достигать 260 заправок в сутки.

**Режим работы предприятия.** 24 часа 365 дней в год, 8760 часов в год.

### 1.2 Район расположения предприятия

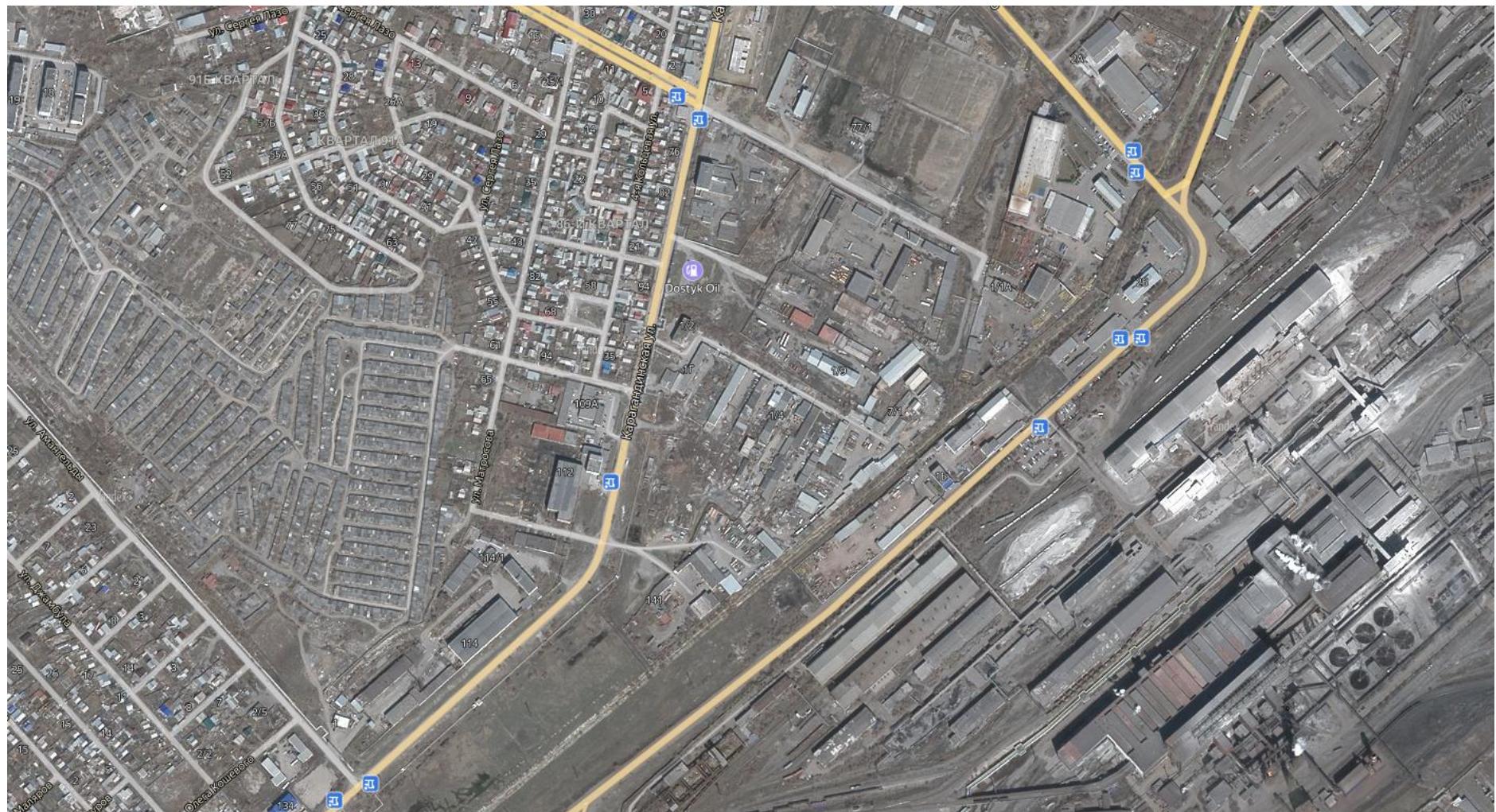
Комплектная автоматическая автозаправочная станция расположена в Карагандинской области, г. Темиртау, ул. Карагандинская, строение 1 Б.

Обзорная карта расположения КААЗС представлена на рис. 1.

Ситуационная карта-схема района размещения предприятия с указанием на ней границы санитарно-защитной зоны, источников загрязнения атмосферы, селитебных территорий представлена на рисунке 2. Стационарные посты наблюдений РГП «КАЗГИДРОМЕТ», зоны отдыха, территории заповедников, музеев, памятников архитектуры, санатории, дома отдыха и т.д. отсутствуют в районе размещения предприятия.

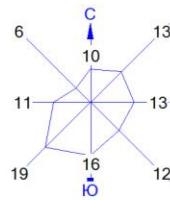
Рельеф района – спокойный;

Господствующие ветры – восточные и северо-восточные.



**Рисунок 1. Обзорная карта расположения КАЗС ТОО «Dostyk Oil», город Темиртау, ул. Карагандинская, строение 1 Б**

Город : 006 г. Караганда  
 Объект : 0002 КАЗС ТОО "Dostyk Trade Oil" Темиртау Вар.№ 1  
 ПК ЭРА v3.0

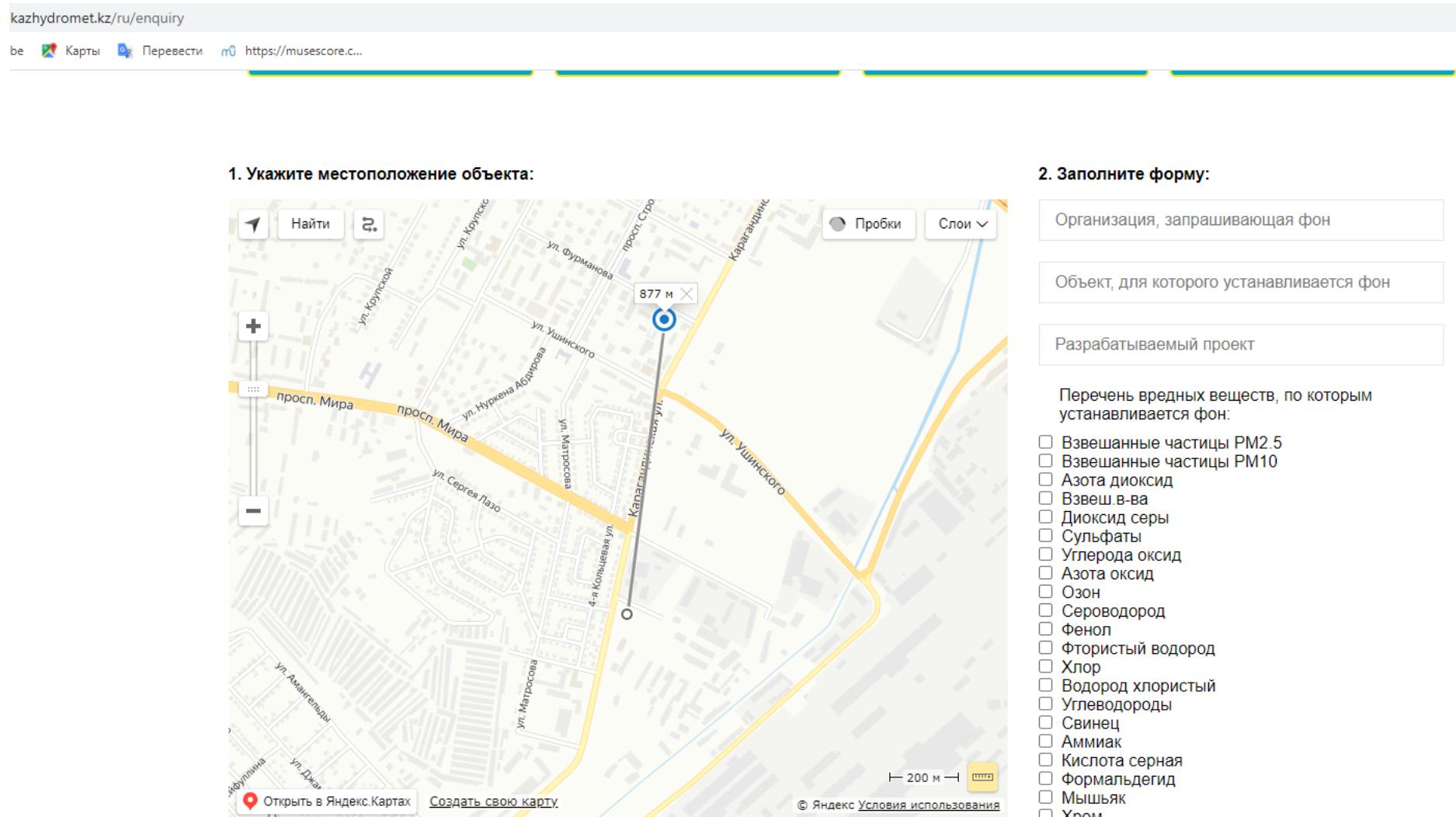


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Источники загрязнения
- Расч. прямоугольник N 01

0 53 159м.  
 Масштаб 1:5300

**Рисунок 2. Ситуационная карта-схема района размещения предприятия с указанием на ней границы санитарно-защитной зоны, источников загрязнения атмосферы, селитебных территорий. Стационарные посты наблюдений РГП «КАЗГИДРОМЕТ», зоны отдыха, территории заповедников, музеев, памятников архитектуры, санатории, дома отдыха и т.д. отсутствуют в районе размещения предприятия.**



**Рисунок 3. Выкопировка с сайта РГП «Казгидромет», с указанием места расположения КААЗС по отношению к ближайшему постам (877 м)**



- ближайшие посты (1 шт.) в г. Темиртау

## 2 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

### 2.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Климатические условия Карагандинской области отличаются большим разнообразием и пестротой, что обусловлено обширностью территории, значительной протяженностью с севера на юг и еще большей – с запада на восток, а также изрезанностью рельефа.

Климат области резко континентальный, сухой. Высокая степень континентальности проявляется в больших годовых и суточных амплитудах температуры и в неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год).

Средняя годовая температура воздуха колеблется по территории области в пределах 1,4-7,3 °С, причем наиболее высокие ее значения характерны для самых южных районов – пустынь. Лето на территории области очень жаркое, а на юге зноное и продолжительное. Температура воздуха летом иногда повышается до 40-48 °С; зима, наоборот, холодная, морозы доходят до 40-45 °С и даже 50 °С.

В среднем продолжительность теплого периода (со средней суточной температурой воздуха выше 0°С) колеблется по территории области от 200 (на северо-востоке) до 240 дней (на юге).

Годовое количество осадков по области изменяется от 130 мм и менее до 310 мм и более. Наименее обеспеченным является район Прибалхашья. Осадки теплого периода (IV-X) на северо-востоке области исчисляются в среднем 200-270 мм, а в пустынной зоне всего лишь 65-80 мм. Годовое количество дней с устойчивым снежным покровом – 120-150 дней.

Энергетические запасы ветра в области достаточно велики и вполне могут быть использованы для целого ряда нужд народного хозяйства. На большей территории средняя годовая скорость ветра составляет 2,0-4,4 м/сек.

Преобладающее направление ветра в равнинных районах южной половины области – восточное и северо-восточное, в северо-восточной части территории – юго-западное и южное.

Метеорологические условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. Наибольшее влияние оказывают режимы ветра и температуры. На формирование уровня загрязнения воздуха оказывают влияние туманы, осадки. Капли тумана поглощают примесь не только вблизи подстилающей поверхности, но и из вышележащих наиболее загрязненных слоев воздуха.

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

#### *Коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере*

Таблица 2.1

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	20.4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, град С	-20.3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	10.0
СВ	13.0
В	13.0
ЮВ	12.0
Ю	16.0
ЮЗ	19.0
З	11.0
СЗ	6.0

Наименование характеристик	Величина
Штиль	12.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой, составляет 5 %, м/с	9.0

## 2.2 Характеристика современного состояния воздушной среды

Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха (рис. 3). Ближайшие посты наблюдения атмосферного воздуха РГП «Казгидромет» расположены в г. Темиртау в 877 м от площади планируемой КААЗС.

## 2.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

До начала строительства на отводимой территории предусмотрено снятие и сохранение плодородного слоя почвы с последующим его использованием. Площадь застройки в соответствии с проектным решением равна 52,5 м<sup>2</sup>. Строительный объем составляет 160,125 м<sup>3</sup>. Срок продолжительности строительства составляет 3 месяца, в том числе 1 месяц подготовительный период.

Источники загрязнения при строительстве, следующие:

- ист. 6001 (001) – снятие ПСП с территории: – 160,125 м<sup>3</sup> (424,3 тонн);
- ист. 6001 (002) – планировка поверхности: - 2023-2024 гг. – 160,125 м<sup>3</sup> (424,3 тонн);
- ист. 6002 (001) - сдувание с временного склада ПСП – 20 м<sup>2</sup>.

При проведении строительных работ в атмосферу будет выделяться пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20%.

Комплектная автоматическая автозаправочная станция предназначена для заправки топливом легковых и грузовых автомобилей. Прием топлива производится с помощью насосов, установленных на автозаправщиках, в три резервуар-баки объемом 9 м<sup>3</sup>. Заливка в резервуары производится через приемное устройство, установленное на крышке резервуара.

Источниками выбросов вредных веществ в атмосферу на автозаправочной станции являются наземные, приравненные к подземным, резервуары для хранения бензина и дизельного топлива. Выбросы вредных веществ в атмосферу производятся за счет испарения нефтепродуктов из резервуаров через дыхательные клапаны.

Отпуск нефтепродуктов для заправки автотранспорта производится через одну топливно-раздаточной колонку, 6 пистолетов.

Количество резервуаров для хранения нефтепродуктов:

Бензин Аи-92 – 1 резервуар вместимостью 9 м<sup>3</sup>,  
Бензин Аи-95 – 1 резервуар вместимостью 9 м<sup>3</sup>;  
Дизельное топливо – 1 резервуар вместимостью 9 м<sup>3</sup>.

В целях уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предусматривается применение герметичной системы приема и отпуска нефтепродуктов.

Годовой оборот нефтепродуктов на заправочной станции составляет:

Бензин Аи-92 – 1215 т/год, 1598,68 м<sup>3</sup>;  
Бензин Аи-95 – 1100 т/год, 1447,37 м<sup>3</sup>;  
Диз. топливо – 1100 т/год, 1309,52 м<sup>3</sup>.

Источники загрязнения при строительстве, следующие:

- ист. 6003 (001) – резервуар бензин марки Аи-92;
- ист. 6004 (001) – ТРК бензин Аи-92;
- ист. 6005 (001) – резервуар бензин марки Аи-95;
- ист. 6006 (001) – ТРК бензин Аи-95;

- ист. 6007 (001) – резервуар дизельное топливо;
- ист. 6008 (001) – ТРК дизельное топливо.

В процессе хранения бензина и дизельного топлива в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества:

- *Предельные углеводороды:*  
низкокипящие: смесь предельных углеводородов по фракциям С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> и С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub><sup>1</sup>;  
высококипящие: смесь предельных углеводородов по фракции С<sub>12</sub>-С<sub>19</sub>
- *Непредельные углеводороды:* по амиленам (смесь изомеров)
- *Ароматические углеводороды:* бензол, толуол, ксиолы, этилбензол;
- *Сернистые соединения:* сероводород.

На КААЗС при строительстве будут функционировать 2 неорганизованных источников; при эксплуатации 6 неорганизованных источников эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу.

### 2.3.1 Краткая характеристика установок очистки отходящих газов

Рабочим проектом не предусмотрена установка пыле- газоочистного оборудования на производственных объектах предприятия.

### 2.3.2 Перспектива развития предприятия

Расширение и реконструкция предприятия не планируется.

### 2.3.3 Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферный воздух

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, их комбинации с суммирующим вредным действием приведены в таблице 2.3.2.

#### Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферный воздух

Таблица 2.3.2

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности
1	2	3	4	5	6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008			2
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)			50	
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)			30	
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	1.5			4
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3
0621	Метилбензол (353)	0.6			3
0627	Этилбензол (687)	0.02			3
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в	1			4

<sup>1</sup> приняты согласно приказа Главного Государственного санитарного врача от 11 ноября 2002 г. №56 «Об утверждении ОБУВ»

2908	пересчете на С/ (592) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.3	0.1	3
------	---	-----	-----	---

При совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия, сумма их концентраций не должна превышать 1 (единицы) и определяется по формуле:

$$C_1/\text{ПДК}_1 + C_2/\text{ПДК}_2 + \dots + C_n/\text{ПДК}_n \leq 1,$$

где:  $C_1, C_2, \dots, C_n$  — фактические концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;

$\text{ПДК}_1, \text{ПДК}_2, \dots, \text{ПДК}_n$  — предельно допустимые концентрации тех же загрязняющих веществ.

Нет группы суммаций загрязняющих веществ по данному объекту.

### 2.3.4 Сведения о залповых выбросах предприятия

Технологический регламент работ исключает возможность возникновения залповых выбросов.

### 2.3.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов предельно допустимых выбросов представлены в таблице 2.3.4.

Таблица составлена с учетом требований Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 10 марта 2021 года № 63 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 22317).

Принятые настоящим проектом номера стационарных источников выбросов вредных веществ в атмосферу отображают их качественную и количественную характеристики. Цифра «1» в начале номера указывает на принадлежность объекта к организованным источникам выброса, цифра «6» — к неорганизованным. Последующие цифры номера указывают на порядковый номер источника.

Всего в составе КААЗС будет функционировать: при строительстве - 2 неорганизованных источников; при эксплуатации - 6 неорганизованных источников эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу..

### 2.3.6 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (т/год, г/сек) принятых для расчета ПДВ

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов ПДВ, уточнены расчетным методом. Для определения количественных выбросов использованы действующие утвержденные методики:

- РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.;

Параметры эмиссий загрязняющих веществ для предприятия представлены в виде таблицы «Параметры эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ».

Расчеты выбросов проводились с учетом максимальных мощностей, нагрузок работы технологического оборудования, времени его работы.

ЭРА v3.0 ТОО " ПромЭкоТехнология "

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов**  
**г. Темиртау, КАЗАС ТОО "Dostyk Oil"**

Таблица 2.3.4

Произв одство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часо в рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбро сов	Высо та источнико в выбро сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м								
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скоро- сть м/с	объем на 1 трубу, м <sup>3</sup> /с	тем- пер. оC	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площа- дного источника	2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника							
												X1	Y1	X2	Y2					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
001		Снятие ПСП с территории Планировка поверхности	1	32		6001	2					523	315		55					
001		Сдувание с временного склада ПСП	1	2160		6002	2					523	315		55					
001		Резервуар бензин марки	1	8760		6003	2					523	315		55					

ЭРА v3.0 ТОО " ПромЭкоТехнология "

Таблица 2.3.4

## Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

г. Темиртау, КААЗС ТОО «Dostyk Oil»

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото-рому производится газо-очистка	Коэффициент обеспе-гazo-очисткой, %	Средняя эксплуатационная степень очистки/ max.степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достиже-ния НДВ
							г/с	мг/нм <sup>3</sup>	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1										
6001					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей Казахстанских месторождений) (494)	0.4664			0.0537
6002					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00024			0.0004
6003					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (	0.0229			0.3193

г. Темиртау, КААЗС ТОО "Dostyk Oil"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Аи-92													
001	TPK бензин Аи-92		1	2555		6004		2				524	313		11
001	Резервуар бензин марки Аи-95		1	8760		6005		2				524	314		11

ЭРА v3.0 ТОО "ПромЭкоТехнология"

Таблица 2.3.4

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов**

г. Темиртау, КААЗС ТОО "Dostyk Oil"

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6004					0416	1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0085		0.118	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0008		0.0118	
					0602	Бензол (64)	0.0008		0.0109	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0001		0.0014	
					0621	Метилбензол (349)	0.0007		0.0102	
					0627	Этилбензол (675)	0.00002		0.0003	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	8.2219		0.5734	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3.0387		0.2119	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.3038		0.0212	
					0602	Бензол (64)	0.2795		0.0195	
6005					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0352		0.0025	
					0621	Метилбензол (349)	0.2637		0.0184	
					0627	Этилбензол (675)	0.0073		0.0005	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0482		0.2891	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0178		0.1068	
					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0018		0.0107	
					0602	Бензол (64)	0.0016		0.0098	
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0002		0.0012	

ЭРА v3.0 ТОО "ПромЭкоТехнология"

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов**

г. Темиртау, КАЗАС ТОО "Dostyk Oil"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----

001	TPK бензин Аи-95	1	2555		6006	2					524	315	11
001	Резервуар дизельное топливо	1	8760		6007	2					525	314	11
001	TPK дизельное топливо	1	2555		6008	2					524	314	11

ЭРА v3.0 ТОО "ПромЭкоТехнология"

Таблица 2.3.4

**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов**  
г. Темиртау, КАЗАХСТАН ТОО "Dostyk Oil"

7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					(203)					

6006	0621	Метилбензол (349)	0.0015	0.0093
	0627	Этилбензол (675)	0.00004	
	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	8.2219	
	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3.0387	
	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.3038	
	0602	Бензол (64)	0.2795	
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0352	
6007	0621	Метилбензол (349)	0.2637	0.0166
	0627	Этилбензол (675)	0.0073	
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001	
	2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0003	
6008	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00011	0.000098
	2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0391	

### 2.3.7 Расчет эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу

Все расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории.

#### 2.3.7.1 Расчеты эмиссий загрязняющих веществ при проведении строительных работ

Расчет эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполнен согласно следующим методическим указаниям:

- Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. №221-е Приложение 8;
- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы 1996 г.

##### ист 6001 (001) - снятие ПСП с территории

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
1	Весовая доля пылевой фракции в материале, $P_1$		0,04
2	Доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль, $P_2$		0,01
3	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, $P_3$		1,2
4	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, $P_6$		1
5	Коэффициент, учитывающий влажность материала, $P_4$		0,6
6	Коэффициент, учитывающий крупность материала, $P_5$		0,4
7	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, $B'$		0,6
8	Суммарное количество перерабатываемого материала, $G$	т/час	13,25
9	Количество перерабатываемого материала	т/год	424,3
10	Общее время работы, $T$	час	32
Результаты расчета:			
	Максимально-разовое выделение пыли, $Q=(P_1*P_2*P_3*P_4*P_5*P_6*B'*G*10^6)/3600$	г/с	0,2544
	Валовое выделение пыли, $Q_2=(Q*T*3600)/10^6$	т/год	0,0293

##### ист 6001 (002) - планировка поверхности

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
			2023 г.
1	Весовая доля пылевой фракции в материале, $P_1$		0,04
2	Доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль, $P_2$		0,01
3	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, $P_3$		1,2
4	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, $P_6$		1
5	Коэффициент, учитывающий влажность материала, $P_4$		0,6
6	Коэффициент, учитывающий крупность материала, $P_5$		0,4
7	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, $B'$		0,5
8	Суммарное количество перерабатываемого материала, $G$	т/час	13,25
9	Количество перерабатываемого материала	т/год	424,3
10	Общее время работы, $T$	час	32
Результаты расчета:			
	Максимально-разовое выделение пыли, $Q=(P_1*P_2*P_3*P_4*P_5*P_6*B'*G*10^6)/3600$	г/с	0,2120
	Валовое выделение пыли, $Q_2=(Q*T*3600)/10^6$	т/год	0,0244

##### ист 6002 (001) - сдувание с временного склада ПСП

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
			2023 г.
1	Коэффициент, учитывающий влажность материала, $K_0$		1
2	Коэффициент, учитывающий скорость ветра, $K_1$		1,2
3	Коэффициент, учитывающий эффективность сдувания твердых частиц, $K_2$		1
4	Площадь пылящей поверхности отвала, $S_0$	$m^2$	20
5	Удельная сдуваемость твердых частиц с пыляющей поверхности отвала, $W_0$	$kg/m^2$	0,0000001
6	Коэффициент измельчения горной массы, $\gamma$		0,1
7	Годовое количество дней с устойчивым снежным покровом, $T_c$		60
9	Общее время работы, $T$	дней	214
Результаты расчета:			
	Максимально-разовое выделение пыли, $P_o = K_0 * K_1 * K_2 * S_0 * W * \gamma * (1 - \eta) * 10^3$	г/с	0,00024
	Валовое выделение пыли, $P_v = 86,4 * K_0 * K_1 * K_2 * S_0 * W * \gamma * (365 - T_c) * (1 - \eta)$	т/год	0,0004

### 2.3.7.2 Расчеты эмиссий загрязняющих веществ при эксплуатации комплектной автоматической автозаправочной станции

Расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу произведены на основании РНД 211.2.02.09-2004. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004г.

#### Исходные данные для расчета выбросов

Для расчета максимальных выбросов принимается объем слитого нефтепродукта ( $V_{сл}$ ,  $m^3$ ) из автоцистерны в резервуар.

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта принимается по данным АЗС в осенне-зимний ( $Q_{оз}$ ,  $m^3$ ) и весенне-летний ( $Q_{вл}$ ,  $m^3$ ) периоды года.

#### Выбросы паров нефтепродуктов

Максимальные (разовые) выбросы из резервуаров АЗС рассчитываются по формуле:

$$M = \frac{(C_p^{max} \times V_{сл})}{t}, \text{ г/с}$$

где:

$V_{сл}$  - объем слитого нефтепродукта ( $m^3$ ) из автоцистерны в резервуар АЗС;

$C_p^{max}$  - максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, в зависимости от их конструкции и климатической зоны, в которой расположена АЗС,  $g/m^3$ ;

$t$  - среднее время слива заданного объема ( $V_{сл}$ ) нефтепродукта, с;

При необходимости (в основном, для предпроектной и проектной документации) оценки максимальных (разовых) выбросов ЗВ при заполнении баков автомобилей через ТРК расчеты проводятся по формуле:

$$M_{б.а/м} = \frac{V_{сл.} \times C_{б.а/м}^{max}}{3600}, \text{ г/с}$$

где:

$M_{б.а/м}$  - максимальные (разовые) выбросы паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин,  $g/s$ ;

$V_{сл.}$  - фактический максимальный расход топлива через ТРК (с учетом пропускной способности ТРК),  $m^3/s$ . При отсутствии этих данных допускается использовать максимальную производительность ТРК,  $l/min$ , с последующим переводом в  $m^3/s$  –  $45,0 m^3/s$

$C_{б.а/м}^{max}$  - максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин,  $g/m^3$ .

При расчете годовых выбросов учитываются выбросы из резервуаров с нефтепродуктами при их закачке и хранении ( $G_{зак}$ ), а также из топливных баков автомобилей при их заправке ( $G_{б.а.}$ ), и при проливах за счет стекания нефтепродуктов со стенок заправочных и сливных шлангов ( $G_{пр.р.}$ ,  $G_{пр.а.}$ ).

Годовые выбросы ( $G_p$ ) паров нефтепродуктов от резервуаров при закачке рассчитываются как сумма выбросов из резервуаров ( $G_{зак}$ ) и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность ( $G_{пр.р.}$ ).

$$G_p = G_{зак} + G_{пр.р.}$$

Значение  $G_{зак}$  вычисляется по формуле:

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

где:

$C_p^{03}$ ,  $C_p^{вл}$  - концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров в осенне-зимний весенне-летний период соответственно,  $\text{г}/\text{м}^3$ .

Значение  $G_{пр.р}$  вычисляется по формуле:

$$G_{пр.р.} = 0.5 \times J \times (Q_{03} + Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где  $J$  - удельные выбросы при проливах,  $\text{г}/\text{м}^3$ . Для автобензинов  $J=125$ , дизтоплива = 50.

Годовые выбросы ( $G_{трк}$ ) паров нефтепродуктов от ТРК при заправке рассчитываются как сумма выбросов из баков автомобилей ( $G_{б.а.}$ ) и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность ( $G_{пр.а.}$ ):

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

Значение  $G_{б.а.}$  рассчитывается по формуле:

$$G_{б.а.} = (C_6^{03} \times Q_{03} + C_6^{вл} \times Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где:

$C_6^{03}$ ,  $C_6^{вл}$  - концентрации паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний и весенне-летний период соответственно.

Значение  $G_{пр.а}$  вычисляется по формуле:

$$G_{пр.а.} = 0.5 \times J \times (Q_{03} + Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

Суммарные годовые выбросы из резервуаров и ТРК определяются по формуле:

$$G = G_p + G_{трк}, \text{ т/год}$$

**Исходные данные Бензин марки Аи-92**

Наименование продукта	V <sub>q</sub> <sup>max</sup>	t, с	Q <sub>03</sub> , м <sup>3</sup>	Q <sub>вл</sub> , м <sup>3</sup>	Конструкция резервуара
Автобензин Аи-92	9,0	127894,4	799,34	799,34	Наземный, приравненный к подземному

Табличные данные				Выбросы		
C <sub>max</sub>	C <sub>p</sub> <sup>03</sup>	C <sub>p</sub> <sup>вл</sup>	C <sub>6</sub> <sup>03</sup>	C <sub>6</sub> <sup>вл</sup>	M, г/с	G, т/год
480	210,2	255	420	515	12,1838	1,1943

$$M_p = 480 \times 9,0 / 127894,4 = 0,0338 \text{ г/с}$$

$$M_{6,a/m} = 45 \times 972,0 / 3600 = 12,15 \text{ г/с}$$

$$G_{зак} = (210,2 \times 799,34 + 255 \times 799,34) \times 10^{-6} = 0,3719 \text{ т/год}$$

$$G_{пр.п} = 0,5 \times 125 \times (799,34 + 799,34) \times 10^{-6} = 0,0999 \text{ т/год}$$

$$G_p = 0,3719 + 0,0999 = 0,4718 \text{ т/год}$$

$$G_{6,a} = (420 \times 799,34 + 515 \times 799,34) \times 10^{-6} = 0,7474 \text{ т/год}$$

$$G_{пр.а} = 0,5 \times 125 \times (799,34 + 799,34) \times 10^{-6} = 0,0999 \text{ т/год}$$

$$G_{трк} = 0,7474 + 0,0999 = 0,8473 \text{ т/год}$$

**Источник 6003 Выбросы от резервуара**

Идентификация состава выбросов бензин марки Аи-92.  
(M = 0,0338 г/с; G = 0,4718 т/год)

Определяемый параметр	Углеводороды							с е р о в о д о р о д	
	Предельные		Непредельные (по амиленам)	ароматические					
	C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>		бензол	толуол	ксилол	этилбензол		
C <sub>i</sub> , масс %	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06	-	
M <sub>i</sub> , г/с	0,0229	0,0085	0,0008	0,0008	0,0007	0,0001	0,00002	-	
G <sub>i</sub> , т/г	0,3193	0,1180	0,0118	0,0109	0,0102	0,0014	0,0003	-	

**Источник 6004 Выбросы от ТРК**

Идентификация состава выбросов бензин марки Аи-92.  
(M = 12,15 г/с; G = 0,8473 т/год)

Определяемый параметр	Углеводороды								се р о в о д о р о д	
	Предельные		Непредельные (по амиленам)	ароматические						
	C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>		бензол	толуол	ксилол	этилбензол			
C <sub>i</sub> , масс %	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06	-		
M <sub>i</sub> , г/с	8,2219	3,0387	0,3038	0,2795	0,2637	0,0352	0,0073	-		
G <sub>i</sub> , т/г	0,5734	0,2119	0,0212	0,0195	0,0184	0,0025	0,0005	-		

**Исходные данные Бензин марки Аи-95**

Наименование продукта	V <sub>u</sub> <sup>max</sup>	t, с	Q <sub>03</sub> , м <sup>3</sup>	Q <sub>вл</sub> , м <sup>3</sup>	Конструкция резервуара
Автобензин Аи-92	9,0	60631,2	723,685	723,685	Наземный, приравненный к подземному

Табличные данные				Выбросы		
C <sub>max</sub>	C <sub>p</sub> <sup>O3</sup>	C <sub>p</sub> <sup>ВЛ</sup>	C <sub>6</sub> <sup>O3</sup>	C <sub>6</sub> <sup>ВЛ</sup>	M, г/с	G, т/год
480	210,2	255	420	515	12,2213	0,6254

$$M_p = 480 \times 9,0 / 60631,2 = 0,0713 \text{ г/с}$$

$$M_{6.a/m} = 45 \times 972,0 / 3600 = 12,15 \text{ г/с}$$

$$G_{зак} = (210,2 \times 723,685 + 255 \times 723,685) \times 10^{-6} = 0,3367 \text{ т/год}$$

$$G_{пр.п} = 0,5 \times 125 \times (723,685 + 723,685) \times 10^{-6} = 0,0905 \text{ т/год}$$

$$G_p = 0,3367 + 0,0905 = 0,4272 \text{ т/год}$$

$$G_{6.a} = (420 \times 723,685 + 515 \times 723,685) \times 10^{-6} = 0,6766 \text{ т/год}$$

$$G_{пр.а} = 0,5 \times 125 \times (723,685 + 723,685) \times 10^{-6} = 0,0905 \text{ т/год}$$

$$G_{трк} = 0,6766 + 0,0905 = 0,7671 \text{ т/год}$$

**Источник 6005 Выбросы от резервуара**  
**Идентификация состава выбросов бензин марки Аи-95.**  
**(M = 0,0713 г/с; G = 0,4272 т/год)**

Определяемый параметр	Углеводороды							с е р о в о д о р о д	
	Предельные		Непредельные (по амиленам)	ароматические					
	C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>		бензол	толуол	ксилол	этилбензол		
C <sub>i</sub> , масс %	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06	-	
M <sub>i</sub> , г/с	0,0482	0,0178	0,0018	0,0016	0,0015	0,0002	0,00004	-	
G <sub>i</sub> , т/г	0,2891	0,1068	0,0107	0,0098	0,0093	0,0012	0,0003	-	

**Источник 6006 Выбросы от ТРК**  
**Идентификация состава выбросов бензин марки Аи-95.**  
**(M = 12,15 г/с; G = 0,7671 т/год)**

Определяемый параметр	Углеводороды							с е р о в о д о р о д	
	Предельные		Непредельные (по амиленам)	ароматические					
	C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>		бензол	толуол	ксилол	этилбензол		
C <sub>i</sub> , масс %	67,67	25,01	2,5	2,3	2,17	0,29	0,06	-	
M <sub>i</sub> , г/с	8,2219	3,0387	0,3038	0,2795	0,2637	0,0352	0,0073	-	
G <sub>i</sub> , т/г	0,5191	0,1919	0,0192	0,0176	0,0166	0,0022	0,0005	-	

**Исходные данные Дизельное топливо**

Наименование продукта	V <sub>q</sub> <sup>max</sup>	t, с	Q <sub>03</sub> , м <sup>3</sup>	Q <sub>вл</sub> , м <sup>3</sup>	Конструкция резервуара
Дизельное топливо	9,0	42380,8	654,76	654,76	Наземный, приравненный к подземному

**Табличные данные**

**итого выбросы**

C <sub>max</sub>	C <sub>p</sub> <sup>03</sup>	C <sub>p</sub> <sup>вл</sup>	C <sub>6</sub> <sup>03</sup>	C <sub>6</sub> <sup>вл</sup>	г/с	т/год
1,55	0,8	1,1	1,6	2,2	0,0396	0,0279

$$M = 1,55 \times 9 / 42380,8 = 0,0003 \text{ г/с}$$

$$M_{\text{б.а/м}} = 45 \times 3,14 / 3600 = 0,0393 \text{ г/с}$$

$$G_{зак} = (0,8*654,76+1,1*654,76)*10^{-6} = 0,0012 \text{ т/год}$$

$$G_{пр.п} = 0,5*50*(654,76+654,76)*10^{-6} = 0,0327 \text{ т/год}$$

$$G_p = 0,0012+0,0327 = 0,0339 \text{ т/год}$$

$$G_{б.а} = (1,6*654,76+2,2*654,76)*10^{-6} = 0,0025 \text{ т/год}$$

$$G_{пр.а} = 0,5*50*(654,76+654,76)*10^{-6} = 0,0327 \text{ т/год}$$

$$G_{трк} = 0,0025+0,0327 = 0,0352 \text{ т/год}$$

### *Источник 6007 Выбросы от резервуара*

Идентификация состава выбросов дизельного топлива.  
(M = 0,0003 г/с; G = 0,0339 т/год)

Определяемый параметр	Углеводороды			
	Предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	Непредельные	Ароматические	Сероводород
C <sub>i</sub> мас %	99.57	-	0.15	0.28
M <sub>i</sub> , г/с	0,0003	-	- <sup>*)</sup>	0,000001
G <sub>i</sub> , т/г	0,0338	-	- <sup>*)</sup>	0,000094

### *Источник 6008 Выбросы от ТРК*

Идентификация состава выбросов дизельного топлива.  
(M = 0,0393 г/с; G = 0,0352 т/год)

Определяемый параметр	Углеводороды			
	Предельные C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	Непредельные	Ароматические	Сероводород
C <sub>i</sub> мас %	99,57	-	0,15	0,28
M <sub>i</sub> , г/с	0,0391	-	- <sup>*)</sup>	0,00011
G <sub>i</sub> , т/г	0,0350	-	- <sup>*)</sup>	0,000098

## **2.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух**

При производстве ТРК использованы инновационные технологии, которые улучшают технические и потребительские свойства топливораздаточных колонок. Одна из таких технологий, используется в данной заправочной колонке - это система газовозврата.

Система газовозврата на ТРК представляет собой решение проблемы, возникающей на АЗС - испарение паров топлива. Испарение топлива представляет собой угрозу для окружающей среды и финансовые потери для владельцев АЗС.

Принцип работы данной системы заключается в обнаружении и возврате (рекуперации) испаряющихся паров топлива. В ТРК используется балансовая или вакуумная газовозвратная система. Балансовая система подразумевает, что пары топлива вытесняются из бензобака автомобиля, давлением от поступающего топлива через герметичный раздаточный рукав. Вакуумная система использует электронасос, откачивающий из бензобака пары через раздаточный рукав и пистолет.

Таким образом, намечаемая технология соответствует требованиям статьи 207 Экологического кодекса РК.

## **2.5 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории**

### **2.5.1 Проведение расчетов и определение предложений по нормативам ПДВ**

Для оценки влияния выбросов вредных веществ на качество атмосферного воздуха, в соответствии с действующими нормами проектирования, используются методы математического моделирования.

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций проводился на программном комплексе «ЭРА» версии 3.0, разработанном в соответствии с «Методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» (РНД-86) и согласованном в ГГО им. А.И. Войкова. Данный программный комплекс рекомендован Министерством охраны окружающей среды для использования на территории Республики Казахстан (письмо №09-335 от 04.02.02 г.).

ПК «ЭРА» позволяет производить расчеты разовых концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых точечными, линейными, плоскостными источниками, рассчитывает приземные концентрации, как отдельных веществ, так и групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

В настоящем проекте произведен расчет рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы при эксплуатации КААЗС для одновременно работающих источников выбросов загрязняющих веществ.

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций в приземном слое атмосферы проводился для наиболее неблагоприятного периода года – летний период на максимальную нагрузку оборудования, без учета фонового загрязнения, в связи с отсутствием постов наблюдения за атмосферным воздухом.

Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 РНД 211.2.01.01-97 Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, Алматы, 1997. Средневзвешенная высота ИЗА по стандартной формуле: Сумма( $H_i * M_i$ )/Сумма( $M_i$ ), где  $H_i$  - фактическая высота ИЗА,  $M_i$  - выброс ЗВ, г/с. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ -  $10 * \text{ПДКс.с.}$  Расчет рассеивания приземных концентраций не производился ввиду отсутствия необходимости расчета.

Расчет максимальных приземных концентраций для данной деятельности выполнен по веществам, представленным в таблице 2.5.1.

ЭРА v3.0 ТОО "ПромЭкоТехнология"

Таблица 2.5.1

## ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАСЧЕТОВ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ПО ВЕЩЕСТВАМ

г. Темиртау, КААЗС ТОО "Dostyk Oil"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м <sup>3</sup>	Выброс вещества г/с (M)	Средневзвешенная высота, м (H)	M/(ПДК*H) для H>10 M/ПДК для H<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000111	2	0.0139	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	16.5149	2	0.3303	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30	6.1037	2	0.2035	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1.5			0.6102	2	0.4068	Да
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.5614	2	1.8713	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0707	2	0.3535	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.5296	2	0.8827	Да
0627	Этилбензол (675)	0.02			0.01466	2	0.733	Да
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.0394	2	0.0394	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.3	0.1		0.46664	2	1.5555	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле:

Сумма( $H_i \cdot M_i$ )/Сумма( $M_i$ ), где  $H_i$  - фактическая высота ИЗА,  $M_i$  - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

## 2.5.2 Предложения по нормативам эмиссий в атмосферный воздух

Предельно допустимый выброс (ПДВ) является нормативом, устанавливаемым для источника загрязнения атмосферы при условии, что выбросы вредных веществ от него и от совокупности других источников предприятия, с учетом их перспективы развития предприятия, не создадут приземные концентрации, превышающие установленные нормативы качества (ПДК) для населенных мест, растительного и животного мира.

Рассчитанные значения ПДВ являются научно обоснованной технической нормой выброса промышленным предприятием вредных химических веществ, обеспечивающей соблюдение требований санитарных органов по чистоте атмосферного воздуха населенных мест и промышленных площадок. Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении ПДВ для источников загрязнения атмосферы являются ПДК.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, выполненные для производственной деятельности, показали, что максимальные приземные концентрации не создают превышения ПДК на границе санитарно-защитной и жилой зон данного предприятия.

Исходя из этого предлагается принять объем эмиссий в атмосферу, рассчитанный в данном проекте, в качестве нормативов эмиссий для КААЗС ТОО «Dostyk Oil».

Согласно статьи 39, пункт 11 нормативы эмиссий не устанавливаются для объектов III и IV категорий.

Согласно Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246. данный вид деятельности относится к 3 категорий.

На основании вышеизложенного, в настоящем проекте не устанавливаются нормативы эмиссий.

Однако, стоит отметить, что в результате намечаемой деятельности в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества представленные в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.2

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ	
		г/с	т/год
1	2	3	4
<b>При строительстве (2023 г. - 3 месяца, в том числе 1 месяц подготовительный период)</b>			
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,46664	0,0541
<b>При эксплуатации</b>			
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000111	0,000192
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	16,5149	1,7009
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6,1037	0,6286
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,6102	0,0629
0602	Бензол (64)	0,5614	0,0578
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0707	0,0073
0621	Метилбензол (349)	0,5296	0,0545
0627	Этилбензол (675)	0,01466	0,0016

2754	Алканы С12-19 / в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0394	0,0688
Всего		24,911311	2,636692

## 2.6 Организация санитарно-защитной зоны

Как известно, работа промышленных предприятий, заводов, производств оказывает негативное воздействие на здоровье населения. Для того чтобы уменьшить неблагоприятное воздействие на человеческий организм, вокруг предприятия производится организация санитарно-защитной зоны, которую также именуют СЗЗ.

Санитарно защитная зона располагается по периметру промышленного предприятия, будь то завод или производство, АЭС, автодорога, железная дорога, газопровод, ЛЭП, АЗС, газовая котельная, очистные сооружения, аэропорт, жилой дом, трансформаторная подстанция, автомойка, кладбище или курортная зона является источником воздействия на окружающую среду, источником шума, который оказывает негативное влияние на психическое здоровье людей, живущих вблизи объекта.

Размер санитарно-защитной зоны устанавливается на основании следующих нормативных документов:

Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г.

Намечаемая деятельность в соответствии с Приложением 1 к Санитарным правилам Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г. относится к предприятиям 4 класса опасности с размером санитарно-защитной зоны не менее 100 метров, как автозаправочные станции блочно-контейнерного типа, оснащенные газовозвратной системой, мощностью менее 80 заправок в час "пик".

Таким образом, для намечаемой КААЗС размер СЗЗ составляет 100 метров.

## 2.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Проектом предусматривается ввод в эксплуатацию предприятия в 2023 году.

Год достижения ПДВ – 2023 год, валовый выброс загрязняющих веществ составит – 2,636692 тонн в год.

Описание параметров воздействия работ на атмосферный воздух и расчет комплексной оценки произведен в таблице 2.7.

Таблица 2.7. *Расчет комплексной оценки воздействия на атмосферный воздух*

Компоненты природной среды	Источник и вид воздействия	Пространственный масштаб	Времен-ной масштаб	Интенси-вность воздействия	Комплексная оценка	Категория значимости
Атмосферный воздух	Влияние выбросов на качество атмосферного воздуха	1 локальное	4 Многолетнее воздействие	2 слабое воздействие	8	Воздействие низкой значимости

Таким образом, оценивая воздействие комплектной автоматической заправочной станции на атмосферный воздух можно сделать вывод, что воздействие будет оказываться низкой значимости.

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению биологического разнообразия, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов;
- 4) предупреждающие и предотвращающие нанесение ущерба окружающей среде и здоровью населения;
- 5) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, рациональное природопользование и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды;

Принимая во внимание отсутствие превышений ПДК, проектом предлагается проведение на предприятии мероприятий по охране атмосферного воздуха, носящих профилактический характер.

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

Согласно статье 182 Экологического кодекса Республики Казахстан объекты I и II категории обязаны проводить производственный экологический контроль.

Согласно Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246. данный вид деятельности относится к 3 категорий.

Ввиду этого, настоящим проектом не предусматривается производственный экологический контроль.

Несмотря на вышеизложенное мониторинг воздействия в районе проведения работ будет проводиться расчетным методом. Расчетный метод заключается в расчёте объёмов выбросов загрязняющих веществ по фактическим данным: количества сжигаемого топлива, расхода сырья.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии возлагается, согласно приказу на лицо, ответственное за охрану окружающей среды.

## **2.9 Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий**

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами промышленных предприятий, в большей степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

При НМУ в кратковременные периоды загрязнения атмосферы, опасные для здоровья населения, предприятие-природопользователь обеспечивает снижение выбросов вредных веществ вплоть до частичной или полной остановки оборудования.

Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ разрабатываются в соответствии с «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан» (РНД 211.2.02.02-97).

Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ разрабатываются в соответствии с «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан» (РНД 211.2.02.02-97). В соответствии с п. 3.9 Рекомендаций «Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с предприятием **только в том случае, если по данным местных органов Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населенном пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий.**

Согласно справки РГП «Казгидромет» в районе расположения предприятия не проводится проведение прогнозирования НМУ с точки зрения рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. Поэтому, настоящим проектом, мероприятия по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу на период НМУ не предусматриваются.

## 3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

### 3.1 Водоснабжение

На КАЗАС выполнение операций по заправке транспортного средства происходит с полным самообслуживанием лицами, управляющими этими транспортными средствами.

Диспетчерская отсутствует. Нет системы водоснабжения, и канализации.

Ливневая канализация отсутствует.

На территории КААЗС имеются экованны под ТРК и узле слива автоцистерны для сбора проливов нефтепродуктов.

Проектом не предусматривается осуществлять водозабор с поверхностных водных источников.

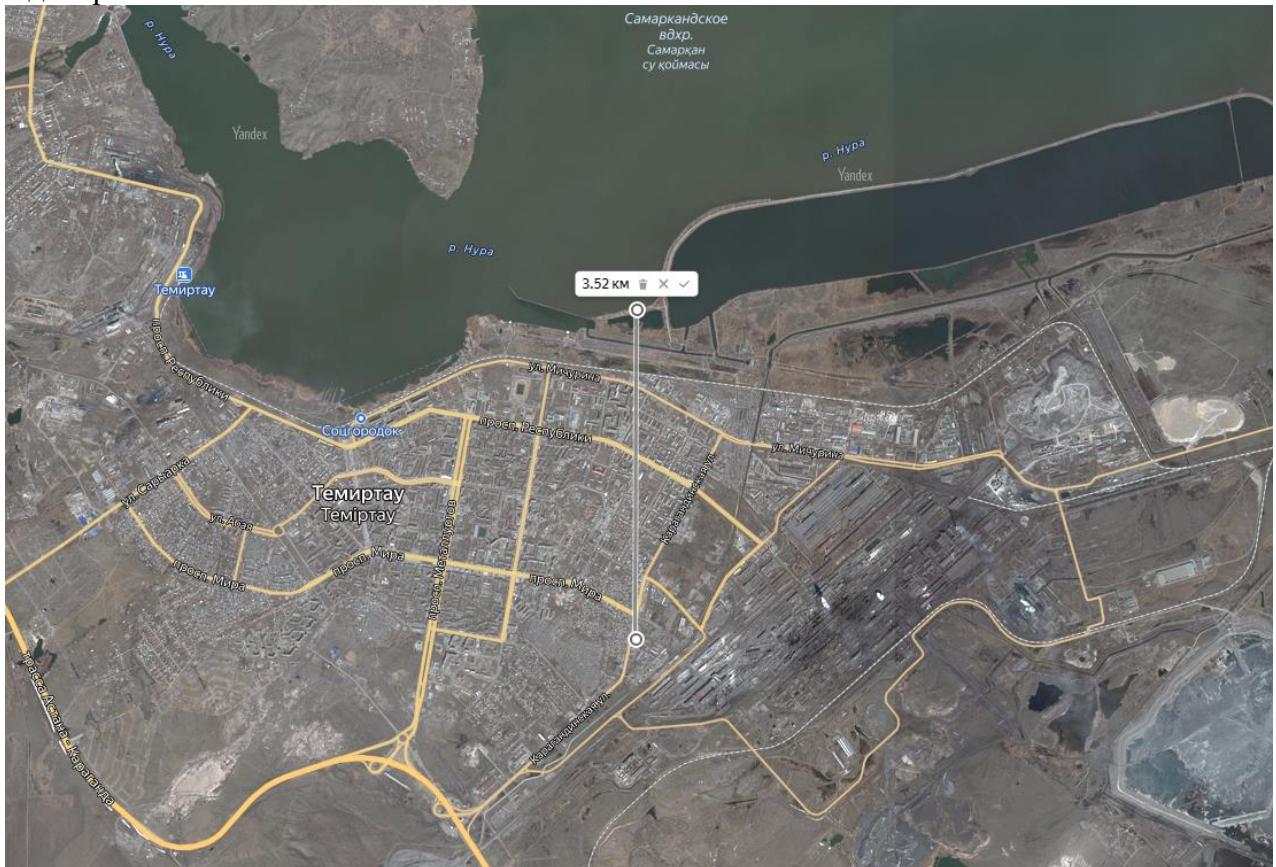
### 3.2 Водоотведение

Водоотведение и водопотребление отсутствует.

Проектом не предусматривается сброс сточных вод в водные объекты или рельеф местности.

### 3.3 Гидрография района

Комплектная автозаправочная станции располагается вблизи г. Темиртау, за пределами водоохранных зон и полос водных объектов. Ближайшие водные объекты по отношению к данной КАЗАС находятся на расстоянии 3,52 км - река Нура и Самаркандское водохранилище (рис.4). Для реки Нура установлены водоохранные зоны и полосы Постановлением акимата Карагандинской области от 5 апреля 2012 года N 11/06 «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования на реках Нура в административных границах Карагандинской области, Шерубай-Нура, Сарысу, Сокыр, Карагандинка, на озерах Копколь, Баракколь, Ащиколь, на Федоровском, Самаркандском, Ынтымакском и Жартасском водохранилищах Карагандинской области», ширина водоохранной полосы – 25-50 м, водоохранной зоны – 500 м.



## Рисунок 4.

Проектом не предусматривается забор воды из поверхностных водных источников, также не предусматривается сброс сточных вод.

### **3.4 Мероприятия по охране водных ресурсов**

Строительство и эксплуатация КААЗС не окажут воздействие на качество поверхностных и подземных вод. На территории КААЗС имеются экованны под ТРК и узле слива автоцистерны для сбора проливов нефтепродуктов.

### **3.5 Оценка воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы**

Территория КААЗС ТОО «Dostyk Oil» планируется с твердым покрытием.

Питьевое водоснабжение и отведение хозяйствственно-бытовых сточных вод отсутствует.

Сброс сточных вод в поверхностные водоемы или на рельеф местности отсутствует.

Описание параметров воздействия работ на водные ресурсы и расчет комплексной оценки произведен в таблице 3.1.

Таблица 3.1. *Расчет комплексной оценки воздействия на водные ресурсы*

Компоненты природной среды	Источник и вид воздействия	Пространственный масштаб	Времен-ной масштаб	Интенси-вность воздействия	Комплексная оценка	Категория значимости
Подземные и поверхностные воды	-	1 локальное	4 многолетнее	1 Незначительное	4	Воздействие низкой значимости

Таким образом, оценивая воздействие деятельности КААЗС ТОО «Dostyk Oil» на водные ресурсы можно сделать вывод, что воздействие будет оказываться низкой значимости.

### **3.6 Мониторинг водных ресурсов**

Настоящим проектом не предусматривается мониторинг водных ресурсов, ввиду удаленности объекта от поверхностных водных источников, а также отсутствием месторождений подземных вод.

## **4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА**

Все резервуары для хранения ГСМ будут расположены на твердой площадке (щебеночное покрытие).

Воздействие на недра при деятельности КААЗС ТОО «Dostyk Oil» будет незначительным.

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

Согласно статья 41 п. 8. Лимиты накопления отходов и лимиты захоронения отходов не устанавливаются для объектов III и IV категорий.

Операторы объектов III категории обязаны предоставлять информацию об отходах в составе декларации о воздействии на окружающую среду, подаваемой в соответствии с настоящим Кодексом.

Так как на КААЗС отсутствует персонал, ТБО и другие виды отходов на предприятии не образуется.

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

К физическим факторам воздействия относятся вибрация, шум, электромагнитные излучения, радиационное излучение, способные оказать негативное воздействие на прилегающие территории и население.

Все используемое на предприятии оборудование соответствует действующим в РК стандартам по безопасности, а также физическим факторам воздействия.

Резюмируя вышеизложенное, можно считать, что предприятие не оказывает на окружающую среду отрицательного воздействия по физическим факторам.

## **7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ**

Все резервуары для хранения ГСМ и ТРК будут расположены на твердой площадке.

На территории КААЗС отсутствуют жилые постройки, а также памятники архитектуры и другие охраняемые законом объекты.

Для установки комплектной автоматической автозаправочной станции был выделен земельный участок по адресу: Карагандинская область, г. Темиртау, ул. Карагандинская, строение 1Б. ТОО «Dostyk Oil» представлено комплектной автоматической автозаправочной станцией (КААЗС) на основании договора купли-продажи №16-15-53 от 24.06.2022 г. Площадь застройки (необходимая) в соответствии с проектным решением равна 52,5 м<sup>2</sup>. Общая площадь модуля – 39,5 м<sup>2</sup>. Объем строительных работ (снятие ПСП) составляет 160,125 м<sup>3</sup>.

На территории КААЗС имеются экованны под ТРК и узле слива автоцистерны для сбора проливов нефтепродуктов.

### **7.1 Оценка воздействия намечаемой деятельности на почвенный покров**

Эксплуатация КААЗС будет производиться строго в пределах выделенных земельных участках.

Описание параметров воздействия работ на почвенные покровы, недра и земельные ресурсы и расчет комплексной оценки произведен в таблице 7.1.

**Таблица 7.1. Расчет комплексной оценки воздействия на почвенный покров, недра и земельные ресурсы**

Компоненты природной среды	Источник и вид воздействия	Пространственный масштаб	Времен-ной масштаб	Интенси-вность воздействия	Комплексная оценка	Категория значимости
Почвенный покров, недра земельные ресурсы	Влияние работ на почвенный покров	1 локальное	4 Многолетнее	1 незначительное	4	Воздействие низкой значимости

Таким образом, оценивая воздействие КАЗАЦ ТОО «Dostyk Oil» на почвенные покровы, недра и земельные ресурсы можно сделать вывод, что воздействие будет оказываться низкой значимости.

## 8 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР

Проектируемый объект КАЗАЦ ТОО «Dostyk Oil» размещен вблизи селитебной территории (г. Темиртау).

В пределах рассматриваемого района местность представлена сухими степями с преобладанием полынно-ковыльно-типчаковой и типчаково-ковыльно-полынной растительностью с сухостепным разнотравьем. На неполноразвитых и малоразвитых темно-каштановых почвах растительность представлена караганой, спиреей зверобоелистной, на лугово-каштановых почвах часто встречается солодка голая.

В районе расположения предприятия водится около 10 видов млекопитающих, не менее 20 видов птиц, 5 видов рептилий.

В последние годы повсеместно отмечается повышение численности таких хищных млекопитающих, как лиса и корсак. Широко распространенным видом в районе является степной хорек. Из рептилий широко распространены ящерица прыткая, гадюка степная, из амфибий – жаба зеленая, лягушка остромордая. Среди птиц распространены приуроченные к пригородной зоне голуби, ворона обыкновенная, синица европейская, также встречаются овсянка белошапочная, иволга.

Проектируемые объекты располагаются за пределами государственного лесного фонда и особоохраняемых природных территорий.

Соответственно КАЗАЦ ТОО «Dostyk Oil» не окажет негативного воздействия на животный и растительный мир.

Описание параметров воздействия работ на растительный и животный мир и расчет комплексной оценки произведен в таблице 8.1.

Таблица 8.1.

### Расчет комплексной оценки воздействия на растительный и животный мир

Компоненты природной среды	Источник и вид воздействия	Пространственный масштаб	Времен-ной масштаб	Интенси-вность воздействия	Комплексная оценка	Категория значимости
Растительный и животный мир	Влияние на видовое разнообразие и численность	1 Локальное	4 Многолет-нее	1 Незначитель-ное	4	Воздействие низкой значимости

**Исходя из вышеперечисленного, можно сделать вывод:** реализация намечаемой деятельности окажет низкой значимости негативное воздействие на животный и растительный мир.

#### 8.1 Мероприятия по охране растительного и животного мира

При проведении работ по рекультивации необходимо соблюдать требования ст. 17 Закона РК от 09.07.2004 г. №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира»: при работах должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест

концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Для соблюдения требований Экологического кодекса и в целях сохранения биоразнообразия района, проектом предусматриваются специальные мероприятия:

1. Воспитание персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным и растениям;
2. Контроль за предотвращением разрушения и повреждения гнезд, сбором яиц без разрешения уполномоченного органа;
3. Регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
4. Производить своевременный профилактический осмотр, ремонт и наладку режима работы всего оборудования;
5. Запрет на слив ГСМ в окружающую природную среду;
6. Поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей;
7. Сохранение растительного слоя почвы;
8. Сохранение растительных сообществ.

## 9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

Карагандинская область — это крупнейший промышленный регион, мощный индустриальный центр, занимающий лидирующие позиции в Казахстане. Промышленность представлена горно-металлургическим комплексом. Получили развитие пищевая, фармацевтическая и химическая отрасли, лёгкая промышленность и индустрия строительных материалов.

Ближайшая селитебная зона — это город Темиртау в Карагандинской области. Градообразующим элементом является крупнейшее в Казахстане металлургическое производство АО «АрселорМиттал Темиртау». Численность населения города составляет 185 409 человека на 2022 г.

Город Темиртау является крупным промышленным и индустриальным центром Республики Казахстан. Объём производства промышленной продукции за 2009 год в стоимостном выражении составил 265,0 млрд тенге. Из них 86 % процентов принадлежит металлургическому гиганту «АрселорМиттал Темиртау» (Карагандинский металлургический комбинат). Другими крупными и средними предприятиями города являются:

- ТОО «МИК-Т» — Управляющая компания, строительство, юридические услуги.
- АО «Central Asia Cement» (п. Актау) — выпуск цемента.
- АО «КЗАЦИ» (п. Актау) — выпуск асбестоцементных изделий.
- АО «ТЭМК» — выпуск извести, кислорода и углекислого газа в баллонах, карбида кальция, ферросиликомарганца.
- ТОО ЗПХ «Техол» — завод промышленных холодильников, выпуск металлоконструкций.
- ТОО «Экоминералс» — производство алюмосиликатных микросфер.
- ТОО «Темиртауский кирпич»
- ТОО «Bassel Group LLS» (Карагандинская ГРЭС-1, АПУП «Гефест») — производство электроэнергии (кроме того, производством электроэнергии занимаются ТЭЦ-ПВС и ТЭЦ-2)
  - ДТОО «RenMilk» — предприятие молочной промышленности
  - ТОО «Аян-М» — предприятие молочной промышленности.

Намечаемая деятельность окажет положительный вклад в экономику и социальную сферу города Темиртау за счет отчисления в бюджет налоговых платежей.

*В целом воздействие производственной деятельности на окружающую среду в районе расположения предприятия оценивается как вполне допустимое при, несомненно, крупным социально-экономическом эффекте — обеспечении занятости населения, с вытекающими из этого другими положительными последствиями (налоги, пенсии, платежи в бюджет и др.).*

## 10 ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА

При производственной деятельности КААЗС ТОО «Dostyk Oil» могут возникнуть различные аварии. Борьба с ними требует затрат материальных и трудовых ресурсов. Поэтому знание причин аварий, мероприятий по их предупреждению, быстрая ликвидация возникших осложнений приобретают большое практическое значение.

Оценка вероятности возникновения аварийной ситуации при осуществлении данного проекта используется для оценки:

- потенциальных событий или опасностей, которые могут привести к аварийной ситуации с вероятным негативным воздействием на окружающую среду;
- вероятности и возможности реализации таких событий;
- потенциальной величины или масштаба экологических последствий, которые могут возникнуть при реализации события.

### 10.1 Обзор возможных аварийных ситуаций

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

Под природными факторами понимается разрушительное явление, вызванное геофизическими причинами, которые не контролируются человеком. Иными словами, при возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает способность саморазрушения окружающей среды.

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

К природным факторам относятся:

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

Под антропогенными факторами – понимается быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

С учетом вероятности возможности возникновения аварийных ситуаций, одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним.

Район расположения предприятия считается не опасным по сейсмичности, а также по риску возникновения наводнений и паводков. Наиболее вероятным природным фактором возникновения аварийной ситуации может явиться ураганный ветер.

Основные причины возникновения техногенных аварийных ситуаций при проведении всех видов работ можно классифицировать по следующим категориям:

- технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельных технологических процессов;
- механические отказы, вызванные частичным или полным разрушением или износом технологического оборудования или его деталей;
- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т. д.;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами, в том числе, на соседних объектах.

Наиболее вероятными авариями на рассматриваемом объекте могут быть пожары. Проектные решения предусматривают все необходимые мероприятия и решения направленные на недопущение и предотвращение данных ситуаций.

## **10.2 Мероприятия по снижению экологического риска**

Важнейшую роль в обеспечении безопасности и охраны окружающей природной среды рабочего персонала, участвующего при эксплуатации любых производств, играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно для руководителей и всех сотрудников предприятия. Рекомендации по предотвращению аварийных ситуаций:

- строгое выполнение проектных решений для персонала предприятия;
- обязательное соблюдение всех правил техники безопасности при эксплуатации опасных производств;
- контроль за наличием спасательного и защитного оборудования и умением персонала им пользоваться;
- своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования;
- все операции по ремонту оборудования проводить под контролем ответственного лица;

При своевременном и полномасштабном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологического риска сводится к минимуму.

## 11 ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Комплектная автоматическая автозаправочная станция ТОО «Dostyk Oil» был сделан на основе всестороннего анализа современного состояния окружающей среды в районе реализации проекта, устойчивости ее компонентов к возможным воздействиям, изучении возможной техногенной нагрузки, создаваемой проектируемыми объектами.

В Раздела «Охрана окружающей среды» рассмотрены и проанализированы: технологические решения и природоохранные меры; приведены расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, объемов образования сточных вод и отходов. Рассмотрены способы и методы охраны недр и подземных вод, почвенно-растительного покрова, животного мира. Показано современное состояние природной и социально-экономической среды в районе намечаемых работ и оценено возможное воздействие на окружающую среду планируемых работ.

В том числе были выявлены и описаны:

- Существующие природно-климатические характеристики района расположения предприятия;
- Основные виды ожидаемых воздействий и источники воздействия;
- Характер и интенсивность предполагаемого воздействия проектируемых работ на воздушную среду, территорию (почвы, подземные воды, растительность) и животный мир.

Экологическое состояние территорий планируемого размещения предприятия, в основном удовлетворительное.

Планируемые места размещения объектов и сооружений, технические и технологические решения, комплекс организационных и природоохранных мероприятий в целом, обеспечивают достаточную экологическую безопасность, минимизируют степень воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и социальную сферу.

Последствия возможных аварийных ситуаций будут носить ограниченный и локальный характер и не приведут к катастрофическим и необратимым изменениям в природной среде.

Проектными решениями, в соответствии с существующими нормативными требованиями и природоохранным законодательством, предусмотрены необходимые технологические решения, и комплекс организационных мер, которые позволят снизить до минимума негативное воздействие на природную среду, рационально использовать природные ресурсы региона.

**СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ**

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан, Астана, 02 января 2021 г.;
2. Водный кодекс Республики Казахстан, Астана, 9 июля 2003 года;
3. Земельный кодекс Республики Казахстан, Астана, от 20 июня 2003 года № 442-II;
4. Кодекс РК «О недрах и недропользовании»;
5. «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом № 424 Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года.;
6. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г.;
7. «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168.»;
8. Руководство по проведению оценки воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте для стран Центральной Азии;
9. РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»;
10. РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан»;
11. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.

## ПРИЛОЖЕНИЕ

**«Dostyk Trade Oil»****Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**

100017, Казахстан Республикасы, Караганды облысы, Караганды қаласы, Қазыбек би атындағы ауданы, Мустафина көшесі, гимарат №7/2

**Товарищество с ограниченной  
ответственностью  
«Dostyk Trade Oil»**

100017, Республика Казахстан, Карагандинская область, город Караганда, район имени Казыбек би, улица Мустафина 7/2

Директору  
ТОО «ПромЭкоТехнология»  
Г-же Смирновой Н.Н.

В ответ на запрос данных по КАЗАС, ТОО «Dostyk Trade Oil» сообщает следующее:

Вопросы:			
1. <b>Вид топлива</b>	Бензин марки- АИ-92	Бензин марки- АИ-95	Дизельное топливо
2. <b>Расход топлива по каждому виду и для каждой АЗС отдельно, т/год</b>	Плановый-1100 т/год Фактический – 1215 т/год	Плановый-1100 т/год Фактический – 576 т/год	Плановый-1100 т/год Фактический – 445 т/год
3. <b>Времениной режим работы</b>	24 часа/365 дней круглосуточно		
4. <b>Количество персонала</b>	Персонал отсутствует		
5. <b>Договор аренды</b>	Договор купли продажи		
6. <b>Количество ТРК по каждому виду топлива</b>	Одна ТРК на 3 вида топлива (6 пистолетов)		
7. <b>Количество и объем резервуаров по каждому виду топлива</b>	1 резервуар объемом 9 м3	1 резервуар объемом 9 м3	1 резервуар объемом 9 м3
8. <b>Характеристика резервуаров: подземные, наземные, вертикальные или горизонтальные, оборудованы ли резервуары дыхательным клапаном</b>	Надземные, приравненные к подземным. Оборудованы дыхательными клапанами	Надземные, приравненные к подземным. Оборудованы дыхательными клапанами	Надземные, приравненные к подземным. Оборудованы дыхательными клапанами
9. <b>Наименование и характеристика перекачивающих устройств (насосов), мощность, количество</b>	KM80-65-140E Производит. 43 м3/час Мощность 3 кВт	KM80-65-140E Производит. 43 м3/час Мощность 3 кВт	KM80-65-140E Производит. 43 м3/час Мощность 3 кВт

**«Dostyk Trade Oil»****Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**

100017, Казахстан Республикасы, Караганда облысы,  
Караганды қаласы, Қазыбек би атындағы ауданы,  
Мустафина көшесі, ғимарат №7/2

**Товарищество с ограниченной  
ответственностью  
«Dostyk Trade Oil»**

100017, Республика Казахстан, Карагандинская область,  
город Караганда, район имени Казыбек би, улица  
Мустафина 7/2

10	<b>Проектное количество обслуживаемых автомобилей</b>	250 автомобилей в сутки
11	<b>Водоснабжение, канализация и отопление диспетчерской</b>	Диспетчерская отсутствует, нет систем водоснабжения, канализации и отопления
12	<b>Наличие ливневой канализации оборудованной нефтеповышками</b>	Отсутствует. Есть экованны под ТРК и узле слива Автоцистерны для сбора проливов нефтепродуктов
13	<b>Как часто будет поставляться топливо и каким образом</b>	Автоцистернами (бензовозами), оборудованными донными клапанами и системой рекуперации паров топлива.

С уважением,

Директор \_\_\_\_\_ Бондарева А.О.

e.gov

“Монголийн эмчилгээний албан ёсны  
[Дэлхийн эмчилгээний албан ёсны]  
засагийн төслийн төхөөрөмжийн нийтийн”

1-1414

**“Информационно-образовательный центр  
(Библиотека-музей)  
Комплексное воспитание творческих личностей”**

"АЗАМАТТАРГА АРНАЛГАН  
ҮКІМЕТ" МЕМЛЕКЕТТІК  
КОРПОРАЦИЯСЫ" КЕ АК  
КАРАГАНДЫ ОБЛЫСЫ  
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ



Жер участкесіне икт  
2209061020568710

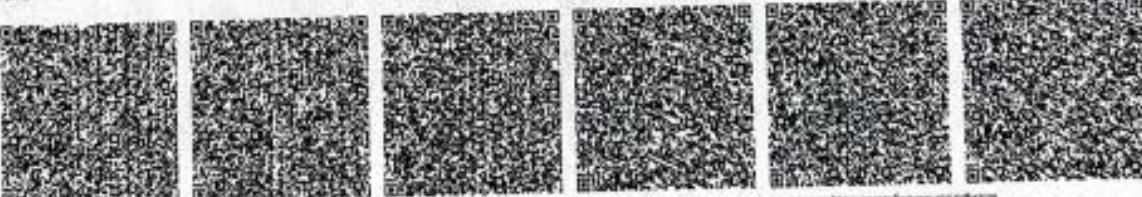
ФИЛИАЛ НАО  
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ  
КОРПОРАЦИЯ  
"ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ  
ГРАЖДАН" ПО  
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Биржевой номер  
Участником номер 109202200026466  
Адрес куда максымум 07.09.2022  
Дата поступления

- |   |  |
|---|--|
| 1. Жер участкесінің кадастрылық номірі/<br>Кадастровый номер земельного участка:  | 09-145-106-096   |
| 2. Жер участкесінің мекенжайы, мекенжайдың тіркеу коды*                           | Караганды облысы, Теміртау қаласы, Караганды қошесі, 1Б,<br>2201700113970336 МТК   |
| Адрес земельного участка, регистрационный код адреса*                             | Карагандинская область, город Темиртау, улица Караганды, 1Б,<br>РК\2201700113970336  |
| 3. Жер участкесіне құрмығы:   | Жер участкесіне жеке мешілік құрмығы   |
| Право на земельный участок:   | Право частной собственности на земельный участок   |
| 4. Жер участкесінің алаңы, гектар***<br>Площадь земельного участка, гектар***     | 0.1070   |
| 5. Жердің санаты:<br>Категория земель:  | Елді мекендердің (капалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер) жерлері<br>Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)                  |
| 6. Жер участкесінің маңыздылық мақсаты:<br>Целевое назначение земельного участка: | ынсанға (АЖКС) қызмет көрсету үшін<br>для обслуживания объекта (АЗС)   |
| 7. Жер участкесін пайдаланудың шектеулер мен<br>ауыртпалықтар:                    | санитарлық және экологиялық нормаларды сақтасын,<br>коммуникацияларды пайдаламу және коргау аймагын сақтау үшін<br>сервіттүтті белгіліей отырып ез мақсатымен пайдаланып |
| Ограничения в использовании и обременения земельного участка:<br>участка:         | соблюдение санитарных и экологических норм, использовать по<br>назначению с установлением сервітута для эксплуатации<br>коммуникаций и соблюдением охранных зон          |
| 8. Белгілі (белінеді/белінбейді)<br>Легитимность (доказанный/недоказанный)        | белінеді<br>доказанный   |

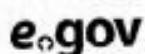
\* Мекенжайым тіркеу коды болған жағдайда корсетіледі/Регистрационный код адреса указывается при наличии.  
\*\* Мерзім мен аялтуда күннің узмынша пайдалану кезіндегі корсетіледі/Срок и дата окончания указывается при временном землепользовании.  
\*\*\* Жен чыншасынан узлыс бар болған жағдайда кремшінде корсетіледі/Для площади земельного участка дополнительно указывается при наличии.

Документ електронний, підписаний електронною цифровою підпискою Кабінету міністрів України (документ № 1941 Закон України «Про внесення змін до Кодексу законів України про електронну цифрову підпись»). Документ наданий в електронному вигляді.



Приложение №2 к Административному регламенту исполнения муниципальных функций по вопросам предоставления субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг гражданам, имеющим право на получение субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг

\*Изучение состояния здоровья, получаемое из АИС ГСК и подтверждение этого состояния бригадой, состоящей из фельдшера, врача и медсестры.



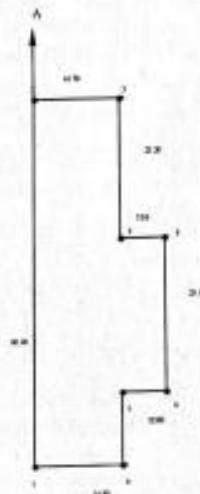
“Мы хотим, чтобы наше общество (Биржевой баланс) изменилось-каким-то образом”

5-1414

1414 "Інформаційно-справедливість  
різноманітності інформації  
Концепція застосування інформаційних ресурсів"

Берілген күндер  
Уникальный номер 109202200026466  
Азат күнде шығыны 07.09.2022  
Дате публикации

## Жер участкесінің жоспары План земельного участка



Масштабы/Масштаб 1: 1000



Участники МОСА АСКМ имеют право на получение конфиденциальной информации под защитой конфиденциальности. Важно! Файлы с конфиденциальной информацией не должны быть переданы по электронной почте.

“*“The Last Days of the Empire”*, *Journal of World History*, 2008, 21, 3, 371–396.

e.gov

Министерство по налогам и таможенным вопросам  
(Бюджетный комитет  
и Национальная таможенная служба)

1414

Информационно-сервисный центр  
(Бюджетный комитет-нотариус)  
Бюджетные государственные услугиБройл номер  
Уникальный номер 109202200026466Азу күн мес жылда 07.09.2022  
Даты полученияСызыктардың олшемі шын ару  
Выноска мер линий

Бұрылыштың нүктелердін № № поворотных точек	Сызыктардың олшемі, метр Меры линий, метр
1-2	60.40
2-3	14.70
3-4	23.20
4-5	7.00
5-6	25.10
6-7	7.00
7-8	12.10
8-1	14.90

## Аралас участкелердің кадастрық номірлері (жер санаттары)\*\*\*\*

## Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков\*\*\*\*

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описление
A	A	09145 земли населенных пунктов

\*\*\*\*Шектесулерді сипатту жөніндегі жеке жер участкесінә актің дайындаған сәтте күшінде/Описление смежных действительны на момент  
изготовления акта на земельный участок.

Жоспар шекарасындағы бөгде жер участкелері  
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардагы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер участкелерінің кадастрық номірлері	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	



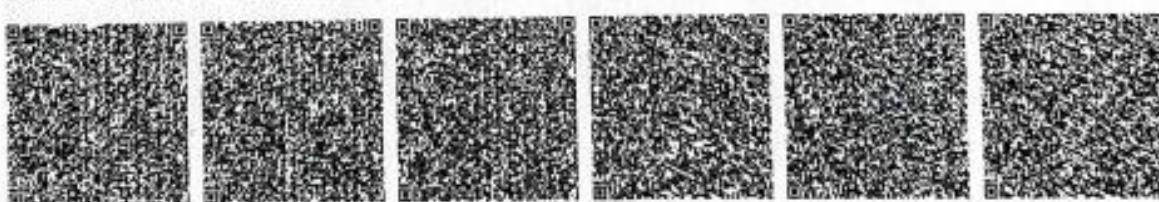
«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясынан КеАК Қарғанды облысы  
байынша фінансалың Теміртау қалалық тіркес және жер кадастры белгімінен жасады  
отделом города Теміртау по регистрации и земельному кадастру Филиала НАО  
«Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Карагандинской области

Б.Ж. Аманбаса  
(жеке жеке)

2022 жылғы «07» күркүйек  
«07» септември 2022 года

Осы актің беру туралы жазба жер участкесінә актілер жазылатын кітапта № 2209061020568710 болып жазылды.  
Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за № 2209061020568710.

Номінант: «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясынан КеАК Қарғанды облысы  
Данай жеке жеке 07.09.2022 жыл МФРНД-106 мәдениеттік мөрділік жағдайда өткөрілген.  
Актынан тұрғындаудан кейін оның көрсеткішінен жеке жеке өткөрілген.  
Проверка подлинности документа на сайте [www.mrk.kz](http://www.mrk.kz) или по телефону 8727 20 00 000.



Төсөткіл МФРНД-106 жеке жеке 07.09.2022 жыл МФРНД-106 мәдениеттік мөрділік жағдайда өткөрілген.  
Данай жеке жеке 07.09.2022 жыл МФРНД-106 мәдениеттік мөрділік жағдайда өткөрілген.

Актынан тұрғындаудан кейін оның көрсеткішінен жеке жеке өткөрілген.

**ДОГОВОР**

*купли-продажи автозаправочной станции  
с правом частной собственности на земельный участок*

*Республика Казахстан, Карагандинская область, город Темиртау,  
«07» октября две тысячи двадцать второго года*

**МЫ, НИЖЕПОДПИСАВШИЕСЯ,**

**Акционерное общество «Народный сберегательный банк Казахстана»,** БИН 940140000385, местонахождение: Республика Казахстан, город Алматы, Медеуский район, проспект Аль-Фараби, 40, в лице директора Темиртауского регионального филиала **Жумабекова Жасулана Нурлановича**, гражданина Республики Казахстан, 22.01.1984 года рождения, уроженца Павлодарской области, ИИН 840122350689, действующего на основании доверенности за № 41 от 01.01.2022 года, далее по тексту «Продавец», с одной стороны, и

**Товарищество с ограниченной ответственностью «Dostyk Oil»,** БИН 200640023204, местонахождение: Республика Казахстан, Карагандинская область, город Караганда, район имени Казыбек би, улица Григория Потанина, 24/1, в лице директора **Питъкова Ярослава Сергеевича**, гражданина Республики Казахстан, 25.07.1982 года рождения, уроженца Алматы, ИИН 820725301175, действующего на основании Устава от 28.04.2022 года и Протоколов внеочередного общего собрания участников ТОО «Dostyk Oil» за № 24-06/2022 – ДО от 24.06.2022 года, за № 03-10/2022-DO от 03.10.2022 года, далее по тексту «Покупатель», с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона»,

**ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ**, заключенный Сторонами Предварительный договор купли-продажи недвижимого имущества № 16-15-53 от 24.06.2022 года (далее – **Предварительный договор**)

**Продавец** гарантирует, что обладает всеми необходимыми правами и корпоративными решениями необходимыми для заключения настоящего Договора, в том числе правами в отношении Имущества;

**Продавец** гарантирует, что не имеет задолженности по уплате любых налогов и обязательных платежей в бюджет, а также сумм оплаты перед поставщиками услуг (электроэнергии, теплозергии, горячей и холодной воды, услуг канализации, услуг по вывозу ТБО, и прочие), возникших до 23 июня 2022 года (дата приема-передачи Имущества);

**Продавец** подтверждает, что на дату подписания настоящего Договора Покупатель произвел 100 (сто процентов) % оплату цены Имущества, в размере 14 100 000 (четырнадцать миллионов сто тысяч) тенге, и возмещение оплаты налогов, начисленных с 24 июня 2022 года по 24 сентября 2022 года в размере 100 872,81 (сто тысяч восемьсот семьдесят две) тенге 81 тиын,

**Стороны** пришли к соглашению и заключили настоящий Договор купли-продажи автозаправочной станции с правом частной собственности на земельный участок (далее – **Договор**) о нижеследующем:



## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

28.08.2012 года

01497Р

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "ПромЭкоТехнология

"

100000, Карагандинская область, Караганда Г.А., район им.Казыбек би, ул. АЛИХАНОВА, дом № 8., 42., БИН: 120240012748  
(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Особые условия действия лицензии

лицензия действительна на территории Республики Казахстан

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан, Комитет экологического регулирования и контроля

(полное наименование лицензиара)

Руководитель

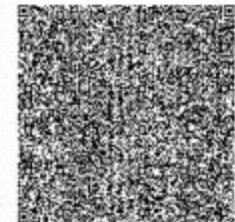
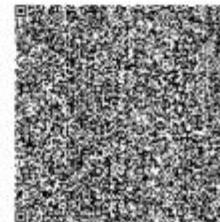
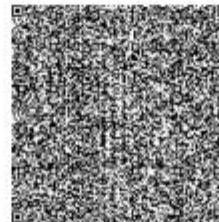
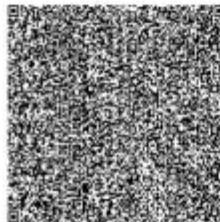
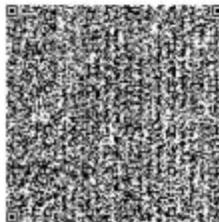
ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

(уполномоченное лицо)

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана



Берілген құсмет «Электрондай құсмет жөннөн қартаудың цифровық көлтәмә түрлөрі» 2003 жылғы 7 қантардағы Қазақстан Республикасы Земельнің 7 баптынан сабынан кітаптың тасығыншының күресте тен. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» ракен озакилен документу на буказасын жосылған.